

REPORTE INTEGRADO 2017



RAZÓN SOCIAL:

ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.

DOMICILIO LEGAL:

AVENIDA APOQUINDO N° 3721, PISO 6,
LAS CONDES, SANTIAGO, CHILE

ROL ÚNICO TRIBUTARIO:

88.006.900-4

TIPO DE ENTIDAD:

SOCIEDAD ANÓNIMA ABIERTA

INSCRIPCIÓN EN EL REGISTRO DE VALORES:

N° 273 DEL 23 DE JULIO DE 1985

AUDITORES EXTERNOS:

DELOITTE AUDITORES Y CONSULTORES LTDA.

ASESORÍA LEGAL EXTERNA:

ESTUDIO PRIETO & CÍA.

DIRECCIONES**OFICINA CENTRAL:**

AVENIDA APOQUINDO N° 3721, PISO 6,
LAS CONDES, SANTIAGO, CHILE.

TELÉFONO: (56-2) 2353 3201

FAX: (56-2) 2353 3210

OFICINA EN ANTOFAGASTA:

RÓMULO PEÑA N° 4008, ANTOFAGASTA, CHILE

TELÉFONO: (56-55) 642 900

FAX: (56-55) 642 979

COMPLEJO TERMOELÉCTRICA MEJILLONES:

CAMINO A CHACAYA N° 3910, MEJILLONES, CHILE

TELÉFONO: (56-55) 658 100

FAX: (56-55) 658 099

COMPLEJO TERMOELÉCTRICA TOCOPILLA:

AVDA. DR. LEONARDO GUZMÁN 0780, TOCOPILLA, CHILE.

TELÉFONO: (56-55) 819 176

CENTRAL DIÉSEL ARICA:

DIRECCIÓN: AVDA. SANTA MARÍA 2251,
ARICA, CHILE

TELÉFONO: (56-58) 241 109

SITIO WEB:

www.engie-energia.cl

RELACIÓN CON INVERSIONISTAS:

MARCELA MUÑOZ LAGOS

marcela.munoz@cl.engie.com

inversionistas@cl.engie.com

(56-2) 2783 3307





REPORTE INTEGRADO 2017



Visión Corporativa

1

8	Carta del Presidente
10	Carta Gerente General

Quiénes Somos

2

14	Perfil de la Compañía
16	Principales Hitos
18	Propiedad y Gobierno Corporativo
20	Directorio
28	Equipo Ejecutivo
32	Misión, Visión, Pilares Estratégicos
33	Premios y Reconocimientos

Nuestro Negocio

3

36	Estrategia de Negocios
38	Nuestras Operaciones
42	Proyectos en Curso
44	Cadena de Valor
46	Mercado en el que Operamos
48	Marco Regulatorio
49	Desempeño del Negocio
58	Desempeño Económico 2017
61	Gestión de Riesgos



4 Estrategia de Sostenibilidad

Gestión de la Sostenibilidad	68
Grupos de Interés	69
Canales de Comunicación con los Grupos de Interés	70
Valor Generado y Distribuido	72
Avances y Desafíos de Sostenibilidad	74
Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS)	75

5 Temas Relevantes

Gestión de la Cultura y Personas	78
Gestión de la Diversidad	84
Gestión Salud y Seguridad Laboral	87
Gestión Ambiental y Cumplimiento	91
Gestión Relación con las Comunidades	99

6 Anexos

Acerca de este Reporte	106
Temas Materiales	108
Índice GRI	110
Antecedentes Legales	120

7 Estados Financieros

Estados Financieros	136
---------------------------	-----





Visión Corporativa

Ser una empresa sostenible, con pasión por los resultados y que contribuye a la Transformación Energética de Chile.





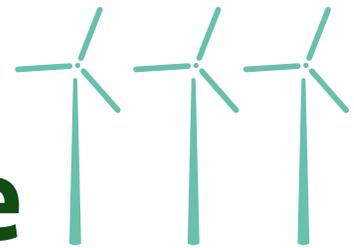
Nos propusimos
ser protagonistas de la 

Transición

Energética



de Chile



Carta del Presidente del Directorio

Señores accionistas:

Pongo a su disposición el segundo Reporte Integrado de ENGIE Energía Chile. La elaboración de este documento nos enorgullece porque representa el compromiso por abordar con transparencia y responsabilidad los aspectos económicos, sociales y ambientales de nuestro desempeño.

A partir de este enfoque, la empresa ha gestionado los cambios de su entorno derivados de la creciente preocupación por los impactos del cambio climático.

Como ustedes están en conocimiento, la empresa desarrolló una estrategia para abordar los desafíos y oportunidades que conlleva la Transición Energética del país. En esa dirección, en 2017 concretamos nuestro compromiso de integrar los sistemas interconectados del norte grande y centro-sur del país, SING y SIC, en un solo Sistema Eléctrico Nacional. El profesionalismo de nuestros equipos hizo posible que la Línea de Transmisión TEN se construyera en los plazos y presupuestos previstos, lo que nos ha redituado confianza y reconocimiento de

“Reiteramos nuestro compromiso de no realizar nuevos desarrollos en base a carbón”.

parte de las autoridades, empresas y prestigiosas entidades, como el Capítulo Chileno del Consejo Internacional de Grandes Redes Eléctricas, CIGRE.

Estamos convencidos de que, en este proceso de transición, **todas las energías son necesarias y deben complementarse para tener un sistema eléctrico robusto**, acorde con las crecientes exigencias de una sociedad cada vez más electrificada. Pero a la vez, deben adaptarse a los nuevos requerimientos de progreso con armonía. Es así como en conjunto con otras empresas del sector y el gobierno, reiteramos nuestro compromiso de no realizar nuevos desarrollos en base a carbón y coordinar con la autoridad un proceso gradual de

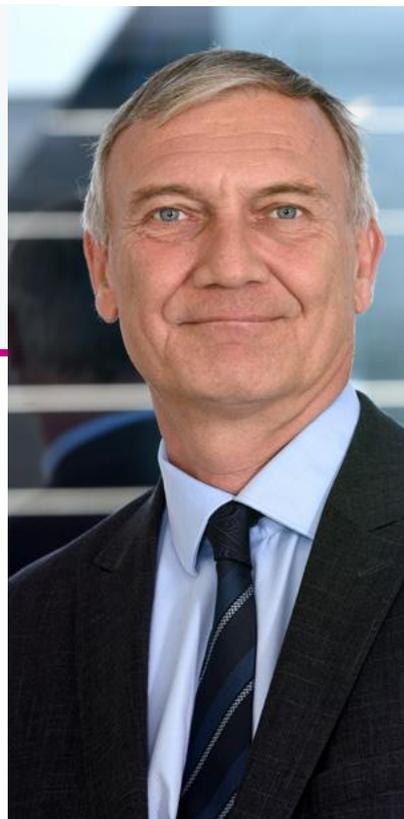
salida. Creemos que es el camino correcto para mitigar los impactos del cambio climático.

Contar con una matriz energética, constituida por una alta penetración de energías renovables, requiere tiempo y responsabilidades compartidas.

De cara al futuro, la discusión que debe convocarnos es el impulso de un mercado de servicios complementarios que



“Tenemos la convicción de que el desarrollo de nuestro negocio debe estar en armonía con el entorno”.



favorezca un sistema basado en energías renovables y nos permita enfrentar con éxito sus complejidades, dentro de la dispar geografía de nuestro país.

Desarrollar una oferta energética diversificada, junto con soluciones que optimicen la gestión de la demanda y potencien la eficiencia energética de nuestros clientes, son algunas de las propuestas que ENGIE Energía Chile ha venido trabajando en el escenario de Transición Energética. Los cambios en nuestro sector están recién comenzando y el desafío permanente será gestionarlos con innovación y responsabilidad.

Tenemos la convicción de que el desarrollo de nuestro negocio debe estar en armonía con nuestro entorno. De esa manera crecemos y, al mismo tiempo, contribuimos a crear un mejor lugar para vivir. En este segundo reporte integrado, damos cuenta en detalle de los pasos que estamos dando en esta dirección.

Philip De Cnudde
Presidente Directorio
ENGIE Energía Chile

“En ENGIE Energía Chile creemos en el progreso con armonía y en esa línea nos comprometimos a orientar nuestros nuevos desarrollos a energías renovables”.



Carta del Gerente General



“En 2017 nos enfocamos a desarrollar una nueva propuesta de valor para nuestros clientes”.

Señores accionistas

Por segundo año consecutivo, entregamos un reporte exhaustivo de nuestro desempeño financiero, al que sumamos los resultados de nuestra gestión en los ámbitos económico, social, ambiental, siguiendo los más altos estándares de transparencia contemplados en Global Reporting Initiative (GRI).

Quisiera comenzar por las implicancias de la puesta en marcha de nuestra Línea TEN, reconocida como un proyecto emblemático para la Transición Energética de Chile. El trabajo que realizamos reforzó nuestra reputación y liderazgo como una empresa experta, confiable, que cumple sus compromisos, activos invaluable en el entorno económico y social actual.

La integración del Sistema Eléctrico Nacional hizo posible que, a partir de enero de 2018,

por primera vez, los hogares del sur de Chile sean suministrados con nuestra energía. También nos abrió nuevos mercados y salimos a buscar esas oportunidades. Este año, celebramos contratos que incluyen la nueva propuesta de valor que diseñamos para nuestros clientes, ampliamos la oferta de servicios y abordamos nuevas industrias.

Todas estas gestiones aportaron favorablemente en el desempeño financiero de 2017. Los ingresos operacionales y las ventas aumentaron un 9% respecto de 2016. Obtuvimos un EBITDA de US\$276 millones. La ganancia neta, de US\$101,4 millones, fue inferior al ejercicio anterior. Esta disminución se explica por la alta base de comparación, debido a ingresos no recurrentes de 2016 (venta del 50% de las acciones de TEN).

“Por quinto año consecutivo, cerramos el ejercicio sin sanciones ni multas ambientales”.

Adicionalmente, el cumplimiento de los planes de financiamiento y la reducción del riesgo de la compañía contribuyeron en una mejor perspectiva de nuestro rating nacional de “Estable” a “Positiva” y la mantención de los ratings internacionales en la categoría “BBB”.

Durante 2017, continuamos fortaleciendo nuestra cultura interna, promoviendo nuevas habilidades para apoyar a los equipos en el logro de los desafíos de la compañía.

En nuestro compromiso con la diversidad de género, continuamos incorporando más mujeres a la empresa y creando los incentivos para promoverlas en cargos ejecutivos. Al cierre de este ejercicio, el 18% de nuestras colaboradoras se desempeñan en estos cargos.

Este año, incorporamos nuevos proyectos de desarrollo local, entre ellos, un Programa de Desarrollo para Proveedores Locales en Mejillones y un Taller de Innovación en Tocopilla, del cual surgieron 15 proyectos que están en desarrollo.

En este ámbito, **un hito relevante fue el término del mantenimiento de la Línea Antofagasta-Mejillones.**

Gracias a la mesa tripartita -empresa-vecinos-gobierno- que constituimos, fue posible realizar los trabajos en una zona de tomas de terreno, ocupada por 600 familias. El acuerdo tomó casi dos años y, en miras a una solución definitiva, la autoridad acogió nuestra propuesta de construir un nuevo trazado que se licitará en 2018. Esta experiencia es un ejemplo de los beneficios de buscar

la generación de valor para la empresa y sus grupos de interés.

También tuvimos logros en nuestro desempeño ambiental. Por quinto año consecutivo, cerramos el ejercicio sin sanciones ni multas ambientales. **Obtuvimos la recertificación de la norma ISO 14.001**, que considera los más altos estándares internacionales en gestión ambiental. Al mismo tiempo, seguimos trabajando en nuestro plan de incorporación de energías renovables en nuestra matriz energética.

Avanzamos en los objetivos que nos propusimos en nuestra estrategia de negocios y estamos preparados para un desafiante 2018.

Quisiera agradecer a todos nuestros accionistas, socios, clientes y proveedores por su confianza, así como también a nuestros trabajadores, por su profesionalismo y compromiso.

Los invito a seguir formando parte de nuestra empresa, manteniendo el sello y el espíritu que nos caracteriza, y que será fundamental para abordar con éxito el escenario de Transición Energética.

“En 2017, los ingresos operacionales crecieron un 9% respecto de 2016”.

Axel Levêque
Gerente General
ENGIE Energía Chile



Quiénes Somos

ENGIE Energía Chile es el cuarto operador en el sector energético del país. Nos proponemos desafíos y metas en las dimensiones económica, social y medioambiental, para crecer aportando al desarrollo sostenible de Chile.



Perfil de la Compañía

ENGIE Energía Chile en cifras 2017

QUIÉNES SOMOS

ENGIE Energía Chile participa en los mercados de generación, transmisión, suministro de electricidad, transporte de gas e infraestructura portuaria.

Sus clientes principales provienen de la minería, sector industrial, distribución eléctrica en el norte y, a partir de 2018, en el centro y sur de el país.

Al cierre de 2017, sus principales resultados fueron:

Ingresos Operacionales

US\$1.054 millones

EBITDA

US\$276 millones

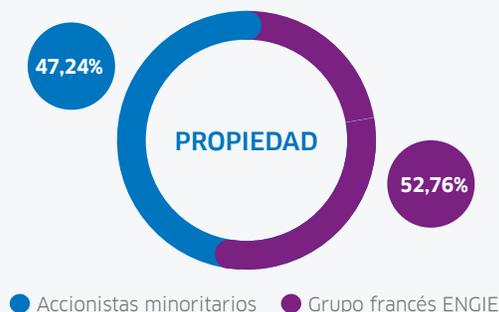
Ganancias

US\$101 millones

Inversiones 2017

US\$ 524 millones

El 52,6% de su propiedad es controlada por el grupo francés ENGIE (ex GFD Suez). El 47,24% se transa en la Bolsa de Comercio de Santiago.



4^{to} mayor generador de electricidad en Chile

8.535 GWh en ventas de energía

5.797 GWh de generación neta

3.028 GWh en compras de energía en el mercado spot

1.971 MW de capacidad instalada bruta

375 MW en construcción

1.420 MW energía contratada

11,2 años es el promedio de vida de sus contratos (Capacidad Contratada)

3^{er} operador en transmisión del país

2.293 Km de líneas de alta y media tensión operadas

50% de participación en TEN

1.066 Km de gasoducto entre Argentina y Chile

2 Puertos: Tocopilla y Andino

BBB/Estable
S&P y Fitch Ratings

US\$ 2.265 millones
Capitalización Bursátil

US\$ 850 millones
de deuda

2,8
Deuda Neta /EBITDA



US\$1,1 millones invertidos
en proyectos en comunidades

908
Trabajadores

85%

15%

775

Hombres

133

Mujeres

5 to año consecutivo sin multas ambientales

ISO 14.001
Recertificada en 2017

OSHAS 18.001
Recertificada en 2017

Principales **Hitos**

E-CL, anteriormente Edelnor, se fusiona con Inversiones Tocopilla I S.A. Como consecuencia de esta operación, E-CL adquiere otros activos de generación, distribución y transporte de gas en la región del Norte Grande de Chile, incluidas Electroandina, CTA, CTH, GNAC, GNAA y Distrinor. Esta última dejó de ser filial de E-CL en diciembre de 2013, tras ser vendida a Solgas S.A., filial del grupo ENGIE.

•
•
2011
•

E-CL se adjudica 84 sub-bloques de potencia y energía eléctrica del denominado Bloque 3, por hasta 5.040 GWh, en la licitación de suministro eléctrico denominado "SIC 2013/03- Segundo llamado". El proceso fue realizado por las empresas concesionarias de distribución eléctrica del SIC. Esto permite a la compañía entregar energía al Sistema Interconectado Central (SIC) a partir de 2018 y por 15 años. La oferta involucra inversiones por cerca de US\$ 1.800 millones.

•
2009
•
•

Electroandina se divide en dos compañías: Electroandina, que mantiene la propiedad de todas las instalaciones portuarias, y Electroandina Dos, que adquiere la propiedad de todas las instalaciones de generación de Electroandina, incluyendo la Central Termoeléctrica Tocopilla. A raíz de esta división, Electroandina Dos se fusiona con E-CL, pasando esta última a controlar todos los activos de generación de Electroandina.

•
2014
•
•

2015

E-CL cambia su nombre a ENGIE Energía Chile S.A., adoptando una marca con respaldo global que refleja una nueva visión estratégica del grupo tanto a nivel mundial como en Chile.

2017

Proyecto Transmisora Eléctrica del Norte (TEN), en construcción, es declarado troncal, permitiendo la interconexión eléctrica nacional entre el SING y el SIC.

2016

ENGIE Energía Chile pone en marcha la línea Transmisora Eléctrica del Norte (TEN), unificando los sistemas integrados del norte grande, SING, y central, SIC, en un solo Sistema Eléctrico Nacional (SEN). ENGIE Energía Chile reenfoca su estrategia de negocios, integrando los nuevos desafíos y oportunidades derivados de la Transición Energética de Chile.

Parque Solar
Pampa Camarones 6 MW
Arica

Propiedad y Gobierno Corporativo

Situación de control

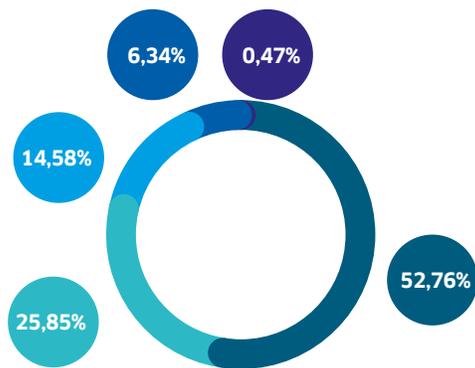
ENGIE Energía Chile S.A. es controlada por la multinacional francesa ENGIE (ex GDF Suez) a través de la sociedad ENGIE Chile S.A., que posee 555.769.219 acciones, equivalentes al 52,76% de la propiedad de la compañía.

El 47,24% restante, equivalente a 497.550.557 acciones, es controlado por AFP, inversionistas institucionales locales y extranjeros.

ENGIE Chile S.A. es una sociedad anónima cerrada chilena, cuyos únicos accionistas son International Power S.A., titular del 99,99% de las acciones emitidas por la compañía, y GDF Suez Energy Latin America Participaciones Ltda., titular del 0,01% restante.

ENGIE es un grupo internacional industrial y de servicios, protagonista del desarrollo sostenible, que aporta a las empresas, a las colectividades y a los particulares soluciones innovadoras para la energía y para el medio ambiente. Sus acciones están listadas en las bolsas de valores de Bruselas y París.

ESTRUCTURA DE PROPIEDAD al 31 de diciembre 2017



● ENGIE ● AFP ● Inst. locales ● Inst. extranjero ● Otros

Número de accionistas: 1.823

Número total de acciones: 1.053.309.776

Política de Gobiernos Corporativos

ENGIE Energía Chile cuenta con un Código de Gobierno Corporativo que sistematiza las prácticas y formas de actuación de los distintos estamentos de la compañía. Enmarca las actuaciones de los directores, gerente general, gerentes corporativos y ejecutivos principales, asegurando así el cumplimiento de estrictos estándares de control, ética y transparencia empresarial, en algunos casos, con exigencias mayores o adicionales a las establecidas en la ley.



GESTIÓN DE LA ÉTICA Y CUMPLIMIENTO

La empresa gestiona su Ética y Cumplimiento interno a través de sistemas y mecanismos entre los que se cuentan: Código de Conducta y Ética de Negocios; Reglamento Interno de Orden, Higiene y Seguridad, y un Modelo de Prevención de Delitos. Adicionalmente, cuenta con una política que regula operaciones con personas relacionadas y un Manual de Manejo de Información de Interés, todos disponibles para sus colaboradores y grupos de interés en el sitio web de ENGIE Energía Chile.

GESTIÓN DE LA ÉTICA CORPORATIVA

Código de Gobierno Corporativo

Código de Conducta y Ética de Negocio

Reglamento Interno de Orden,
Higiene y Seguridad

Modelo de Prevención de Delitos

Políticas que regulan operaciones
con personas relacionadas

Código de Conducta y Ética de Negocios: Tiene por objetivo establecer los principios que han de presidir la actuación de los trabajadores de la compañía, así como las limitaciones e incompatibilidades que conlleva esta condición, enmarcado todo ello en la visión, misión y valores de la empresa.

Entre otros temas, el Código se refiere y entrega patrones a seguir en materias como:

- Valores de la compañía.
- Cumplimiento de las normas legales.

- Conflictos de interés y oportunidades corporativas.
- Calidad de divulgaciones públicas.
- Protección y uso adecuado de bienes de la compañía.
- Protección de información confidencial de propiedad de la compañía.
- Tratamiento de información privilegiada.
- Conducta justa y equitativa.
- Interacción con el gobierno y organismos reguladores.
- Cumplimiento de leyes sobre libre competencia.
- Estándares de seguridad, salud y medio ambiente.
- Acoso sexual, otros.

Modelo de Prevención de Delitos de la Ley 20.393 sobre Responsabilidad Penal de las Personas Jurídicas:

La empresa cuenta con un canal de denuncias que es administrado por el Encargado del Modelo de Prevención de Delitos y el Gerente Corporativo Jurídico, y un manual que describe los comportamientos y conductas esperados de parte de los colaboradores frente a determinadas situaciones. El canal está disponible para sus empleados en la intranet corporativa y para todo el público en su página web.

Con una frecuencia anual, la empresa dicta una charla sobre su Modelo de Prevención de Delitos, en Santiago y en regiones, a la que concurren todos sus empleados.

ENGIE Energía Chile certifica el funcionamiento de su modelo con la empresa BH Compliance, que aplica dos auditorías anuales a partir de las cuales sugiere las adecuaciones y mejoras para su operación.

Desde su implementación, en 2011, no se han recibido denuncias, como tampoco multas vinculadas a la Ley 20.393.

Directorio



Daniel Pellegrini

DIRECTOR

INGENIERO ELÉCTRICO Y MECÁNICO.

Rut: 25.017.537-k

Mauro Valdés Raczynski

DIRECTOR

ABOGADO

Rut: 7.011.106-3

Hendrik De Buyserie

GESTIÓN DE RECURSOS HUMANOS

DIRECTOR

Pasaporte b: EJ838811
O-E (Extranjero)

ESTRUCTURA DE GOBIERNO

La sociedad es administrada por un Directorio compuesto por siete miembros, que permanecen por un período de dos años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos. El actual Directorio de la compañía fue elegido en la Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 26 de abril de 2016.

La Junta Ordinaria de Accionistas acordó mantener para el ejercicio 2017 una dieta correspondiente a

160 UF en cada mes calendario para cada director y de 320 UF en cada mes calendario para el presidente del Directorio.

No existen otras remuneraciones pagadas distintas a las que perciben por el desempeño de su función de director en la sociedad, salvo las que reciben los miembros del Comité de Directores por sus funciones en esa instancia.

Cristián Eyzaguirre Johnston

DIRECTOR

ECONOMISTA

Rut: 4.773.765-6

Emilio Pellegrini Ripamonti

INGENIERO CIVIL INDUSTRIAL

DIRECTOR

Rut: 4.779.271-1

Philip De Cnudde

PRESIDENTE

INGENIERO CIVIL

Rut: 24.667.863-4

Pierre Devillers

DIRECTOR

ABOGADO

Rut: 24.671.366-9

DIRECTORES SUPLENTE:

Dante Dell'Elce: Contador, Rut 0-E (Extranjero)

Patrick Obyn: Abogado, Rut 0-E (Extranjero)

Willem van Twembeke: Ingeniero, Rut 14.666.653-1*

Pablo Villarino Herrera: Abogado, Rut 9.904.494-2

Joaquín González Errázuriz: Abogado, Rut 6.550.944-K

Gerardo Silva Iribarne: Ingeniero Comercial, Rut 5.056.359-6

Fernando Abara Elías: Abogado, Rut 8.003.772-4

(*)Willen van Twembeke presentó su renuncia al Directorio el 30/06/2017

ASESORÍAS Y SERVICIOS

En relación al gasto en asesorías realizado por el Directorio, durante el período 2017, se contrataron las siguientes asesorías y servicios por la cantidad total de US\$195.455,37

- **Prieto Abogados:** US\$157.182,7
- **Armando Massarente Silva:** US\$13.898,19
- **Pasajes aéreos, traslados, alimentación:** US\$18.189,59
- **Gastos Junta de Accionistas:** US\$6.184,89

GESTIÓN DEL COMITÉ DE DIRECTORES

En cumplimiento de las normas del artículo 50 bis de la Ley 18.046, el Directorio de la Sociedad, en su sesión N° 541 celebrada el 26 de Abril de 2016, acordó designar como integrantes del Comité de Directores a don Emilio Pellegrini Ripamonti, don Mauro Valdés Raczynski y don Cristián Eyzaguirre Johnston, todos ellos en calidad de directores independientes; y que, en sesión del Comité celebrada con esa misma fecha, se eligió como Presidente del mismo a don Emilio Pellegrini Ripamonti.

Durante 2017, el Comité de Directores se reunió regularmente y desarrolló las siguientes actividades:

- (1) Examinó y se pronunció respecto de los estados financieros trimestrales de la Sociedad durante el año 2017.
- (2) Se reunió con la empresa de auditoría externa de la Sociedad, así como con el Auditor Interno y Encargado de Prevención de Delitos.
- (3) Examinó los sistemas de remuneraciones de los gerentes, ejecutivos principales y trabajadores.
- (4) Revisó las operaciones con partes relacionadas que se detallan en el punto siguiente.

OPERACIONES CON PARTES RELACIONADAS

De conformidad con lo dispuesto en el artículo 50 bis de la Ley N° 18.046, durante el año 2017, el Comité de Directores examinó los antecedentes relativos a las operaciones de la sociedad con partes relacionadas a que se refiere el Título XVI de la misma ley, manifestando su opinión favorable a la aprobación de celebrar los siguientes actos y contratos:

- 1 Celebrar con Tractebel Engineering S.A. un contrato para la prestación por parte de ésta de servicios de ingeniería de contraparte y acompañamiento en la implementación del proyecto Infraestructura Energética Mejillones. (Sesión del Comité de fecha 31 de Enero de 2017).
- 2 Comprar a Sociedad GNL Mejillones S.A. hasta 0,25 TBtu de gas natural en condiciones a firme o adquiriendo derechos u opciones para su adquisición, a fin de poder utilizarlo como cobertura ante fallas de unidades en el SING u otros eventos imprevistos. (Sesión del Comité de fecha 28 de febrero de 2017).
- 3 Modificar el contrato de suministro de gas vigente con Engie Gas Chile S.A. con el fin de conceder a ésta la posibilidad de consumir en el período 2019 a 2021 el volumen de gas correspondiente al take or pay que no consuma en los años 2017 y 2018. (Sesión del Comité de fecha 28 de febrero de 2017).
- 4 Ofrecer periódicamente gas a Engie Gas Chile S.A. a un precio equivalente al costo del gas más un premio por riesgo, a fin de que ésta lo comercialice con sus clientes industriales. (Sesión del Comité de fecha 28 de febrero de 2017).
- 5 Renovar por el plazo de un año el contrato marco celebrado con Laborelec, para el soporte técnico y especializado en diferentes aspectos y disciplinas tecnológicas, autorizando a la Administración para emitir órdenes de trabajo en el contexto del referido contrato. (Sesión del Comité de fecha 28 de Febrero de 2017).

- 6 Celebrar un acuerdo operativo de interconexión entre Gasoducto Nor Andino SpA y Sociedad GNL Mejillones S.A., para regular los aspectos operativos y técnicos relativos a la interconexión física entre sus instalaciones de gas, tales como presiones operativas, condiciones de calidad de gas, responsabilidades operativas de cada parte y comunicaciones, entre otros. (Sesión del Comité de fecha 28 de marzo de 2017).
- 7 Celebrar un acuerdo de colaboración con Engie Lab para el análisis de la información de operación y mantenimiento de la planta solar El Águila, indicando resultados y oportunidades de mejora tanto para ésta como para la planta Pampa Camarones. (Sesión del Comité de fecha 28 de marzo de 2017).
- 8 Contratar 17 licencias de “Sales Force Unlimited” con Engie IT en el contexto de la implementación de un programa Customer Relationship Manager. (Sesión del Comité de fecha 28 de marzo de 2017).
- 9 Modificar el contrato celebrado con Tractebel Engineering S.A. como ingeniero del propietario en relación con el proyecto de transmisión Changos - Kapatur, con el objeto de incluir en éste la revisión de documentos en exceso de los originalmente considerados. (Sesión del Comité de fecha 30 de Mayo de 2017).
- 10 Contratar a Engie Energía Perú para la realización del nuevo planificador del proyecto Infraestructura Energética Mejillones. (Sesión del Comité de fecha 30 de Mayo de 2017).
- 11 Comprar a GDF Suez LNG Supply S.A. los siguientes volúmenes adicionales de gas natural licuado: un volumen adicional de entre 0,067 y 0,085 TBtu en el cargo de septiembre y un volumen adicional de 0,4 TBtu en el cargo de noviembre. (Sesión del Comité de fecha 27 de junio de 2017).
- 12 Celebrar un acuerdo con Engie Gas Chile SpA mediante el cual se autorice a la Sociedad a llevar a cabo el traslado del ducto de gas de dicha empresa que alimenta las instalaciones de Molycop, para permitir la instalación de la barrera de viento de la nueva cancha de carbón. (Sesión del Comité de fecha 25 de julio de 2017).
- 13 Contratar a Laborelec para la realización de los estudios preliminares de combustibles y de propuestas tecnológicas para el repotenciamiento de las unidades 14 y 15. (Sesión del Comité de fecha 25 de julio de 2017).
- 14 Suscripción por parte de Transmisora Eléctrica del Norte S.A. de sendas adendas o modificaciones al contrato de ingeniería de contraparte celebrado con el consorcio SIGATE (conformado por Siga Ingeniería y Tractebel Engineering S.A.), con el objeto de reconocer los servicios de soporte adicional prestados y por prestar por Tractebel Engineering S.A., por concepto de la extensión hasta diciembre de 2017 de sus servicios de Project Manager y de la revisión adicional de la ingeniería del proyecto. (Sesión del Comité de fecha 29 de agosto de 2017).
- 15 Renovar y modificar el contrato de operación y mantenimiento con Eólica Monte Redondo S.A., con el fin de extender su vigencia hasta diciembre de 2017, renovable por períodos de un año, y establecer un reajuste al precio del contrato. (Sesión del Comité de fecha 29 de agosto de 2017).





16 Aprobar cuatro embarques de gas natural líquido a requerir a GDF SUEZ LNG Supply S.A. por un total de 13,1 TBtu y dos embarques opcionales a requerir a Engie S.A., por un total de 6,6 TBtu, todos para el año 2018, nominando tal cantidad en el Annual Delivery Programme de dicho año. (Sesión del Comité de fecha 29 de agosto de 2017).

17 Negociar, celebrar y suscribir los acuerdos que sean necesarios para la novación del contrato celebrado con GDF SUEZ LNG Supply S.A. con el fin de:

- a.** Sustituir al proveedor del mismo por Engie S.A., antes GDF SUEZ S.A.
- b.** Precisar que el volumen de gas comprometido ha de ser suministrado mediante cuatro embarques.
- c.** Compartir con el proveedor, por partes iguales, los beneficios correspondientes a la eventual exención de aranceles a la importación de gas. (Sesión del Comité de fecha 29 de agosto de 2017).

18 Contratar los servicios profesionales de Tractebel Engineering como apoyo en la etapa de construcción de las obras civiles del proyecto de baterías en Arica. (Sesión del Comité de fecha 26 de Septiembre de 2017).

19 Presentar una oferta de venta de gas a Engie Gas Chile S.A. por una cantidad de hasta 1,8 TBtu por año y por un plazo de 5 años, en un precio equivalente al costo del gas más un premio por riesgo, a fin de que Engie Gas Chile S.A. lo comercialice con sus clientes industriales. (Sesión del Comité de fecha 26 de septiembre de 2017).

20 Modificar el contrato de servicios de tecnologías de información y comunicaciones celebrado con Engie Gas Chile S.A. (Sesión del Comité de fecha 26 de septiembre de 2017).

21 Realizar una operación de préstamo o swap de gas con Energy Consulting Services con cargo de restituirlo a dicha empresa a fin de posibilitar la realización del trabajo de Pipeline Inspection Gauge. (Sesión del Comité de fecha 26 de Septiembre de 2017).

22 Contratar a nivel de plan piloto la plataforma blue.e, start up adquirido recientemente por el Grupo Engie, para su aplicación en la planta de agua y unidad 16 de la Central Tocopilla. (Sesión del Comité de fecha 31 de octubre de 2017).

23 Adquirir los proyectos solares de propiedad directa o indirecta de Solairedirect Chile Ltda. denominados Capricornio, Tamaya, Carrera Pinto y Libélula, con una capacidad total estimada de 350 MW, mediante la compra de los mismos, con sus activos, pasivos y derechos asociados, o bien mediante la compra de los derechos o acciones de las sociedades titulares de ellos (Sesión del Comité de fecha 31 de Octubre de 2017).

Parque Solar, Pampa Camarones 6 MW, Arica



- 24** Renovar el contrato de prestación de servicios en materias de finanzas, contabilidad, ambientales, legales, entre otros, con Inversiones Hornitos S.A., mediante el cual la Sociedad presta los servicios de asesoría en dichas materias que fueran necesarias para llevar adelante la operación de la planta. (Sesión del Comité de fecha 31 de octubre de 2017).
- 25** Modificar el mandato para la compra de carbón, petcoke, biomasa, petróleo, caliza, arena y otros, mediante el cual Electroandina S.A., Central Termoeléctrica S.A. e Inversiones Hornitos S.A. facultaron a Engie Energía Chile S.A. para adquirir dichos combustibles y aditivos. (Sesión del Comité de fecha 31 de octubre de 2017).
- 26** Contratar a Engie Lab para el análisis de la causa raíz de los daños no previstos detectados en la turbina de la unidad CTM2. (Sesión del Comité de fecha 31 de octubre de 2017).
- 27** Renovar el contrato marco celebrado con Engie Lab para el soporte técnico y especializado en diferentes aspectos y disciplinas tecnológicas, hasta el 31 de Diciembre de 2018. (Sesión del Comité de fecha 31 de Octubre de 2017).
- 28** Comprar gas natural licuado a BU LNG durante el año 2018, por la cantidad máxima de 3,3 TBtu. (Sesión del Comité de fecha 22 de noviembre de 2017).
- 29** Celebrar un contrato marco con Tractebel Engineering para el soporte en servicios de ingeniería en las áreas que se estiman estratégicas para la Sociedad, de manera tal que la Administración pueda durante los años 2018 a 2020 emitirle órdenes de trabajo para la realización de estudios de factibilidad e ingeniería básica durante la etapa de desarrollo, entre otros (Sesión del Comité de fecha 22 de Noviembre de 2017).
- 30** Comprar a Eólica Monte Redondo S.A. atributos de energías renovables no convencionales para el año 2017, para la Sociedad y sus filiales, por la cantidad de 103.689 MWh. (Sesión del Comité de fecha 22 de noviembre de 2017).
- 31** Modificar la nominación de embarques de gas natural licuado para el Annual Delivery Programme del año 2018, activando la cláusula de cancelación del cargo previsto para Febrero, por 3,4 TBtu (Sesión del Comité de fecha 22 de Noviembre de 2017).
- 32** Aprobar la estrategia de cobertura de riesgo de variación de los indicadores Brent y Henry Hub mediante la contratación de derivados del tipo swaps a suscribir con terceros y, en particular, su ejecución mediante una estructura en que, entre otras firmas, participe la empresa ENGIE Global Markets. (Sesión del Comité de fecha 11 de diciembre de 2017).

USO DE PRESUPUESTO DE GASTOS

En relación con el presupuesto de gastos de funcionamiento del Comité aprobado por la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad celebrada el 25 de abril de 2017 por la cantidad de 5.000 UF, el Comité de Directores hizo uso de éste mediante la contratación de las siguientes asesorías y servicios durante el período 2017, por la cantidad total de US\$22.924,61:

- **Asesoría Portha Abogados:** US\$12.181,04.
- **Servicios Prieto Abogados:** US\$2.413,45.
- **Pasajes aéreos, traslados y alimentación:** US\$8.330,12.

PROCEDIMIENTO PARA LA APROBACIÓN DE SERVICIOS EN CUYA CONTRATACIÓN O LICITACIÓN PUEDAN PARTICIPAR EMPRESAS RELACIONADAS

- 1 Con ocasión de la preparación del presupuesto, las Gerencias Corporativas respectivas deberán planificar los servicios que potencialmente podrían ser prestados por empresas relacionadas.
- 2 Trimestralmente, el gerente general presentará al Comité de Directores la lista de servicios referidos precedentemente, señalando las características del proceso de licitación que se pretende seguir en cada caso e indicando las empresas a ser invitadas a formular ofertas en cada uno de ellos. Esta presentación será sin perjuicio de la necesidad de someter el contrato licitado, en la oportunidad que corresponda, al procedimiento de aprobación descrito más adelante.
- 3 En el caso de que eventualmente existan razones de mercado, de competencia o de calidad que justifiquen un sistema de contratación directa, el gerente general deberá presentar los antecedentes al Comité de Directores a fin de que éste manifieste su opinión al respecto, no pudiendo adjudicarse el servicio sino una vez que el Directorio así lo apruebe.

4 El Comité de Directores manifestará su opinión respecto de los procesos de licitación que se le presenten, pudiendo, en el marco de sus atribuciones, efectuar recomendaciones a la administración, revisar o hacer revisar por terceros las bases de licitación respectivas, y pedir que se incluyan o excluyan ciertas empresas entre las invitadas a participar. Adicionalmente, podrá resolver que las ofertas que se presenten deberán ser dirigidas exclusivamente a uno de los directores independientes que el Comité designe especialmente para ello. Además, en el caso de servicios cuya evaluación presente mayor complejidad, podrá solicitar que tanto las bases de licitación como las ofertas recibidas sean revisadas por un tercero independiente de manera de resguardar la competitividad y transparencia del procedimiento.

5 En el caso que sea recomendable adjudicar el servicio a una empresa relacionada, el gerente general presentará al Comité de Directores el resultado de la licitación y la recomendación para su aprobación, no pudiendo adjudicarse el servicio sino una vez que el Directorio lo apruebe.

6 Durante la ejecución del servicio, el gerente corporativo respectivo deberá informar periódicamente al gerente general de los avances del servicio y gastos involucrados, como asimismo de cualquier desviación del alcance o dificultad que se esté presentando, quien trimestralmente deberá dar cuenta de ello al Comité de Directores.

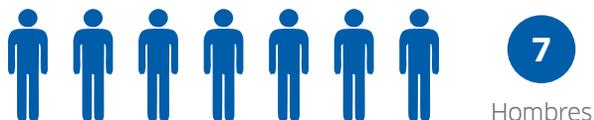
7 El proceso de aprobación en el Comité de Directores debe ser llevado por el gerente corporativo que corresponda y una vez obtenida la aprobación se operará vía órdenes de compra por los montos aprobados por el Comité, a fin de poder llevar un adecuado control de desembolsos.

8 En general, se tratará de contratar a empresas relacionadas en base a contratos a suma alzada de los servicios y la comparación de los costos totales de ellos, procurándose evitar adjudicaciones basadas en presupuestos meramente estimativos.

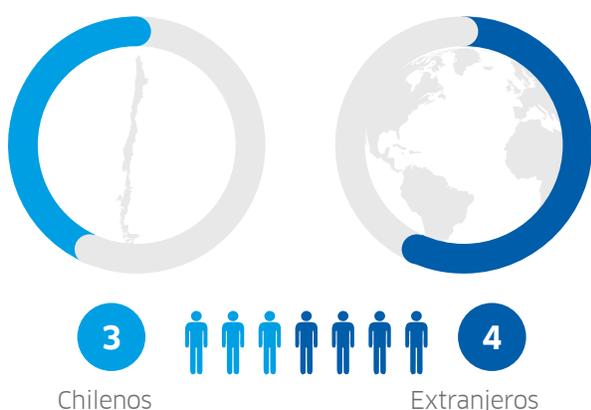


DIVERSIDAD DIRECTORIO

NÚMERO DE PERSONAS POR GÉNERO



NÚMERO DE PERSONAS POR NACIONALIDAD



NÚMERO DE PERSONAS POR RANGO DE EDAD



NÚMERO DE PERSONAS POR ANTIGÜEDAD



REMUNERACIONES DEL DIRECTORIO (KUSD)

	31/12/2016	31/12/2017
Philip De Cnudde, Presidente *	48	0
Cristián Eyzaguirre, Director	93	106
Emilio Pellegrini, Director	100	106
Pierre Devillers, Director *	17	0
Pablo Villarino, Director Suplente *	17	0
Hendrik De Buyserie, Director *	6	0
Daniel Pellegrini, Director *	6	0
Mauro Valdés Raczynski, Director	75	106
Patrick Obyn, Director Suplente*	6	0
Manlio Alessi R., Director **	23	0
Karen Poniachik, Director **	23	0
Dante Dell'Elce	0	0
Willem van Twembeke	0	0
Joaquín González Errázuriz	0	0
Gerardo Silva Iribarne	0	0
Fernando Abara Elías	0	0
Total Honorarios por Remuneración del Directorio	414	318

(*) Con fecha 17 de mayo de 2016 renunciaron a su dieta por el desempeño de su cargo como director de la Sociedad los señores Philip De Cnudde, Pierre Devillers, Pablo Villarino, Hendrik De Buyserie, Daniel Pellegrini, Patrick Obyn y Dante Dell'Elce.

(**) En la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad celebrada con fecha 26 de abril de 2016, dejaron sus cargos de director la señora Karen Poniachik y el señor Manlio Alessi y su cargo de director suplente don Felipe Cabezas.

Equipo Ejecutivo

Principales ejecutivos al 31 de diciembre de 2017



Aníbal Prieto

GERENTE CORPORATIVO JURÍDICO

ABOGADO

Rut 9.387.791-8

En el cargo desde
abril de 2011



Axel Levêque

GERENTE GENERAL

INGENIERO

Rut 14.710.940-7

En el cargo desde
septiembre de 2014



Nicky Vanlommel

GERENTE CORPORATIVO DE PERSONAS, PROCESOS Y TECNOLOGÍAS

PSICÓLOGA ORGANIZACIONAL

Rut 24.637.771-5

En el cargo desde abril de 2015



Rodrigo Cuadros

GERENTE CORPORATIVO DE DESARROLLO DE SOLUCIONES

INGENIERO CIVIL ELECTRICISTA

13.234.609-7

En el cargo desde enero 2017

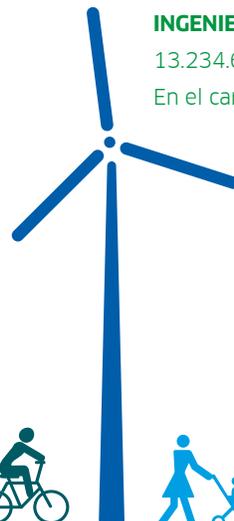
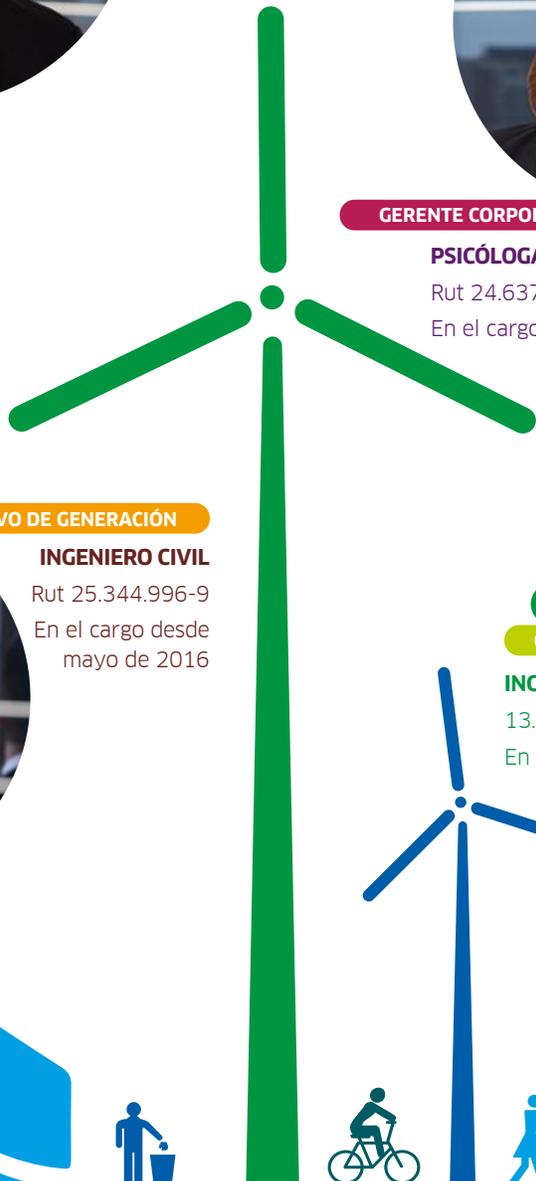
David Liste

GERENTE CORPORATIVO DE GENERACIÓN

INGENIERO CIVIL

Rut 25.344.996-9

En el cargo desde
mayo de 2016





Beatriz Monreal

GERENTE CORPORATIVO DE ASUNTOS CORPORATIVOS

PERIODISTA

Rut 8.490.658-1

En el cargo desde abril de 2015



Enzo Quezada

GERENTE CORPORATIVO COMERCIAL

INGENIERO CIVIL ELÉCTRICO

Rut 9.409.711-8

En el cargo desde abril de 2011



Demián Talavera

GERENTE CORPORATIVO DE PORTAFOLIO

INGENIERO CIVIL ELECTRICISTA

Rut 14.608.639-K

En el cargo desde enero de 2014



Luc Imschoot

GERENTE CORPORATIVO DE TRANSMISIÓN

INGENIERO

Rut 24.690.560-6

En el cargo desde octubre de 2015



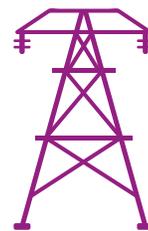
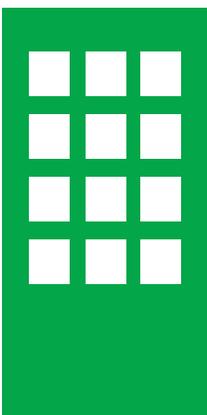
Eduardo Milligan

GERENTE CORPORATIVO DE FINANZAS

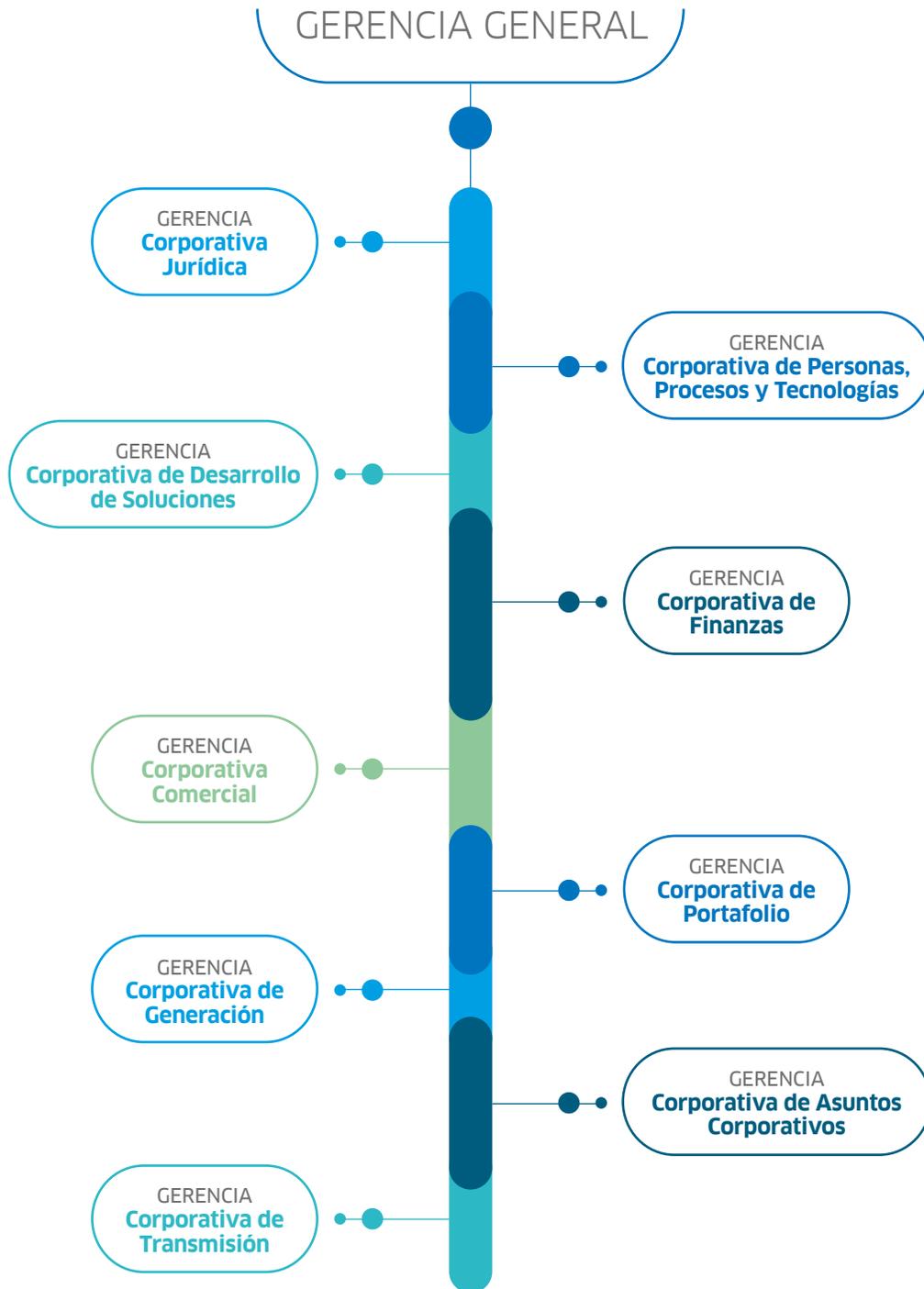
ECONOMISTA

Rut 25.672.615-7

En el cargo desde diciembre de 2016

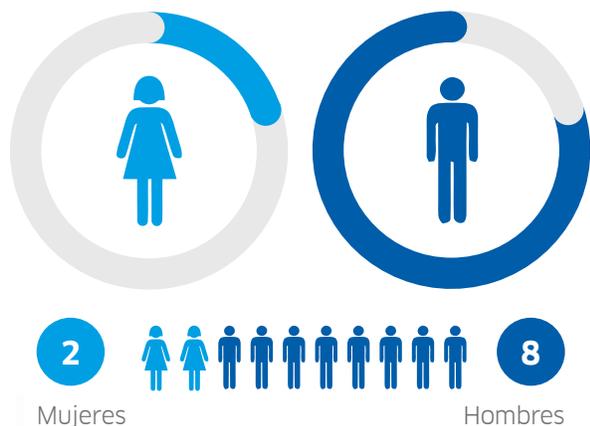


ORGANIGRAMA

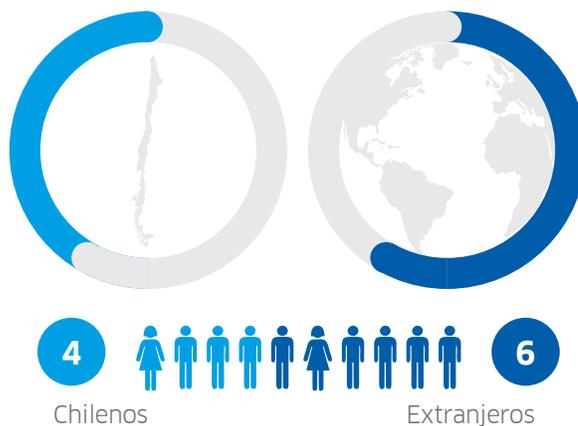


DIVERSIDAD DE LA GERENCIA GENERAL Y GERENCIAS CORPORATIVAS

NÚMERO DE PERSONAS POR GÉNERO



NÚMERO DE PERSONAS POR NACIONALIDAD



NÚMERO DE PERSONAS POR RANGO DE EDAD

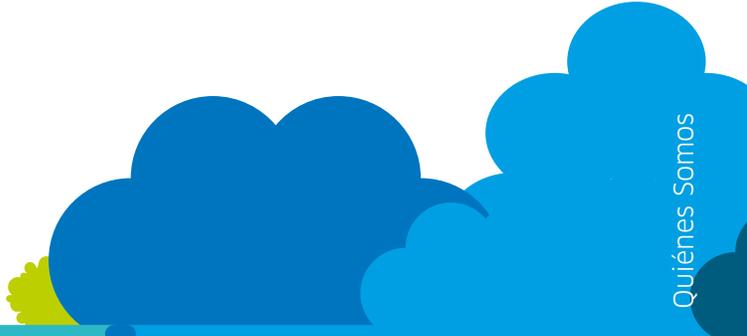
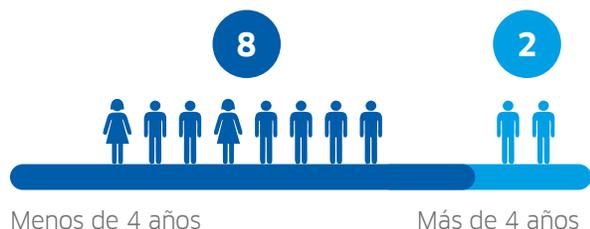


REMUNERACIONES DE GERENTES Y EJECUTIVOS PRINCIPALES (KUSD)

	31/12/2016	31/12/2017
Remuneraciones	1.873	2.637
Beneficios de corto plazo	331	248
Total	2.204	2.885

Los costos incluyen las remuneraciones recurrentes mensuales y variables. La últimas pagan a través de bonos por desempeño personal y por los resultados obtenidos por la sociedad en el ejercicio. Además, incluye indemnización por años de servicios.

NÚMERO DE PERSONAS POR ANTIGÜEDAD



Misión, Visión, Pilares Estratégicos

NUESTRA MISIÓN: Ofrecer soluciones integrales a las necesidades de energía de nuestros clientes para el desarrollo sustentable de Chile.

NUESTRA VISIÓN: Ser una empresa sostenible, con pasión por los resultados y que contribuye a la transformación energética de Chile.

PILARES ESTRATÉGICOS

PRODUCTIVIDAD

Es la búsqueda de la mayor competitividad y rentabilidad a través de la eficiencia en los procesos y el control de costos.

CLIENTES

Respondemos a sus necesidades a través de la entrega de soluciones adecuadas, precisas, pertinentes y personalizadas, al contar con un portafolio energético diversificado que nos permita atender a distintos segmentos y en distintas ubicaciones del país.

SOSTENIBILIDAD

En toda la organización está presente el concepto de sostenibilidad del negocio, para entregar valor a la sociedad y a sus accionistas a largo plazo. Se busca un crecimiento acorde con las demandas del mercado y la sociedad.

CÓMO VEMOS AL MUNDO Y NUESTRA RESPUESTA

Transformación Del Mercado

Descarbonización matriz energética

Descentralización del portafolio energético

Eficiencia Energética

Una Ambición

Ser protagonistas en la Transformación Energética de Chile

Dos Focos Estratégicos

Priorizando las soluciones energéticas bajas en carbono

Soluciones integrales para los clientes

Plan De Transformación Ambicioso

Rediseñando el portafolio de negocios

Mejorando el desempeño energético

Preparándose para el futuro

Implementando la transformación digital

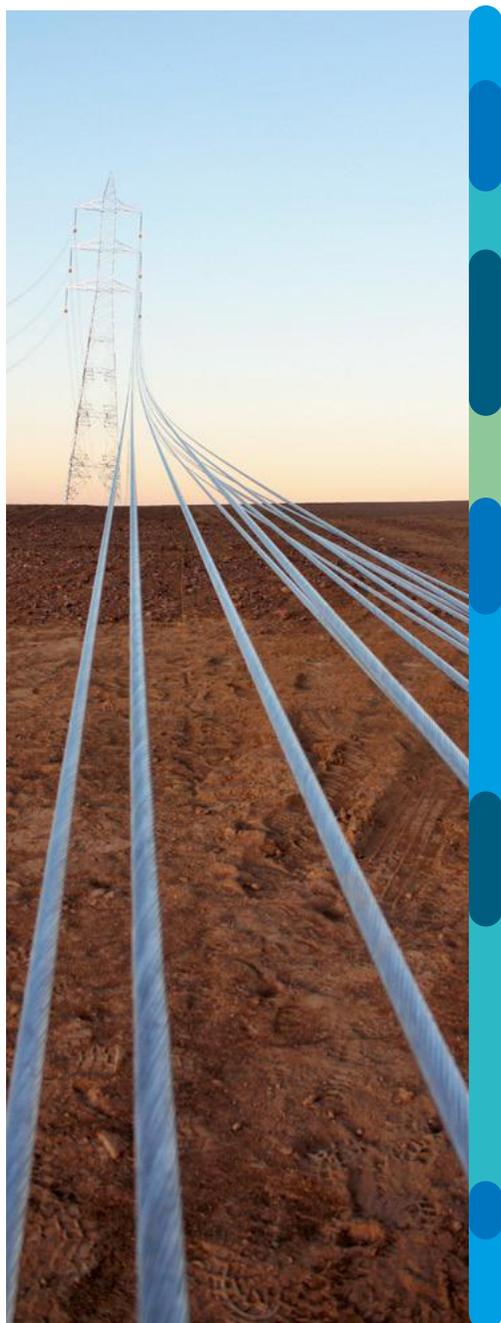
Adaptando a la organización

Ágil y conectada

Enfocada en tecnologías

Orientada al talento

Premios y Reconocimientos



● PROYECTO TEN

La filial de ENGIE Energía Chile, Transmisora Eléctrica del Norte (TEN), fue reconocida en 2017 por el Capítulo Chileno del Consejo Internacional de Grandes Redes Eléctricas (CIGRÉ), por su trascendental contribución en la materialización de la interconexión de los sistemas SING y SIC.



● TU IDEA CREA

El programa Tu Idea Crea fue nominado por la Red Pacto Global entre las mejores prácticas de sostenibilidad corporativa, en la categoría Relaciones Laborales. El reconocimiento se realizó en el marco de los resultados del estudio anual "Sistema de Integración de los Principios de Pacto Global", que mide el nivel de involucramiento de las compañías adheridas a la red. Pacto Global es una iniciativa de la Organización de Naciones Unidas en la que participan más de 10.000 empresas en todo el mundo.



Red Pacto Global Chile

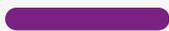
● MEJOR RELACIÓN CON INVERSIONISTAS

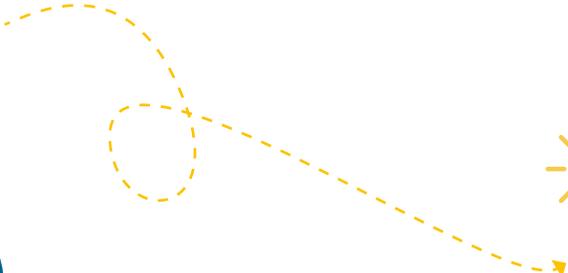
La revista Institutional Investor reconoció a ENGIE Energía Chile en el TOP 3 de las mejores empresas de Latinoamérica en su gestión de inversionistas y comunicación al mercado. También distinguió a su CFO y CEO, en la categoría Electric & Other Utilities. La nominación se basa en los resultados de una encuesta en la que participan 5.000 inversionistas de Brasil, México, Colombia, Argentina y Chile.



Nuestro Negocio

Ponemos toda nuestra experiencia y conocimiento al servicio de los desafíos y necesidades energéticas de nuestros clientes, para que logren mayores eficiencias usando energías renovables.





Queremos 

ser un **SOCIO**

estratégico

que aporta  **eficiencia**

energética 

a sus clientes



Estrategia de Negocios

A contar de 2016, ENGIE Energía Chile adopta una nueva estrategia de negocios que integra los desafíos y oportunidades derivados de la Transición Energética de Chile.

La empresa definió nuevos focos estratégicos:

- **La transformación energética hacia las energías renovables, de la mano de la descarbonización de la matriz chilena de generación.**
- **Ser una empresa que ofrece soluciones energéticas bajas en carbono y servicios integrales a sus clientes.**

PRINCIPALES AVANCES EN 2017

CLIENTES

- Diseño de soluciones customizadas para clientes, enfocadas en la eficiencia energética.
- US\$4,5 millones de facturación provenientes de nuevos contratos y servicios, principalmente, transmisión.
- Desarrollo de Programas y Planes de Acción dirigidos a fomentar una cultura interna enfocada en el cliente (Customer Centricity).

PRODUCTIVIDAD

- Implementación de nuevos sistemas y plataformas digitales para apalancar el cambio cultural y la estrategia de negocios.
- Ahorros de costos por US\$11 millones generados por el Programa Lean.

SOSTENIBILIDAD

- Desarrollo de proyectos bajos en carbono.
- Estudio de soluciones basadas en el almacenamiento de energía.
- Nuevas iniciativas para fomentar la innovación interna.
- Nuevos programas para fomentar el desarrollo productivo de las comunidades donde opera la compañía.

PILARES ESTRATÉGICOS



PRODUCTIVIDAD

Cómo la entendemos:

Es la búsqueda de la mayor competitividad y rentabilidad a través de la eficiencia en los procesos y el control de costos.

Nuestras directrices para gestionar la productividad:

- Digitalización de procesos productivos en función de la eficiencia.
- Calidad y estabilidad del servicio energético.
- Programa Lean: Utilización eficiente de los recursos necesarios para lograr la mayor eficiencia de cada unidad de generación, operando con responsabilidad en seguridad y en términos ambientales.
- Credibilidad en resultados: Ser una empresa confiable con resultados de desempeño transparentes y creíbles.
- Eficiencia de activos, en cada una de las unidades de generación, teniendo el mejor equilibrio entre la mantención y operación de los activos.



SOSTENIBILIDAD

Cómo la concebimos:

En toda la organización está presente el concepto de sostenibilidad del negocio, para entregar valor a la sociedad y a sus accionistas a largo plazo. Se busca un crecimiento acorde con las demandas del mercado y la sociedad.

Nuestras directrices para gestionarla:

- Creación de valor a accionistas y al territorio
- Visión de largo plazo
- Cumplimiento de resultados y proyectos en ejecución
- Ganar competitividad
- Evolucionar hacia la descarbonización y energías renovables

CLIENTES

Cómo respondemos a sus necesidades:

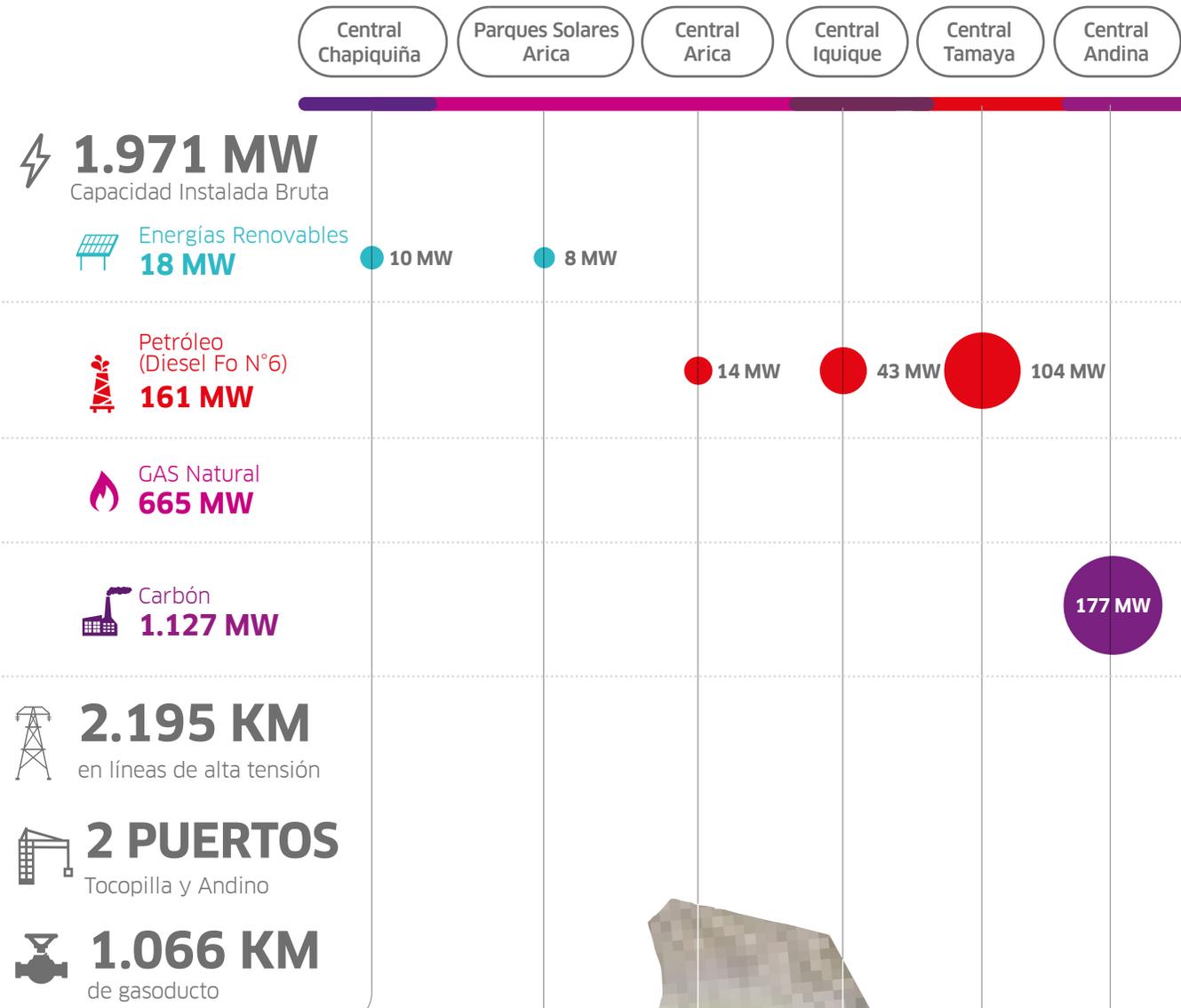
A través de la entrega de soluciones adecuadas, precisas, pertinentes y personalizadas, al contar con un portafolio energético diversificado que nos permita atender a distintos segmentos y en distintas ubicaciones del país.

Nuestras directrices para gestionar el foco en el cliente:

- Valor agregado
- El cliente está en el centro de nuestra estrategia
- Entendimiento de necesidades y nuevos negocios

Nuestras Operaciones

Al cierre de 2017, la capacidad instalada bruta de ENGIE Energía Chile era de 1.971 MW, distribuida en unidades de negocios en el norte del país.



TRANSMISIÓN

La compañía opera un total de 2.195 km de líneas de transmisión de Alta Tensión, de los cuales un 92% son de su propiedad. Adicionalmente, opera 98 km de líneas de transmisión de Media Tensión.

ENGIE Energía Chile controla el 50% de empresa Transmisora Eléctrica del Norte (TEN). La línea tiene un voltaje de 500 KV y está compuesta de dos circuitos de 600 km de longitud cada uno.

LÍNEAS DE TRANSMISIÓN

1.603 km dedicada

379 km zonal

213 km nacional

TRANSPORTE DE GAS

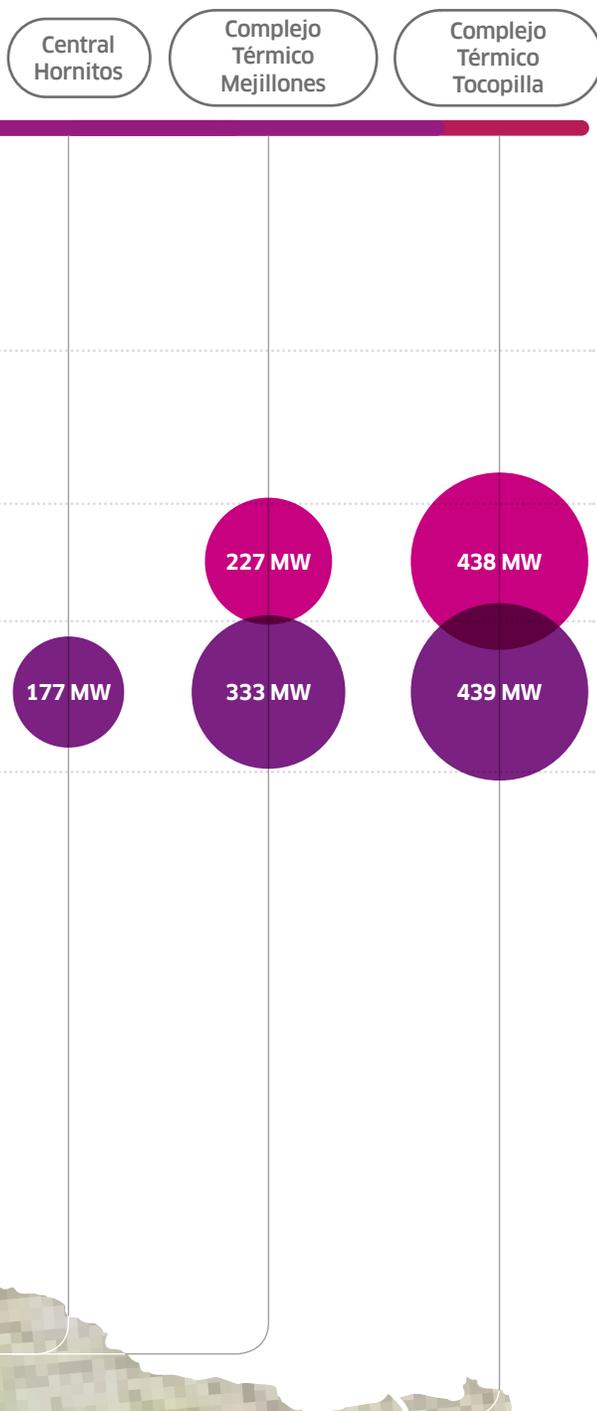
ENGIE Energía Chile es propietaria de dos empresas de transporte de gas, Gasoducto Nor Andino Chile SpA (GNAC) y Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. (GNAA), que poseen y operan, respectivamente, los segmentos chileno y argentino del Gasoducto Nor Andino.

- **Extensión:** 1.066 kilómetros de gasoducto.
- **Capacidad de transporte actual:** 4,5 millones de metros cúbicos por día.
- **Capacidad de transporte potencial:** Ampliable por diseño hasta 8 millones metros cúbicos por día.

PUERTOS

Puerto Andino: En 2107 inició su actividad portuaria en el complejo Infraestructura Energética Mejillones (IEM). Su capacidad de transferencia es de más de 6 millones de toneladas por año y puede atender naves de hasta 180.000 DTW. Recibió su primer barco con carga en diciembre de 2017.

Puerto Tocopilla: Es un terminal multipropósito que dispone de dos grúas de puerto de 30 Tons/cu; canchas para graneles sólidos de 70.000 m²; bodegas y explanadas por 5.000 m². Cuenta con una capacidad de almacenamiento para graneles líquidos de 50.000 m³.



TEN INICIA SUS OPERACIONES

Con la asistencia de las máximas autoridades del país, lideradas por la Presidenta de la República, Michelle Bachelet, en noviembre de 2017, fue inaugurada la interconexión de los Sistemas Interconectados del Norte Grande (SING) y Central (SIC), en el nuevo Sistema Eléctrico Nacional.

El proyecto, liderado por ENGIE Energía Chile, jugó un rol clave en el cumplimiento de los objetivos que se propuso el país en materia energética, recogidos en la Agenda Energía 2050.

ENGIE Energía Chile, comparte la propiedad de su filial TEN con la empresa Red Eléctrica Internacional. Ambas empresas tienen el 50%.

PRINCIPALES BENEFICIOS

- Permite aprovechar la energía limpia que se genera en diversas zonas de Chile.
- Fortalece la seguridad en la entrega de suministro eléctrico.
- Posibilita el ingreso de nuevos actores al sector.
- Permitirá, en el futuro, aumentar la interconexión internacional con países vecinos.
- De acuerdo con los cálculos oficiales, la interconexión traerá beneficios a los chilenos por más de US\$ 1.000 millones asociados a la reducción de los precios de la energía en el sistema.



5.000
trabajadores
participaron en la
construcción



13 millones
de horas hombres
trabajadas



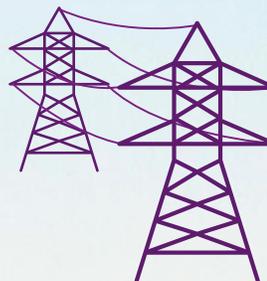
5.000
contenedores
movilizados desde
distintas partes del
mundo

4

subestaciones

TEN
Los Changos
Cumbre
Nueva Cardones

1.350
torres de más de
80 metros de altura



600 km
de tendido



US\$ 880
millones
Inversión
total

Proyectos en Curso

A diciembre de 2017, el Complejo **Infraestructura Energética Mejillones (IEM)** tenía un avance del 93%. **Las Arcillas**, ubicado en la Región del Biobío, está en tramitación ambiental.

INFRAESTRUCTURA ENERGÉTICA MEJILLONES (IEM):

Características: La construcción de IEM fue aprobada a fines de 2014, luego que ENGIE Energía Chile se adjudicara un contrato de suministro de 5.040 GWh anuales con compañías distribuidoras a partir de 2018.

El proyecto contempla:

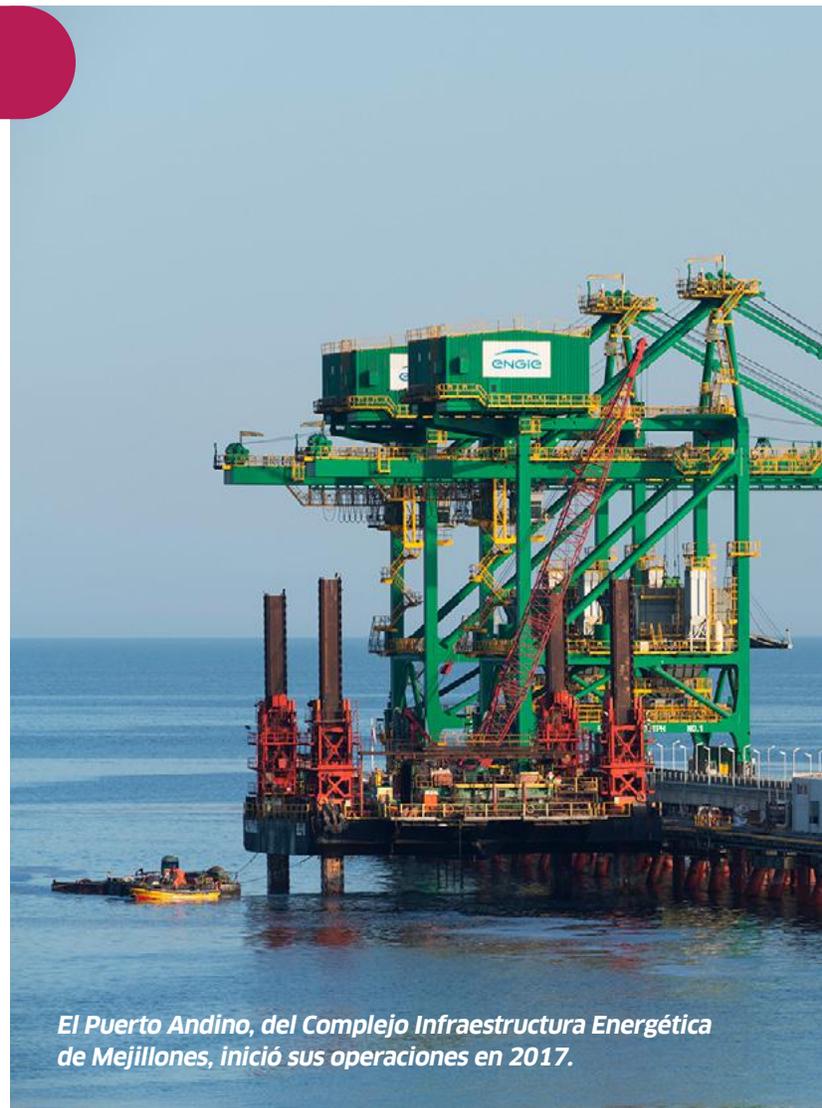
- Unidad de generación de carbón pulverizado con capacidad bruta de 375 MW. La energía se inyectará a través de la subestación Chacaya GIS del proyecto TEN, para ser transportada al Sistema Eléctrico Nacional.
- Puerto con muelle mecanizado de descarga de insumos con capacidad de transferir más de seis millones de toneladas por año y de atender naves de hasta 180.000 DWT. El puerto ya está operativo.

Avances

A diciembre de 2017, el proyecto presentaba un grado de avance general del 93%. Su entrada en operación está prevista para el tercer trimestre de 2018.

Inversión total aproximada:

US\$ 1.000 millones (sin considerar gastos financieros e IVA durante la construcción).



El Puerto Andino, del Complejo Infraestructura Energética de Mejillones, inició sus operaciones en 2017.



Como parte de su gestión territorial, la empresa contribuye con los desafíos en educación que se propuso la comunidad.

LAS ARCILLAS

Características: Central a gas natural de ciclo combinado, con una capacidad instalada de diseño de 480 MW. Ingresó a su tramitación ambiental en el Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA) en octubre de 2016.

De aprobarse su tramitación, Las Arcillas será la primera central a gas natural que la empresa construirá en el sur de Chile.

Estará ubicado en la Región del Biobío, en el sector de Chequenes, comuna de Pemuco, provincia de Ñuble.

Inversión total aproximada:
US\$ 450 millones.



Cadena de Valor



4 OPERACIÓN DEL PROYECTO

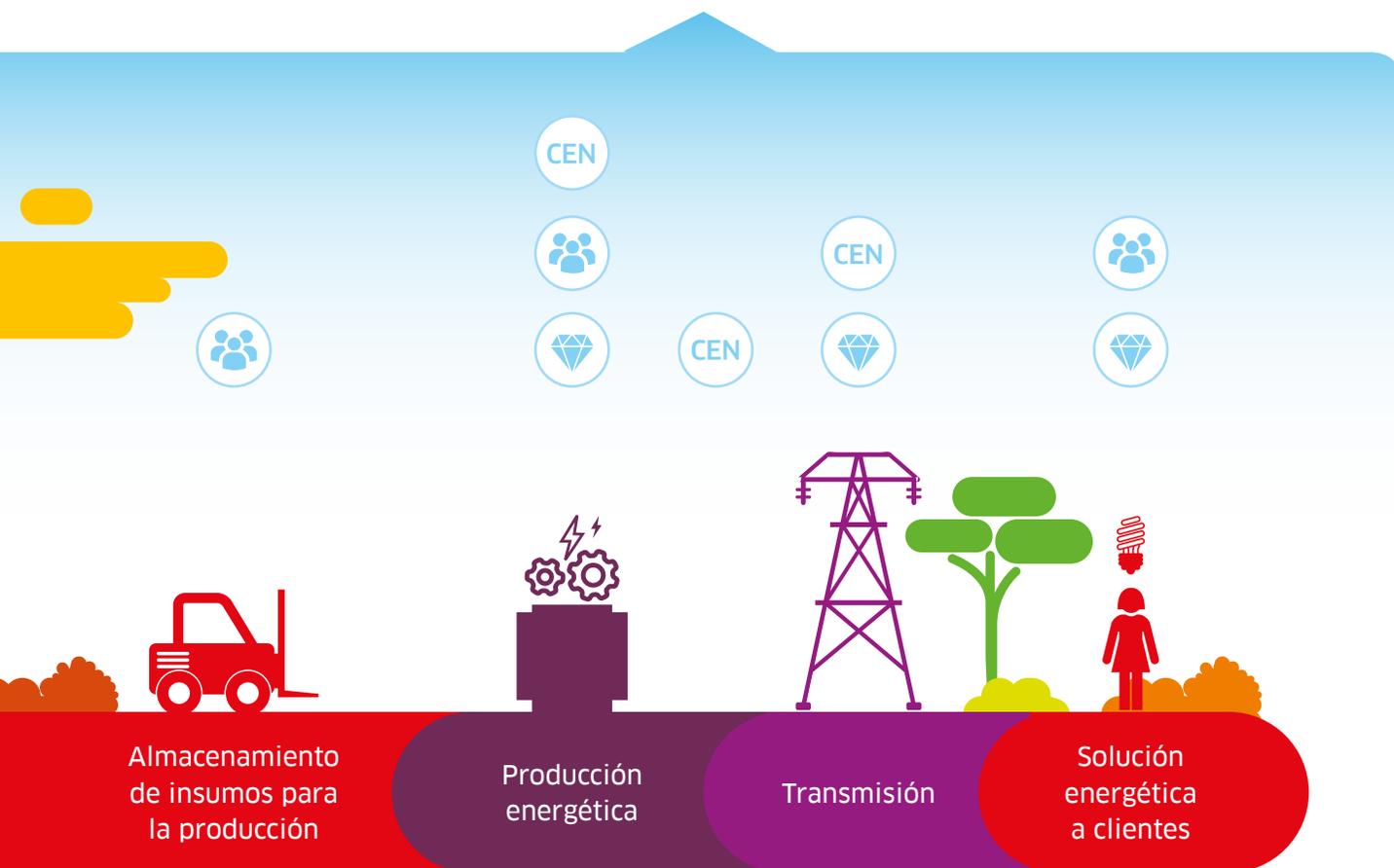
Grupos de interés involucrados

-  Proveedores
-  Colaboradores
-  Clientes
-  CEN*

(*) Coordinador Eléctrico Nacional.

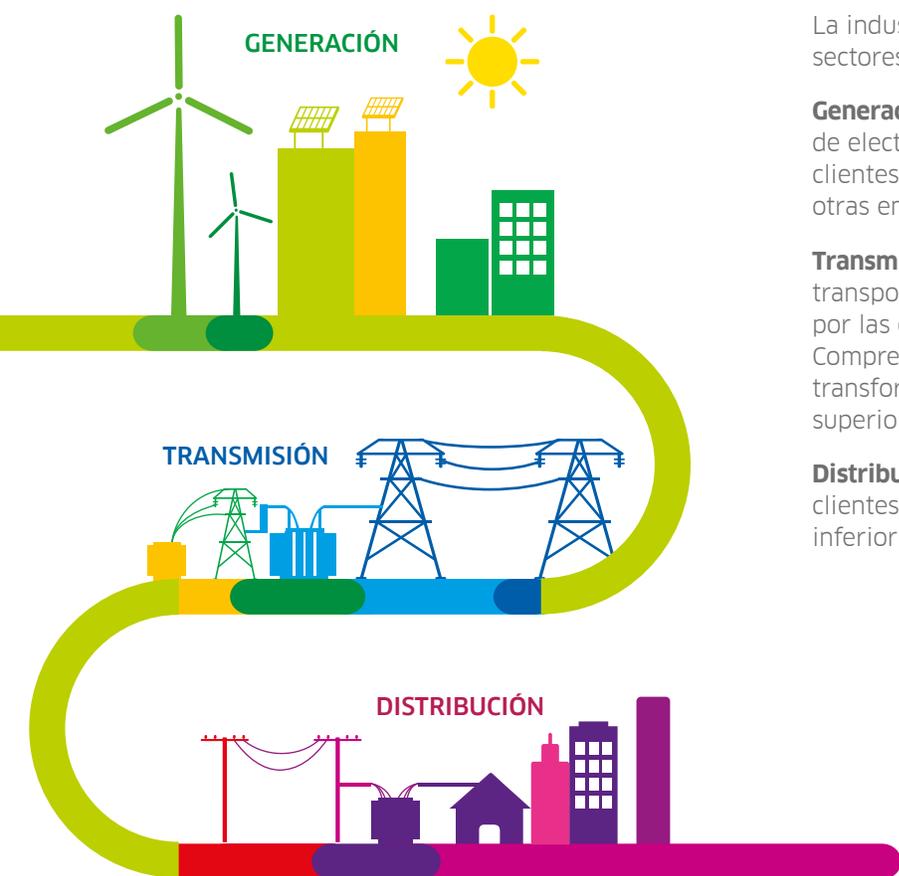


Orientación al cliente



Mercado en el que Operamos

A partir de 2017, el SIC y el SING se integraron en un único Sistema Eléctrico Nacional



La industria eléctrica en Chile se divide en tres sectores: generación, transmisión y distribución.

Generación: Compuesto por las empresas generadoras de electricidad, las que venden su producción a clientes no regulados, a empresas distribuidoras y a otras empresas generadoras.

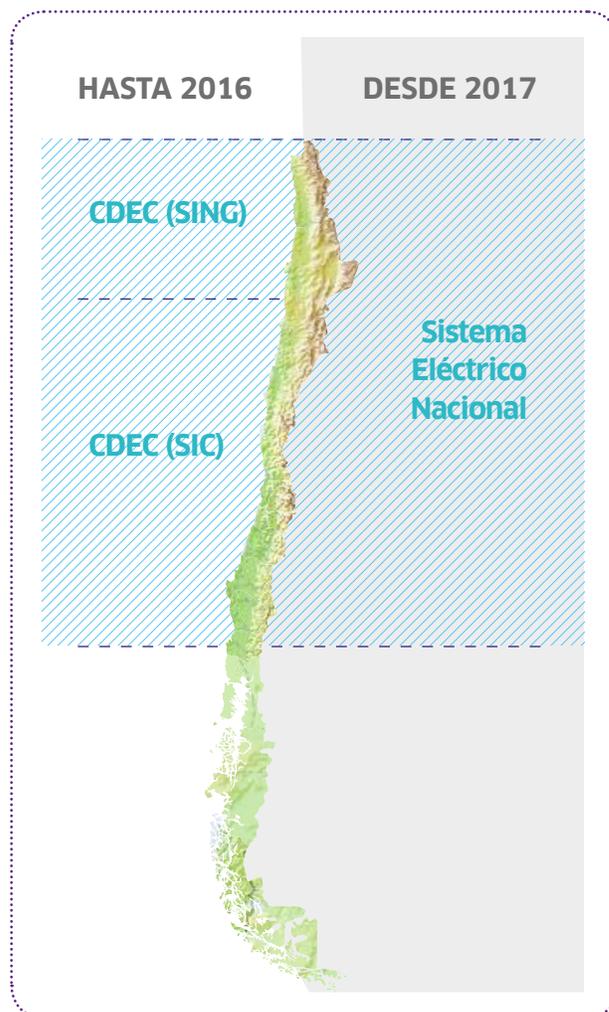
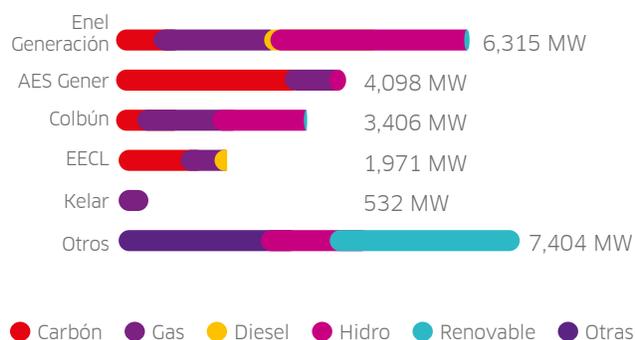
Transmisión: Integrado por las compañías que transportan, en alta tensión, la electricidad producida por las empresas generadoras a sus clientes. Comprende todas las líneas y subestaciones de transformación que operan en tensión nominal superior a 23 kV.

Distribución: Comprende cualquier suministro a clientes finales en zona de concesión a un voltaje inferior o igual a 23 kV.

A partir de 2017 operan tres sistemas eléctricos en Chile: Sistema Eléctrico Nacional, Sistema Eléctrico Aysén y Sistema Eléctrico de Magallanes.

Hasta el 31 de diciembre de 2016, la operación de las empresas generadoras de electricidad era coordinada por los Centros de Despacho Económico de Carga (CDEC). Los CDEC del SIC y del SING velaban por la operación óptima y segura de los sistemas. A partir del 1 de enero de 2017 esas funciones las comenzó a desarrollar el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN).

PRINCIPALES GENERADORAS ELÉCTRICAS DEL PAÍS POR CAPACIDAD INSTALADA



Tipos de clientes

- Clientes libres:** Son aquellos consumidores cuya potencia conectada supera los 5 MW, y aquellos clientes entre 500 kW y 5 MW que hayan optado por ser clientes libres. Estos clientes no se encuentran sujetos a regulación de precio y las partes pactan los aspectos comerciales en el contrato, como volumen, precio, plazo y condiciones generales del suministro de energía.
 - Clientes regulados:** Son aquellos cuya potencia conectada es igual o inferior a 500 kW y aquellos clientes entre 500 kW y 5 MW que hayan optado por mantenerse en el segmento regulado. Los clientes regulados reciben el suministro energético a través de las distribuidoras, las que licitan el suministro en contratos a largo plazo.
- ENGIE Energía Chile suministra energía a clientes regulados, a través de empresas distribuidoras y a clientes libres ubicados en el ex sistema SING. Cuenta con contratos para suministrar a clientes libres y regulados en el ex sistema SIC, todos ubicados ahora en el Sistema Eléctrico Nacional.

Marco Regulatorio

La Ley General de Servicios Eléctricos, la Ley de Transmisión Eléctrica y la Ley de Bases Generales del Medio Ambiente, son las principales normas que regulan la operación de ENGIE Energía Chile.

Principales entidades reguladoras y fiscalizadoras en 2017:

- Ministerio de Energía
- Comisión Nacional de Energía (CNE)
- Ministerio de Medio Ambiente
- Superintendencia de Medio Ambiente
- Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC)
- Coordinador Eléctrico Nacional (CEN)
- Panel de Expertos

Cambios regulatorios

Durante 2017 la discusión regulatoria se ha enmarcado en la publicación de los reglamentos necesarios para la implementación de la Ley N°20.936, promulgada en julio de 2016. Para fines de 2017 ya han sido publicados 6 reglamentos y otros se encuentran en discusión, a la espera de su publicación durante el año 2018.

Dentro de los reglamentos que se publicarán en 2018 se encuentra el “Reglamento de la Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional” y el “Reglamento de Servicios Complementarios”. Ambos reglamentos comienzan a recoger los cambios recientes en el mercado eléctrico que han sido introducidos por la penetración masiva de fuentes renovables variables y no gestionables. El nuevo mercado eléctrico requiere, entre otras cosas, una

correcta identificación de los recursos entregados por las distintas tecnologías, así como una correcta remuneración de los servicios que cada activo le brinda al mercado.

“El Reglamento de la Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional y el Reglamento de Servicios Complementarios se publicarán en 2018. Recogen los cambios introducidos por la penetración masiva de fuentes renovables variables y no gestionables”.

Adicionalmente, en 2017, comenzó la aplicación de la Ley de Equidad Tarifaria, mediante la cual se busca disminuir las tarifas de clientes regulados ubicados en comunas que tienen altos niveles de generación eléctrica y acotar la brecha tarifaria entre las distintas zonas del país.

En lo relativo al sector de distribución de energía eléctrica, el gobierno ha iniciado la discusión para modificar la legislación de dicho segmento.

En materia de Transmisión en 2017, entraron en vigencia una serie de Resoluciones Exentas de la Comisión Nacional de Energía, dentro de las cuales se destacan la R. Exta. N° 154 que establece términos y Condiciones para Aplicación del Acceso Abierto y la R. Exta. N°380 que establece Plazos, Requisitos y Condiciones Aplicables al Proceso de Valorización de Instalaciones de Transmisión Nacional, Zonal, para Polos de Desarrollo e Instalaciones Dedicadas. Además, se destacan el Decreto 1T que ajusta lo dispuesto en el Decreto Supremo N°14/2012 según lo indica la Ley 20.936 y el Decreto N°418 que fija listado de Instalaciones de Transmisión Zonal de ejecución Obligatoria necesarias para el abastecimiento de la demanda.

Por último, durante el presente ejercicio, comenzó a aplicarse lo señalado en el Art. 8 de la Ley 20.780, la cual grava a todas las emisiones de fuentes fijas por sobre los 50 MW.

Desempeño del Negocio

Estrategia orientada al cliente

ENGIE Energía Chile continuó avanzando en los objetivos de su estrategia de negocios.

Luego de la reestructuración realizada en 2016, a partir de enero de 2017 comienzan a operar las gerencias corporativas de Desarrollo de Soluciones, de Portafolio y Comercial, para potenciar la nueva estrategia de clientes de la compañía.

Desde sus respectivos ámbitos, estas tres gerencias iniciaron un trabajo coordinado con foco en la elaboración de un portafolio de soluciones y servicios que contribuyan a la eficiencia energética de sus clientes y, al mismo tiempo, estén basadas en energías renovables. Con este modelo, esperan convertirse en un socio estratégico de sus clientes.

FOCOS DE LA POLÍTICA COMERCIAL

La integración de los sistemas interconectados del norte grande y centro-sur del país, creó un gran mercado desde Arica hasta Chiloé. Para abordarlo, la empresa se planteó los siguientes objetivos para el año:

- Profundizar relaciones comerciales de largo plazo con los clientes de la gran minería.

- Crecer en relaciones comerciales con los clientes industriales.
- Apoyar a los clientes en mejoras que permitan optimizar sus consumos energéticos.
- Incrementar contratos de suministro de energía con las empresas distribuidoras para el abastecimiento a clientes regulados.





AVANCES EN LA GESTIÓN COMERCIAL

En función de los objetivos anuales, se desarrollaron iniciativas dirigidas a potenciar una cultura interna centrada en fortalecer la relación con los clientes (Customer Centricity).

También, este año la empresa comenzó a incorporar su nueva propuesta de servicios energéticos en sus acuerdos comerciales. Así, parte de los contratos de suministro eléctrico celebrados en 2017, incluyeron servicios como las auditorías de consumo energético.

Principales iniciativas desarrolladas este año:

- **CRM:** Sistema de gestión de relaciones con los clientes para dotar a la empresa de una plataforma que permita administrar de una forma eficiente y ágil todo el relacionamiento con los clientes en todas las etapas.
- **Estudios de segmentación y Business Intelligence:** Se reforzó el área en lo que respecta a segmentación de clientes por tipo de mercado y estudios de la forma en que consumen energía, de manera de crear soluciones que respondan a sus necesidades.

- **Newsletter:** Se lanza este nuevo medio mensual, que tiene por objetivo informar a los clientes sobre los temas relevantes del mercado.
- **Portal Clientes en la web:** Se incorporan nuevas funcionalidades para facilitarle a los clientes el acceso a su facturación actual e histórica.

AVANCES EN LA GESTIÓN DEL PORTAFOLIO

La gestión del portafolio está enfocada en planificar y modelar la oferta de la compañía en función de la estrategia comercial, incluyendo los contratos que suscribe. También, rentabilizar los activos, gestionar la relación con el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN) y la Comisión Nacional de Energía (CNE).

Como parte de esta labor, en 2017 se impulsaron las siguientes iniciativas:

- **Remuneración por potencia suficiencia:** Se detectaron oportunidades para aumentar los ingresos en esta línea de negocios. Esta gestión tuvo un impacto favorable en el margen comercial del año.
- **Compras de energía de respaldo:** Esta operación estuvo destinada a respaldar parte del contrato de suministro con 25 distribuidoras del centro y sur del



país a partir de enero de 2018. El respaldo cubrirá los compromisos de la empresa mientras la línea de transmisión de INTERCHILE finaliza su construcción hasta Santiago.

- **Implementación de herramientas digitales:** El objetivo fue poner a disposición de los equipos de Portafolio y Comercial información relevante para sus potenciales nuevos clientes como, por ejemplo, las políticas de precios de energía.
- **Gestión de estudios y conexión del proyecto TEN:** La Gerencia de Portafolio gestionó todos los estudios y trámites frente al CEN asociados a la puesta en servicio y la operación comercial del proyecto TEN.
- **Compras de combustibles:** Se descargaron 3 cargos de GNL en el Terminal GNLM Mejillones para la generación y comercialización de gas. Se hicieron compras de 0,5 TBtu de GNL adicional para cubrir eventuales riesgos en el precio de la energía.

AVANCES EN LA GESTIÓN DE DESARROLLO Y SOLUCIONES

La estrategia de Desarrollo está enfocada en la elaboración de un portafolio en energías renovables,

principalmente, solar y eólica. Sobre esta base, busca entregar soluciones a sus clientes bajas en carbono y eficientes en el consumo energético.

En 2017, la empresa avanzó en los siguientes ámbitos:

- **Ampliación del portafolio:** Se dio inicio a un trabajo prospectivo respecto de la evolución del mercado con el objetivo de mejorar la posición geográfica de la empresa en el centro sur del país, mediante un desarrollo armónico y balanceado de activos ERNC.
- **Soluciones customizadas a cada cliente:** La empresa desarrolló ofertas de soluciones energéticas con el objetivo de ofrecer energía eficiente a sus clientes, ofreciendo la capacidad de ENGIE a nivel mundial en Investigación y Desarrollo.
- **Soluciones basadas en almacenamiento de energía:** La empresa exploró experiencias de soluciones basadas en almacenamiento de energía, enfocándose en el desarrollo de baterías de ion-litio y el hidrógeno, conocido como el combustible del futuro por su bajo impacto al medio ambiente. Ambas tecnologías ofrecen una serie de aplicaciones como el almacenamiento de energías (pilas y baterías) utilizables para la electromovilidad.



Cientes ENGIE Energía Chile

La integración del sistema eléctrico permitió que ENGIE Energía Chile diera sus primeros pasos en la diversificación de su cartera de clientes, por tipo de industria, ubicación geográfica y tamaño.

En 2017, se incorporaron a la cartera de clientes:

- Aceros Chile, Santiago: 12 MW (periodo 2018 - 2021)
- Minera Chileno Rumana (COEMIN) y SCM CAROLA, Copiapó: 12 MW (periodo 2018- 2022)
- Canal 13, Santiago: 3 MW (periodo 2018 -2022)
- Grace S.A. (Mantos de la Luna): 8 MW (periodo 2018 - 2022)
- Serplas, Malfanti y Eroflex, Santiago: 5,5 MW (periodo 2018 - 2022)
- Molycop, Talcahuano: 15 MW (período 2019 -2024)

Se renovaron contratos existentes con clientes industriales:

- ENAEX: 6,4 MW (periodo 2017-2025)
- Molycop Planta Mejillones: 20 MW (periodo 2019 - 2024)

SERVICIOS DE TRANSMISIÓN

Se celebraron los primeros contratos de servicios de mantenimiento y reparación de líneas de transmisión, que en conjunto aportaron ingresos anuales por US\$ 957.000 en 2017. A este monto se suman US\$ 350.000 provenientes de servicios de inspecciones a proyectos.

Servicios de mantenimiento:

US\$257.000 de ingresos anuales

- Compañía Minera Zaldívar
- BHP Billiton Cerro Colorado
- BHP Billiton Escondida
- Grupo Polpaico, Planta Mejillones.

Servicios de reparación:

US\$ 700.000 de ingresos anuales

- Complejo Metalúrgico Altonorte

Otros servicios de Transmisión:

US\$350.000 ingresos anuales

- Inspecciones a proyectos en construcción o atravesos de líneas.

PRINCIPALES CLIENTES

Los clientes más relevantes de ENGIE Energía Chile, quienes superan el 10% de la facturación de la empresa, son los siguientes:

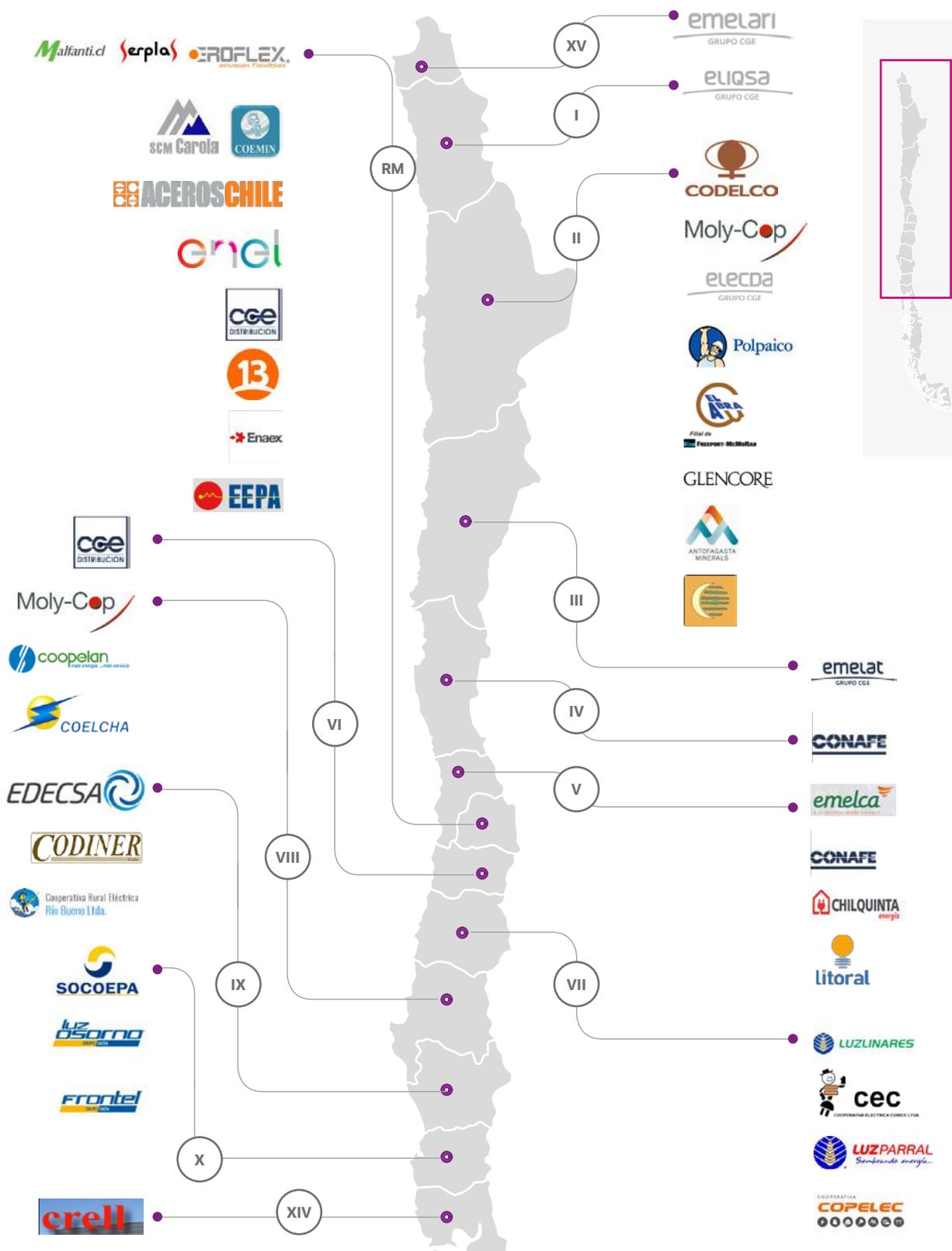
Cientes libres:

- Codelco, con sus faenas Chuquicamata y Minera Gaby.
- AMSA: Que considera Minera Centinela, con sus faenas Esperanza y El Tesoro, Minera Antucoya y Compañía Minera Zaldívar SPA
- Freeport McMoRan: El Abra.
- Glencore: Lomas Bayas, Alto Norte

Cientes regulados

- Empresas Emel: EMELARI, ELIQSA y ELECDA
- Contrato de suministro con 26 empresas de distribución del centro y sur del país, a contar de 2018.

CLIENTES SUMINISTRO ELÉCTRICO DE ENGIE ENERGÍA CHILE EN EL SEN



Generación

La generación de energía eléctrica es la principal línea de negocios de ENGIE Energía Chile. Como consecuencia de los cambios derivados de la Transición Energética de Chile, la empresa ha ido adaptando su gestión operativa a las nuevas condiciones de mercado, determinadas por el creciente ingreso de las energías renovables al sistema eléctrico.

Entre los principales cambios, adecuó la gestión del área al concepto de unidades de negocios para lograr un mayor empoderamiento y mejor control de los procesos de operación y mantenimiento. La empresa busca optimizar su compromiso de gestionar las operaciones con la mayor eficiencia del punto de vista técnico, seguridad y medioambiental. También, fortalecer el trabajo en equipo, estrechar sus vínculos con la comunidad y otros stakeholders.

Como resultado, las unidades generadoras tuvieron un mejor desempeño respecto de 2016. Mejoraron sus niveles de disponibilidad y los plazos programados en el mantenimiento de unidades mostraron un mayor cumplimiento. Tampoco, se registraron averías relevantes. Como consecuencia, se redujeron los costos y se cumplieron los presupuestos.

GENERACIÓN PROPIA

El creciente ingreso de energías renovables (ERNC), así como la incorporación de dos importantes complejos de generación con una mayor eficiencia - uno a carbón y otro en base a gas - en el SING en 2016, desplazaron a algunas de las unidades en términos de su prioridad de despacho en el sistema.

Los mantenimientos mayores programados durante 2017 fueron los siguientes:

TRIMESTRE DEL AÑO	UNIDAD	TIPO	CAPACIDAD	PLANTA	TIEMPO FUERA DE OPERACIÓN
Primer trimestre 2017	CTT13	Carbón	86 MW	Tocopilla	34 días
	CTA	Carbón	177 MW	Mejillones	28 días
Segundo trimestre 2017	CTT12	Carbón	87 MW	Tocopilla	28 días
	CTM1	Carbón	160 MW	Mejillones	10 días
Tercer trimestre 2017	CTT14	Carbón	136 MW	Tocopilla	13 días
	CTT15	Carbón	130 MW	Tocopilla	14 días
Cuarto trimestre 2017	CTM3	Gas	226 MW	Mejillones	33 días
	CTM2	Carbón	174 MW	Mejillones	42 días al cierre de noviembre

¹ CTM3: Unidad de tipo ciclo combinado a base de gas natural, ubicada en la planta de Mejillones.

6.301 GWh de generación neta al cierre de 2017

Como consecuencia, la generación propia de la compañía alcanzó a 5.797 GWh a diciembre 2017, inferior a los 7.796 GWh en 2016. La empresa compensó su menor generación con compras de energía en el mercado spot, con lo cual sus compromisos y contratos cuentan con respaldo.

GENERACIÓN BRUTA POR EMPRESAS (EN GWh) EN EL SING

	2016		2017	
	GWh	% del total	GWh	% del total
ENGIE Energía Chile (con CTH al 100%) (*)	8.460	43%	6.301	33%
AES Gener	7.990	41%	9.137	47%
Enel Generación	1.373	7%	640	4%
Otros	1.643	8%	3.173	16%
Total	19.467	100%	19.251	100%

(*) ENGIE Energía Chile comparte el control de CTH con inversiones Punta Rieles, con un 60% y 40% respectivamente.

COMPRAS DE ENERGÍA EN EL MERCADO SPOT 2017



78% subieron
las compras de energía
de la empresa en el
mercado spot

AVANCES EN ENERGÍAS RENOVABLES

La empresa cuenta con una capacidad instalada de 18 MW en energías renovables. Su objetivo es ampliarla y para ello se encuentra evaluando proyectos que superan los 400 MW en distintos lugares del país.

PROYECTOS OPERATIVOS

- Central Chapiquiña, hidroeléctrica de pasada, 10 MW.
- Pampa Camarones, fotovoltaica, de 6 MW. Cuenta con permisos ambientales por hasta 300 MW.
- El Águila 1, fotovoltaica, de 2 MW.

SISTEMA DE TELEMANDO PARA ERNC: La empresa implementó un nuevo sistema de Telecontrol para gestionar las unidades en base a energías renovables desde Santiago. A fines de año, culminaron con éxito las pruebas piloto, demostrando la capacidad de telemendar activos en la zona de Concepción.

INICIATIVAS EN EL CEN

Durante 2017, la empresa realizó para todas sus unidades, un proceso de adecuación y mejora continua a los requerimientos de la Norma Técnica y Calidad de Servicio del Coordinador de Energía Nacional (CEN). El plan se realizó en conjunto con el CEN y consideró trabajos en los sistemas de telemando, optimización y ajuste de los controles primario y secundario de potencia, reducción de mínimos técnicos, entre otros aspectos.

Como parte del proceso, ingresaron cuatro nuevas unidades de ENGIE Energía Chile al sistema de Telecontrol del CEN, totalizando cinco unidades conectadas a fines de año.

Transmisión

Como parte de sus nuevos desafíos, esta unidad de negocios incorporó un nuevo foco en clientes y servicios, y adaptó su organización interna a ese propósito.

En 2017 creó la Gerencia de Comercialización y Regulación e inició una gestión proactiva en la búsqueda de nuevos clientes para su servicio de mantenimiento. Los resultados fueron favorables, logrando incorporar nuevos clientes.

Línea Antofagasta-Mejillones

Otro hito relevante fue el término de los trabajos de mantención de la Línea Troncal Antofagasta-Mejillones.

Estas labores no podían efectuarse porque a lo largo de la línea existen tomas de terreno donde viven 600 familias. Gracias al trabajo de una mesa tripartita, integrada por autoridades, vecinos y la empresa, se crearon las condiciones para que las familias accedieran a retirarse de sus hogares durante el día, por un período de tres semanas. En ese período, los vecinos accedieron a servicios de salud, dental, otros, a cargo de la empresa.

Adicionalmente, la autoridad acogió la propuesta de la empresa de construir una línea de bypass en reemplazo de la actual, para dar una solución definitiva. El proyecto se licitará en 2018.



Transporte de Gas

En cuanto al negocio del Transporte de Gas, en 2017 se iniciaron los trabajos de inspección del gasoducto Norandino en toda su extensión en el tramo chileno y argentino, que se extenderá hasta 2018. Como parte de los trabajos se inyectaron 4 millones de m³ de gas natural desde Argentina.

320 millones m³ de gas
fueron transportados
en 2017

Digitalización e Innovación

Como parte de su estrategia de negocios, la empresa se propone elevar sus niveles de productividad y eficiencia, a partir de la digitalización de procesos.

En el marco de este objetivo, en 2017, la compañía introdujo cambios a nivel de sistemas y plataformas, e incorporó nuevas herramientas de gestión con foco en las áreas de soporte de la organización. Asimismo, impulsó proyectos para fortalecer la experiencia de los clientes y reforzó la Gerencia TI, con la incorporación de nuevos talentos.

Con foco en el cliente:

- **Portal web para clientes:** El propósito es facilitarle al cliente el acceso a su facturación (actual/histórica) y cálculos asociados.
- **CRM:** Es una herramienta de coordinación interna que permite hacer un seguimiento de las acciones comerciales con clientes.
- **Proyectos pilotos en gestión de energía:** El objetivo es explorar y desarrollar productos para clientes

Mejorar la gestión de procesos operacionales:

- **Operador Digital:** Esta aplicación permite gestionar alertas de seguridad y notas operacionales mediante dispositivos móviles (Android/iOS) en una única base de datos. Tiene incorporada la lectura de códigos QR.
- **Implementación Telecontrol** para las ERNC en Santiago.

Enfocadas en los procesos de soporte:

- **Implementación Proyecto Prodigy (SAP4Hana):** El objetivo fue lograr mayores niveles de productividad y eficiencia en la gestión de procesos de backoffice del ámbito financiero, comercial, recursos humanos, proyectos y logístico, en una plataforma más robusta, escalable y flexible, permitiendo desarrollar aplicaciones que facilitan la movilidad y la agilidad.

Para la compañía la **innovación es clave** para sus objetivos estratégicos



- **Proyecto SUM:** Es una herramienta que automatiza procesos de gestión de personas, permitiendo a las jefaturas una gestión más ágil y eficiente de su dotación.

INNOVACION

En 2017, la empresa avanzó en la consolidación de su modelo de gestión de la innovación, enfocándolo en promover una cultura creativa y ágil, capaz de desarrollarse en un escenario de cambio continuo.

Principales Iniciativas 2017

- **KPI de gestión:** El desempeño de la gestión de la innovación se mide a través de un KPI que en 2017 logró un cumplimiento del 99%.
- **Mes de la innovación:** Se desarrolló en junio y contempló el desarrollo de la campaña “Pensar sin Límites” y el lanzamiento del concurso “Tu Idea Express”. El propósito fue fomentar la creatividad y la agilidad, a través de un concurso enfocado en la búsqueda de soluciones que generaran valor, en términos de ahorro de costos o simplificación de procesos, factibles de implementar en el corto plazo.
- **Proyectos pilotos en procesos productivos:** El propósito fue testear la incorporación de tecnologías de última generación en procesos operativos para lograr una mayor productividad. La experiencia contó con la participación de start up especializadas en tecnologías digitales.

- **Campañas de innovación en unidades operativas:** Se realizaron campañas de innovación en las unidades operativas de Tocopilla y Arica. “Tu idea crea Tocopilla” y “Tu idea crea Arica”, se concentraron en la búsqueda de iniciativas de desarrollo sostenible local.

- **Talleres de innovación en comunidades:** El programa “Tu idea Crea” desarrolló un taller de innovación dirigido a la comunidad de Tocopilla, con el objetivo de fomentar la empleabilidad local y el desarrollo de la ciudad, desde la perspectiva de sus vecinos.

- **Alianza estratégica:** La compañía suscribió un acuerdo con el Departamento de Ciencias de la Computación de la Pontificia Universidad de Católica. A través de esta iniciativa busca acceder a una red de innovaciones tecnológicas de última generación y, al mismo tiempo, integrar la mirada y nuevos talentos a proyectos de la empresa.

Aprender para innovar

Como parte de sus desafíos, la empresa se propuso encauzar a la organización hacia un modelo de innovación basado en la intuición validada a través de la experimentación. El modelo, tomado del programa Test&Learn, postula que el ejercicio de la experimentación aumenta las probabilidades de que un proyecto se transforme en una solución escalable, que genere un valor sostenible al negocio.

Desempeño Económico 2017

• *ENGIE Energía Chile cierra su desempeño económico 2017, con ingresos operacionales un 9% superiores a los obtenidos en 2016.*

• *La utilidad neta después de impuestos ascendió a los US\$101,4 millones, inferior respecto de 2016. La caída se explica por efectos no recurrentes en el período anterior, que no estuvieron presentes en este ejercicio.*

• *El EBITDA alcanzó los US\$ 276,1 millones, un 3% inferior a igual período del año anterior.*

INGRESOS OPERACIONALES

En 2017, los ingresos operacionales de ENGIE Energía Chile alcanzaron los US\$ 1.054,1 millones, lo que representa un aumento de 9% respecto de 2016. Este incremento se debió principalmente a un mayor precio promedio monómico para clientes libres, producto del alza de los precios de los combustibles a los cuales están indexadas las tarifas.

Los ingresos por ventas de energía y potencia, por su parte, llegaron a los US\$ 953,1 millones, un 9% más que en 2016, dada la indexación de las tarifas al precio de los combustibles. Como referencia, el precio internacional del carbón europeo promedió un 37% más que en igual período de 2016; en tanto, el índice Henry Hub mostró un avance de 19%.

Mientras las ventas de energía a clientes libres y clientes regulados aumentaron en 2017, las ventas al mercado spot disminuyeron.

US\$ 1.054,1
millones de ingresos operacionales

(9% superior respecto de 2016)

US\$ 953,1
millones en ventas de energía

(9% mayor que en 2016)

US\$ 276,1
millones de EBITDA

(3% inferior que en 2016)

US\$101,4
millones de utilidad neta

(inferior respecto de 2016)

Las ventas físicas, en tanto, cayeron en 7%, por menores ventas a clientes libres y en menor medida al mercado spot. A nivel de clientes libres, el retroceso fue producto del término de los contratos con SQM (2016), Cerro Colorado (2016) y Radomiro Tomic (2017), además de menores demandas por parte de El Abra y Codelco. Esta situación fue compensada en parte por la mayor demanda de Antucoya, Altonorte, Esperanza y El Tesoro, principalmente.

Las ventas a distribuidoras llegaron a los US\$197,2 millones, con un alza de 12% en comparación con el año 2016, como resultado de un mayor precio promedio de venta y de un mayor volumen. El índice Henry Hub utilizado en el cálculo de la tarifa de energía de este contrato tuvo dos referencias en el año 2016, US\$2,80/MM BTU y US\$2,05/MM BTU, las cuales aumentaron en abril de 2017 a US\$3,08/MM BTU y en octubre de 2017 a US\$2,86/MM BTU.

En términos físicos, las ventas al mercado spot retrocedieron 38%. En la partida de ventas al mercado spot se incluyen, además, los pagos por las reliquidaciones anuales de potencia y mensuales de energía efectuadas según el Coordinador.

Las ventas a distribuidoras llegaron a los US\$197,2 millones, **un alza de 12% respecto de 2016**



COSTOS OPERACIONALES

La entrada en el sistema de complejos térmicos eficientes (Cochrane y Kelar, principalmente) y la nueva capacidad renovable se tradujo en una importante disminución en nuestra generación bruta de electricidad.

El alza en los precios internacionales de combustibles implicó un aumento de 13% (US\$40,2 millones) en la partida de combustibles en comparación con igual período del año anterior, a pesar de la menor generación. El incremento se explica principalmente por el ítem carbón y la entrada en vigencia de los impuestos verdes, junto con el mayor uso de cal hidratada en Mejillones (que no estuvo presente en el primer semestre de 2016). Esto fue parcialmente contrarrestado por el menor costo de GNL.

El ítem costo de compras de energía y potencia en el mercado spot registró un aumento de 52%, dado el mayor volumen de energía comprada (+79%), pero con un costo promedio 11% más bajo, y por aumentos en las provisiones por potencia de suficiencia.

El costo de la depreciación disminuyó US\$0,3 millones, debido a una baja de activos de la unidad 16 registrada en diciembre de 2016.

El ítem de otros costos directos de la operación incluye, entre otros, peajes de transmisión, costos de operación y mantención, y costos de ventas de combustibles. Este ítem tuvo una disminución de US\$ 16,8 millones, apoyado por diversas iniciativas de ahorro (como renegociaciones de contratos, pólizas de seguro, etc.), y por menores gastos en manejo de carbón, descarga de naves y reliquidación de peajes.

Los gastos de administración y ventas presentaron un incremento de US\$ 4,6 millones, debido a la menor base de comparación (reversa de contingencia judicial en 2016), mayores gastos en proyectos de desarrollo y mayores gastos de personal explicados en parte por reversas de provisiones en el año 2016. El menor gasto en servicios TI, viajes, asesorías y proyectos, en el marco del plan de eficiencia que ha implementado la compañía, contrarrestó parcialmente este aumento.



Los otros ingresos/costos de la operación están constituidos por venta de agua, prestación de servicios, arriendos de oficinas y el reconocimiento proporcional del resultado de TEN. La comparación con el año anterior resulta favorable, principalmente por el mayor valor proporcional del resultado de TEN (diferencias de cambio, gastos administrativos del proyecto que no pueden ser activados y el reconocimiento incipiente de ingresos operacionales del proyecto), que este año arrojó una leve utilidad, versus una pérdida del año anterior.

RESULTADO OPERACIONAL

El EBITDA de 2017 alcanzó los US\$ 276,1 millones, un 3% inferior comparado con igual período del año anterior. Esto se explica por la caída en el margen eléctrico de la compañía (US\$ 33,6 millones), la que fue contrarrestada por menores costos directos de la operación (US\$ 16,8 millones) y mayores otros ingresos (principalmente peajes), redundando en un leve retroceso de la ganancia bruta.

En 2017 hubo un aumento en los Gastos de Administración y Ventas, tanto por una menor base

de comparación (reversas de provisiones ocurridas en 2016), como por mayores gastos de desarrollo de proyectos, lo que contribuyó a aumentar la brecha en EBITDA respecto del año anterior.

GANANCIA NETA

Cabe recordar que la tasa de cálculo del impuesto a la renta para 2017 es de un 25,5%, en tanto que para 2016 fue de 24%.

En 2017, la utilidad neta después de impuestos ascendió a los US\$101,4 millones, lo que se compara negativamente con la utilidad de 2016 por los efectos no recurrentes registrados en el período anterior, que excedieron largamente los reportados en 2017.

Los principales efectos no recurrentes de 2016 incluyeron utilidades por ventas de activos (TEN y subestación SQM) y reconocimiento de un mayor valor en la inversión del 50% restante de acciones de TEN que permaneció en poder de la compañía. Estos efectos, netos de costos, bajas de otros activos e impuesto a la renta alcanzaron los US\$ 172 millones. En 2017, en cambio, los efectos no recurrentes alcanzaron los US\$ 15 millones e incluyeron pagos de seguros y un impacto positivo sobre impuestos diferidos de Gasoducto Norandino Argentina por la reforma tributaria recientemente aplicada en Argentina.

Eliminando los efectos no recurrentes, la utilidad neta de 2017 habría alcanzado los US\$ 87 millones, un aumento de 4% versus US\$ 83,4 millones en 2016, debido a un menor EBITDA contrarrestado principalmente por un menor costo financiero.

LIQUIDEZ Y RECURSOS DE CAPITAL

Al 31 de diciembre de 2017, EECL contaba con recursos en efectivo por US\$ 78,0 millones, además de disponibilidades bajo líneas bancarias comprometidas por US\$ 270 millones. Este nivel de efectivo y de líneas de liquidez compara con una deuda financiera total nominal de US\$850 millones, de los cuales US\$117 millones tienen vencimientos menores a un año.

Gestión de Riesgos

Política de Gestión de Riesgos

Como parte del desarrollo normal del negocio, ENGIE Energía Chile se encuentra expuesto a una serie de factores de riesgo, tanto operacionales como financieros, que pueden impactar su desempeño y la condición financiera de la entidad, y que son monitoreados periódica y cercanamente por el Área de Riesgos y Seguros de la empresa.

ENGIE Energía Chile tiene establecido procedimientos de Gestión de Riesgos, donde se describen la metodología de evaluación y análisis de riesgos, incluyendo la construcción de la matriz de riesgos. Adicionalmente, existe formalizado un Comité de Riesgos y Seguros que es responsable por la revisión, análisis y aprobación de la matriz de riesgos, además de proponer medidas de mitigación.

El monitoreo del avance de los planes de acción es realizado de forma permanente. La gestión de riesgos es presentada al Directorio de la compañía anualmente.

La estrategia de gestión de riesgos financieros de la compañía está orientada a resguardar la estabilidad y sustentabilidad de ENGIE Energía Chile en relación con todos aquellos componentes de incertidumbre financiera o eventos de riesgos relevantes.

A continuación, se resumen algunos de los riesgos que enfrenta ENGIE Energía Chile y sus filiales, y la gestión de los mismos.

RIESGO DE DESASTRES NATURALES

Chile es uno de los países con mayor actividad sísmica en el mundo y ha sido severamente afectado en el pasado por terremotos y tsunamis, incluyendo un terremoto de magnitud 8,8 (seguido por un tsunami) que afectó la parte central del país en febrero de 2010 y el terremoto de magnitud 8,2 con epicentro cercano a la costa de Iquique en abril de 2014.

Aunque nuestras instalaciones no han sido afectadas por esos últimos eventos, en el futuro un terremoto, tsunami u otro desastre natural podría ocasionar un efecto significativo sobre nuestros activos, negocios y/o condiciones financieras. Para mitigar los potenciales efectos de este riesgo, la administración de la sociedad toma las medidas que considera pertinentes, como contratación de pólizas de seguros de propiedad y lucro cesante, preparación de planes de evacuación coordinados con las autoridades, simulacros, sitios de contingencias y otras medidas de "business continuity".

(1) Los montos nominales se refieren a capital de la deuda y difieren de los montos de deuda reportados bajo la metodología IFRS en el balance de la compañía, los que se presentan netos de costos diferidos y "mark-to-market" de operaciones de derivados financieros.



Central Chapiquiña,
hidroeléctrica de pasada 10 MW.
Arica



RIESGO REGULATORIO

La sociedad se encuentra sujeta a la regulación vigente en Chile, la que puede abarcar diversos aspectos del negocio. Las operaciones de la sociedad están sujetas a una amplia normativa sobre tarifas y otros aspectos que regulan sus actividades en Chile. En consecuencia, la introducción de nuevas leyes o normas, como la modificación de las leyes o normas vigentes, podría impactar sus actividades, situación económica y resultados de sus operaciones.

Las actividades de la sociedad están sujetas también a una amplia reglamentación medioambiental que se cumple de manera permanente. Eventuales modificaciones que se introduzcan en estas materias podrían afectar las actividades, situación económica y el resultado de las operaciones. Entre otras cosas, esta normativa ambiental exige la realización de estudios de impacto medioambiental para los proyectos en estudio, la obtención de licencias, permisos y otras autorizaciones preceptivas, y el cumplimiento de todos los requisitos previstos en tales licencias, permisos y normas. Al igual que ocurre con cualquier empresa regulada, la Sociedad no puede garantizar que las autoridades públicas vayan a aprobar tales

estudios de impacto medioambiental; que la oposición pública no derive en retrasos o modificaciones de cualquier proyecto propuesto, y que las leyes o normas no se modificarán ni interpretarán de forma tal que aumenten los gastos o se vean afectadas las operaciones, plantas o planes para la empresa.

RIESGO DE MERCADO

El riesgo de mercado es el riesgo de que el valor justo de los flujos de caja futuros de un determinado activo o instrumento financiero fluctúe debido a cambios en los precios del mercado. Por su parte, éste se compone de cuatro tipos de riesgo: riesgo de tasas de interés, riesgo de tipo de cambio, riesgo de “commodities” y otros riesgos de precios, tales como los precios de la energía o los precios de las acciones.

Los instrumentos financieros expuestos al riesgo de mercado son principalmente préstamos y obligaciones bancarias, depósitos a plazo y fondos mutuos, e instrumentos financieros derivados.

RIESGO DE TIPO DE CAMBIO

El riesgo de tipo de cambio es el riesgo de que el valor de un activo, pasivo o flujo de caja (incluyendo el valor justo de los flujos de caja futuros de un instrumento financiero) fluctúe debido a las variaciones de los tipos de cambio.

Con el fin de disminuir la exposición a la volatilidad del tipo de cambio, la compañía definió en su Política de Inversiones de Excedentes de Caja que al menos el 80% de los excedentes de caja deben ser invertidos en dólares de Estados Unidos, moneda funcional de la empresa, salvo que sea necesario un porcentaje distinto para mantener un calce natural de activos y pasivos por moneda. Esta política permite contribuir a lograr una cobertura natural de los compromisos u obligaciones en dólares.

Al 31 de diciembre de 2017, un 97,8% de las cuentas corrientes e inversiones de corto plazo asociadas al manejo de caja estaban denominadas en dólares estadounidenses. La exposición de la compañía a otras monedas extranjeras no es material.

Debido a que la mayor parte de nuestros ingresos, costos y deuda financiera se encuentran denominados en dólares, nuestra exposición al riesgo de fluctuaciones en los tipos de cambio se encuentra limitada. El principal costo en pesos chilenos es el costo relativo al personal y gastos administrativos, que representa aproximadamente un 10% de nuestros costos de operación. La compañía, y su filial CTA, firmaron contratos de derivados de cobertura de flujos de caja asociados a los pagos bajo los contratos EPC con S.K. Engineering and Construction, y Belfi, respectivamente, los que consideran flujos de pagos periódicos en monedas distintas al dólar (UF y EUR) hasta el término de los respectivos períodos de construcción de los proyectos. De esta forma, la compañía ha evitado variaciones en el costo de la inversión en activo fijo producto de fluctuaciones en los tipos de cambio ajenas a su control.

RIESGO DE TASA DE INTERÉS

El riesgo de tasas de interés es el riesgo generado por cambios en el valor justo de los flujos de caja en los instrumentos financieros del balance, debido a los cambios de las tasas de interés del mercado. La exposición al riesgo de tasa de interés se produce principalmente por la deuda a tasas de interés flotante. La sociedad y sus filiales administran el

riesgo de tasas de interés a través de obligaciones a tasa fija o coberturas de tasas de interés (Interest Rate Swaps o IRS), con los que la compañía acepta intercambiar, en forma periódica, un monto generado por las diferencias entre una tasa fija y una tasa variable calculadas sobre un monto notional acordado. Al 31 de diciembre de 2017, la deuda financiera se encontraba denominada en un 100% a tasa fija.

RIESGO DE PRECIO DE ACCIONES

Al 31 de diciembre de 2017 y de 2016, ENGIE Energía Chile y sus filiales no poseían inversiones en instrumentos de patrimonio.

RIESGO DE PRECIO DE COMBUSTIBLES

La compañía está expuesta a la volatilidad de precios de ciertos “commodities”, ya que sus actividades de generación requieren un suministro continuo de combustibles fósiles, principalmente carbón, petróleo diésel y gas natural licuado con precios internacionales que fluctúan de acuerdo con factores de mercado ajenos a la compañía. Las compras de carbón se realizan en su mayoría de acuerdo con contratos anuales, cuyos precios se encuentran vinculados a indexadores tradicionales en el mercado internacional del carbón. Las compras de petróleo diésel y ciertas compras de gas natural licuado se realizan con precios basados en los valores internacionales del petróleo (WTI o Brent). Asimismo, la compañía cuenta con un contrato de compra de gas natural licuado a largo plazo con precios vinculados a Henry Hub.

Dado que ENGIE Energía Chile es predominantemente una empresa de generación termoeléctrica, el precio de los combustibles es un factor clave para el despacho de sus centrales, su costo medio de generación y los costos marginales del sistema eléctrico en que opera. Por esta razón, la compañía ha tenido como política introducir en sus contratos de venta de electricidad mecanismos de indexación de precio sobre la base de las fluctuaciones de precios de los combustibles relevantes en la determinación de sus costos variables de operación. De esta forma, la compañía ha procurado alinear sus costos de generación con los ingresos asociados a sus ventas de energía contratada. La empresa adicionalmente ha tomado contratos de productos derivados para

cubrir las exposiciones de sus resultados y flujos de caja ante la volatilidad de precios en las transacciones de compra y venta de combustible que ha efectuado. Por ello su exposición al riesgo de “commodities” se encuentra mitigada en gran medida, por lo que actualmente no se realizan análisis de sensibilidad.

RIESGO DE CRÉDITO

La mayor parte de nuestras ventas están concentradas en grandes clientes mineros y compañías de distribución eléctrica. Estas ventas son controladas por Contratos, lo que genera como consecuencia depender de la capacidad financiera de estos clientes y el cumplimiento de sus obligaciones contractuales con nosotros.

La disminución en el precio del cobre y otras materias primas podría afectar de manera desfavorable los ingresos y resultados financieros de nuestros clientes, llevando incluso a reducir los niveles de operación minera y por consecuencia su demanda de electricidad, lo que podría afectar negativamente nuestra condición financiera, resultados operacionales y flujos de caja.

La compañía cuenta con políticas de riesgo de contrapartes comerciales y financieras y cuenta con procedimientos y controles relacionados a la administración del riesgo de crédito de sus clientes. La compañía asigna límites de crédito para sus clientes, grandes proveedores y contrapartes financieras en función de la clasificación de riesgo basada en el análisis de los riesgos de la industria, de mercado, operacionales, financieros, reputacionales, comportamiento de pago y otros. El deterioro o “impairment” es analizado en cada fecha de reporte de manera individual para todos los clientes relevantes. La exposición máxima al riesgo de crédito a la fecha de reporte es el valor corriente de los deudores por venta. La compañía ha evaluado que la concentración de riesgo con respecto a los deudores por venta califica como nivel aceptable, ya que los clientes son principalmente grandes compañías mineras y compañías generadoras y distribuidoras de electricidad de elevada solvencia.

ACTIVOS FINANCIEROS Y DERIVADOS

El riesgo de crédito al que se encuentra expuesta la compañía por las operaciones con bancos e instituciones financieras en cuentas corrientes, depósitos a plazo, fondos mutuos y derivados financieros es administrado por la Gerencia Corporativa de Finanzas de acuerdo con las políticas de la compañía. Las inversiones sólo pueden ser realizadas con contrapartes autorizadas y dentro de los límites de crédito asignados por contraparte. Asimismo, la compañía cuenta con límites por plazo y de diversificación de riesgos por contraparte financiera. Los límites de crédito para cada contraparte son determinados en función de la clasificación de riesgo nacional o internacional e indicadores de liquidez y solvencia de cada institución, los que son revisados periódicamente por la administración. Los límites son establecidos para minimizar la concentración de riesgos y mitigar pérdidas ante un potencial incumplimiento de una contraparte en particular.

RIESGO DE LIQUIDEZ

El riesgo de liquidez está relacionado con las necesidades de fondos para hacer frente a las obligaciones de pago. El objetivo de la sociedad es mantener un equilibrio entre disponibilidad de fondos y flexibilidad financiera a través de flujos operacionales normales, préstamos, inversiones de corto plazo y líneas de crédito. La sociedad evalúa en forma recurrente la concentración de riesgo con respecto al refinanciamiento de deudas.

Actualmente, la compañía tiene vencimientos de deuda por un total de USD 100 millones en el año 2018 y luego no presenta vencimientos significativos hasta el año 2021. La sociedad cuenta con efectivo e inversiones de corto plazo por montos que, en conjunto con la cantidad de USD 270 millones disponible para girar bajo una línea de crédito comprometida de largo plazo con los bancos Mizuho, BBVA, Citibank, Caixabank y HSBC, exceden con holgura sus compromisos financieros de corto plazo. Debido a lo anterior, se considera que el riesgo de liquidez de la compañía actualmente es bajo.

Seguros

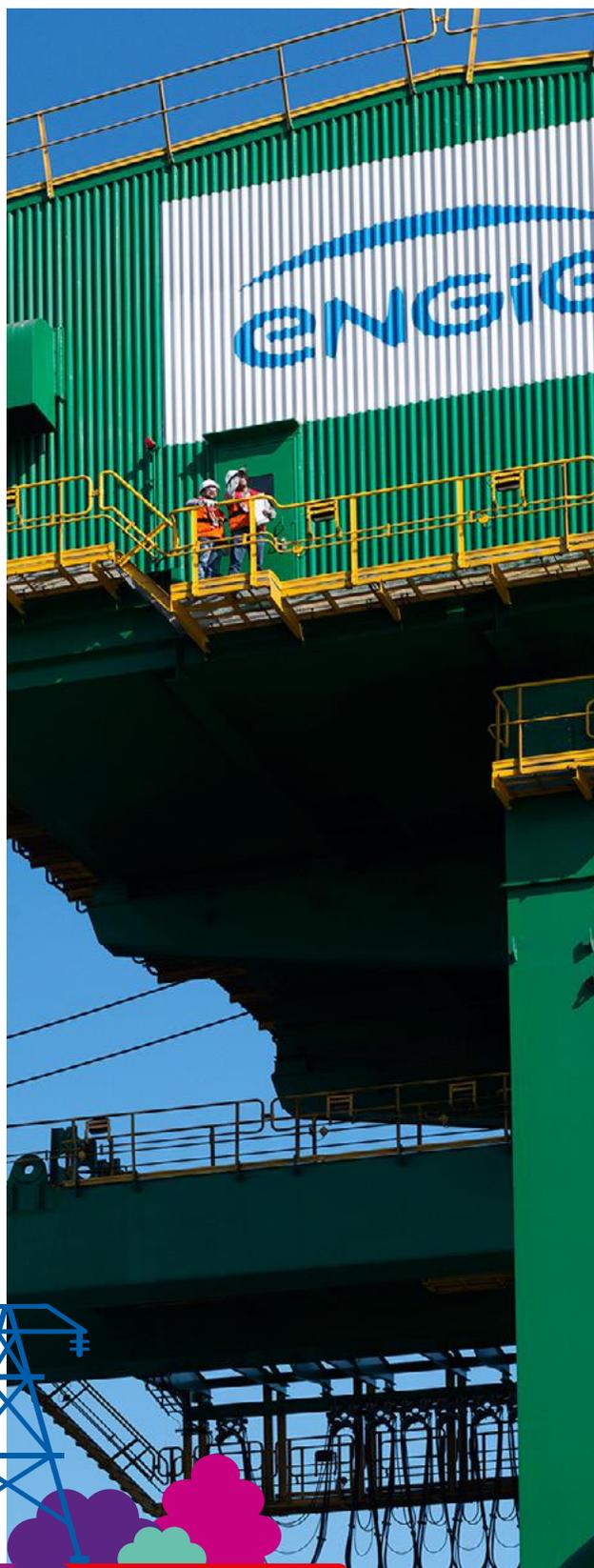
Cubren riesgos en propiedades, operaciones, terceros, directores y ejecutivos, personal y negocios.

Para los daños materiales e interrupción del negocio, mantenemos pólizas de Todo Riesgo Operación para ENGIE Energía Chile y afiliadas. Esta póliza cubre nuestros activos físicos, tales como plantas, oficinas, subestaciones, así como el costo de la interrupción del negocio. La póliza incluye cobertura para los riesgos de avería de maquinaria, incendio, explosiones y riesgos de la naturaleza.

Además, nuestra empresa y sus filiales cuentan con cobertura para sus actividades de transporte bajo una póliza de seguro de carga con límites que varían según el tipo de mercancías transportadas y seguro de responsabilidad de un fletador global que abarca la protección e indemnización de riesgos y daños al buque. Adicionalmente, tenemos una póliza de seguro de responsabilidad civil general, incluyendo la responsabilidad del empleador, falla de suministro y el seguro de responsabilidad de accidente automovilístico. Directores y ejecutivos son asegurados bajo una póliza de Responsabilidad Civil de Administradores (D&O).

La compañía también ha contratado otros programas de seguros, tales como seguros de vida y de accidentes para los empleados y pólizas para vehículos, edificios y contenidos, equipos contratistas y responsabilidad civil contratista.

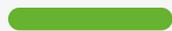
Los proyectos poseen seguro de Todo Riesgo de Construcción incluyendo daños consecuenciales por atraso en las obras (DSU), Responsabilidad Civil, Responsabilidad Civil del Empleador y Transporte, incluyendo, asimismo, daños consecuenciales por atraso en las obras (DSU).





Estrategia de Sostenibilidad

A través de nuestra Estrategia de Sostenibilidad, gestionamos los impactos económicos, sociales y ambientales de la compañía, con un enfoque que apunta a generar valor a todos los grupos de interés.





Nuestro  propósito es
generar valor
a nuestros *grupos de*
 de interés



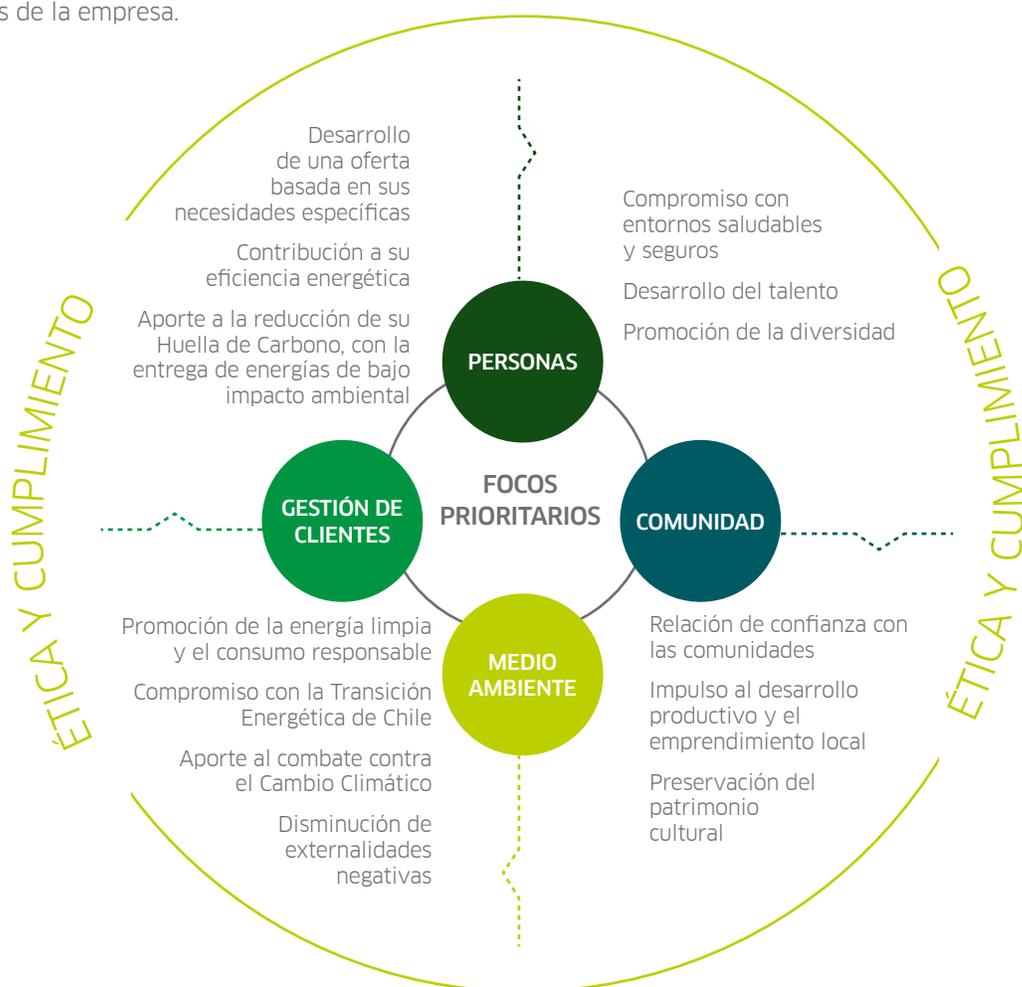
Gestión de la Sostenibilidad

ENGIE Energía Chile gestiona su sostenibilidad a partir de un modelo que surge de la estrategia de negocio y de los valores y principios de la compañía, y que apunta como propósito central a generar valor a todos los grupos de interés de la organización.

Este marco se sostiene sobre una relación permanente con los stakeholders y tiene entre sus focos prioritarios de acción el desarrollo de las personas, el cuidado y la preservación del medio ambiente, y una relación de mutuo beneficio con las comunidades que acogen las operaciones de la empresa.

A estos grandes ámbitos de trabajo, en los últimos dos años, además, ENGIE Energía Chile ha sumado otras dimensiones de importancia creciente, como la gestión ética y de cumplimiento, la construcción de relaciones de confianza y largo plazo con los clientes, y el impulso al emprendimiento local.

Algunos de los principales lineamientos y objetivos con que aborda estos desafíos son los siguientes:



Grupos de Interés



ENGIE Energía Chile ha definido cinco grupos de interés críticos, con los cuales busca construir un vínculo duradero, basado en la transparencia, la comunicación permanente y el desarrollo recíproco.

Con todos ellos, la empresa mantiene una relación continua que gira en torno a los principales temas de interés común y en el marco de la cual la empresa busca reafirmar su identidad como organización comprometida con el desarrollo sostenible del país.

ENGIE Energía Chile trabaja su relación con las comunidades dentro de su área de influencia a partir de una estrategia que implica el conocimiento del territorio y el desarrollo de oportunidades de inversión social. Se busca que estas aporten a la calidad de vida de los habitantes del territorio.

Canales de Comunicación

ENGIE Energía Chile dispone de una serie de canales de comunicación y retroalimentación para informar a sus grupos de interés sobre las actividades de la compañía y recoger sus expectativas respecto del desempeño corporativo.

	GRUPOS DE INTERÉS	CANALES DE COMUNICACIÓN*	CÓMO QUEREMOS SER VISTOS
 INTERNO	TRABAJADORES	<ul style="list-style-type: none"> Intranet Newsletter Encuestas de Cultura Diálogos Organizacionales 	Una empresa comprometida con el desarrollo de las personas
	SINDICATOS	<ul style="list-style-type: none"> Reuniones mensuales con máximas autoridades de la empresa 	Una empresa dialogante
	COMITÉS PARITARIOS	<ul style="list-style-type: none"> Reuniones Panel 	Un lugar seguro y saludable para trabajar
 NEGOCIO	CLIENTES	<ul style="list-style-type: none"> Newsletter mensual Customer day 	Un socio estratégico, que se anticipa a sus necesidades
	PROVEEDORES	<ul style="list-style-type: none"> Portal de Proveedores 	Una empresa que busca relaciones de largo plazo basadas en la confianza
	SOCIOS INDUSTRIALES	<ul style="list-style-type: none"> Alianzas y acuerdos 	Un aliado que comparte sus desafíos comunes
 SOCIEDAD	COMUNIDADES	<ul style="list-style-type: none"> Mesas de trabajo Gestor territorial 	Un actor social confiable, respetuoso con su entorno, que promueve el desarrollo de sus vecinos
	GREMIOS	<ul style="list-style-type: none"> Participación en Comités y Mesas de Trabajo 	Un operador relevante, experto, que se anticipa a los cambios
	ONG	<ul style="list-style-type: none"> Gestor territorial 	Una empresa confiable que cumple sus compromisos
 FINANCIEROS	ACCIONISTAS ANALISTAS	<ul style="list-style-type: none"> Junta de Accionistas Web corporativa Conference Calls entrega de resultados Investor Relations Officer 	Una empresa transparente, que ve en los cambios del entorno una oportunidad para generar valor a sus accionistas
 AUTORIDAD	NACIONALES	<ul style="list-style-type: none"> Conductos formales 	Un aliado en la Transición Energética de Chile
	LOCALES	<ul style="list-style-type: none"> Mesas de trabajo 	Una empresa que promueve y aporta al desarrollo local

* Todas estas líneas de contacto focalizadas se complementan con canales transversales de comunicación, como el sitio web corporativo y el Reporte Integrado de la empresa.

Encuesta a los grupos de interés

En 2017, la empresa realizó su segundo estudio anual dirigido a conocer la percepción de sus grupos de interés en relación a su desempeño. La consulta también indaga en el engagement hacia la compañía, revisando los niveles de confianza, visión común y comunicación. La encuesta se realiza en las regiones de Arica y Parinacota, Antofagasta, Atacama, Metropolitana y Biobío.

Los resultados obtenidos en 2017 muestran un alza en casi todas las dimensiones, con lo cual la percepción favorable hacia la compañía aumentó de 72% a 76% respecto de 2016. Aportaron en este resultado, principalmente, la percepción sobre el comportamiento ético de la empresa, **su compromiso con la comunidad y el medio ambiente e innovación.**

En relación a la confianza, se observa un incremento de 8 puntos porcentuales respecto de 2016, impulsado por una mejor percepción sobre la veracidad de la información y el cumplimiento de los compromisos, principalmente.

Respecto de 2016, también crece la percepción positiva que tienen los grupos de interés en cuanto

a compartir desafíos comunes con la empresa (visión común). Lo mismo ocurre con la dimensión comunicación, que avanza en 8 puntos respecto de 2016. Los grupos de interés valoran, especialmente, la transparencia y credibilidad de la información que entrega la compañía.

En materia de desafíos, sólo un 33% de los encuestados considera que tiene un buen conocimiento de la empresa, su negocio y sus personas. Esto último constituye una oportunidad para que la compañía fortalezca sus vínculos.

De 72% a 76%
aumentó la percepción favorable que los grupos de interés tienen de la compañía

Instituciones en las que participa ENGIE Energía Chile

INSTITUCIÓN	SITIO WEB
ACCIÓN EMPRESAS	www.accionempresas.cl
PACTO GLOBAL	www.pactoglobal.cl
SOFOFA	www.sofofa.cl
ASOCIACION CHILENA DE ENERGÍAS RENOVABLES A.G.	www.acera.cl
ASOCIACIÓN DE INDUSTRIALES DE MEJILLONES	www.aimejillones.cl
ASOCIACIÓN DE GENERADORAS DE CHILE	www.generadoras.cl
MESA DE EFICIENCIA ENERGÉTICA DEL MINISTERIO DE MEDIO AMBIENTE	www.mma.gob.cl

Valor Generado y Distribuido

EN 2017, ENGIE Energía Chile generó valor económico por MMUS\$1.072. De este monto, distribuyó un total de MMUS\$863 entre sus grupos de interés. La diferencia restante, de MMUS\$208, corresponde al valor retenido por la compañía.



VALOR ECONÓMICO

GENERADO

MMUS\$1.072

MMUS\$1.054

Ventas y otros ingresos
por explotación

MMUS\$2,5

Ingresos financieros

MMUS\$15

Resultado de enajenaciones
inmovilizado, otros resultados

VALOR ECONÓMICO

RETENIDO

MMUS\$208

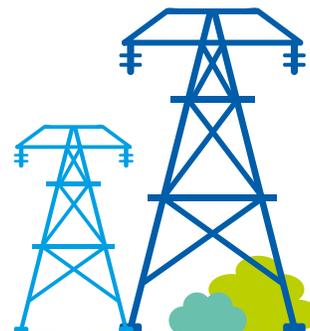
2016: **MMUS\$274**

2015: **MMUS\$201**

VALOR ECONÓMICO

DISTRIBUIDO

MMUS\$863



COLABORADORES (1)
MMUS\$19,6

- **908 empleados:**
775 hombres/133 Mujeres

98% de la dotación
es permanente.

- **18% de mujeres**
ocupan cargo directivos.

Tasa de rotación
10% hombres / 9% mujeres



GASTOS OPERATIVOS (2)
MMUS\$762

- **Capacitación**

Seguridad trabajadores



ACCIONISTAS Y FINANCISTAS
MMUS\$46

- **Pago dividendos accionistas**

Pago interés financieristas



ESTADO (3)
MMUS\$34

- **2016**
MMUS\$79

2015
MMUS\$33



COMUNIDAD
MMUS\$1

- **6 Mesas de Trabajo** enfocadas al desarrollo local.

Fondos Concursables

Programa de Desarrollo Proveedores Locales:
25 pequeños empresarios en Mejillones

(1) Salarios y prestaciones, excepto capacitación

(2) Pago materias primas, componentes de productos, instalaciones y servicios adquiridos, arriendo de propiedades, tasas de licencias, pagos de facilitación, regalías subcontratación de trabajadores, costos de capacitación de los empleados o equipos de protección para empleados.

(3) Tributos devengados en el ejercicio y recogidos como gasto en los estados consolidados del grupo, incluyendo el Impuesto sobre Sociedades y los Impuestos Especiales

Avances y Desafíos en sostenibilidad



ÁMBITOS	HITOS 2017	DESAFÍOS 2018
Clientes	<ul style="list-style-type: none"> Incorporación de auditorías de consumo energético en los servicios que provee la compañía. 	Desarrollar soluciones de eficiencia energética basadas en energías renovables.
Empleo y movilidad	<ul style="list-style-type: none"> 63% de las vacantes internas en 2017 se llenaron con candidatos internos. 	Potenciar la empleabilidad y movilidad interna.
Fortalecimiento del Liderazgo	<ul style="list-style-type: none"> Más del 20% de los colaboradores participó en talleres de liderazgo. El 80% de los talleres fueron dictados por líderes internos. Programas de Desarrollo Gerencial dirigidos a colaboradores con alto potencial. 	Promover el liderazgo como parte del desarrollo laboral de nuestros trabajadores.
Diversidad	<ul style="list-style-type: none"> Cumplimiento de meta KPI de ingreso de mujeres a cargos directivos. 9% aumentó la dotación de mujeres respecto de 2016. 	Incorporar más mujeres y potenciar su ingreso a cargos directivos.
Salud y Seguridad	<ul style="list-style-type: none"> Obtención de la recertificación de la norma OSHAS 18.001 	Crear entornos saludables y seguros para los trabajadores.
Emisiones	<ul style="list-style-type: none"> La Huella de Carbono y La Huella del Agua comienzan a reportarse al Directorio de la empresa, con una frecuencia mensual y anual, respectivamente. La Huella de Carbono de 2017 fue inferior a la obtenida en 2016. 	Seguir reduciendo la Huella de Carbono y la Huella del Agua.
Cumplimiento ambiental	<ul style="list-style-type: none"> 5to año consecutivo sin multas ambientales. Obtención de la recertificación de la norma ISO 14.001. 	Contar con una gestión ambiental destacada, sin multas ambientales.
Residuos peligrosos	<ul style="list-style-type: none"> 15% de los aceites e hidrocarburos fueron reciclados 	Buscar nuevas alternativas para aumentar los volúmenes reciclados.
Residuos no peligrosos	<ul style="list-style-type: none"> 16% de las cenizas emitidas, fueron recicladas en cemento 	Promover iniciativas para elevar el volumen de cenizas posibles de reciclar.
Relacionamiento con la comunidad	<ul style="list-style-type: none"> Seis nuevos programas de desarrollo local 2do Programa de Desarrollo de Proveedores Locales. Nuevo modelo de aproximación. 	Propiciar nuevas instancias para el desarrollo de nuestras comunidades vecinas.

Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS)



ENGIE Energía Chile está comprometida con los Objetivos de Desarrollo Sostenible de las Naciones Unidas, un llamado universal a adoptar medidas que permitan poner fin a la pobreza, proteger el planeta y garantizar que todas las personas gocen de paz y tranquilidad.

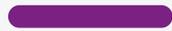
Los ODS son un conjunto de 17 objetivos y 169 metas asociadas que buscan dar solución al año 2030

a los principales problemas sociales, ambientales y económicos que afectan al mundo.

Elaborados por la ONU, abordan desafíos como el cambio climático, la desigualdad económica, la innovación, el consumo sostenible y la erradicación de la pobreza.

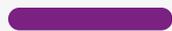
ENGIE Energía Chile, a través de sus prácticas y programas, adhiere concretamente a seis ODS





Gestión de Temas Relevantes

Abordamos los temas materiales de mayor relevancia para nuestros grupos de interés, con un enfoque que busca reducir nuestras externalidades, sobrecumpliendo las exigencias legales y potenciando los espacios de desarrollo mutuo.



Gestionamos 
nuestros impactos
aportando 
 **valor a** *nuestro*
entorno 

Gestión de Cultura y Personas

ENGIE Energía Chile está impulsando un proceso de cambio cultural para dar soporte a su estrategia de negocio. Busca incorporar nuevas habilidades y comportamientos en sus equipos para apoyarlos en su desarrollo y en el logro de los objetivos de la empresa. En 2017, potenció sus talleres de liderazgo, rediseñó su modelo de gestión del desempeño y creó un Comité de Empleabilidad para fortalecer la movilidad interna.

ENFOQUE DE GESTIÓN

ENGIE Energía Chile busca fomentar una cultura interna ágil, flexible, digitalizada, conectada con el entorno y su estrategia de negocio. Cuenta con sistemas de gestión del desempeño, formación, incentivos y empleabilidad alineados con los cambios que busca introducir en la organización. También dispone de canales formales de comunicación con los trabajadores y sindicatos.

ENGIE Energía Chile inició en 2015 un proceso de transformación organizacional gradual, con el objetivo de ir ajustando la cultura interna a la nueva estrategia corporativa.

En una primera etapa, se contempló una reestructuración organizacional acorde al nuevo enfoque de la compañía. En la segunda, se definieron los focos culturales hacia donde la organización requería avanzar y planes de acción tendientes a promover nuevos comportamientos organizacionales.

Se establecieron metas y una encuesta para monitorear el avance de las áreas en la adopción del cambio. En 2017, se realizó una segunda encuesta que contó con la participación del 90% de los trabajadores. Los resultados reportaron un avance en la mayoría de los ámbitos asociados a la cultura impulsada.

Para fortalecer el cambio cultural, durante 2017 la empresa se enfocó en el desarrollo de nuevas



habilidades y competencias como el liderazgo y la autogestión. Adecuó su modelo de gestión del desempeño y comenzó a inculcar una nueva filosofía de formación y capacitación. Potenció la empleabilidad y movilidad interna especialmente en sus colaboradores(as) con alto potencial.

Talleres de liderazgo

La empresa promueve un liderazgo orientado a trabajar colaborativamente y a alcanzar objetivos. En 2107, el programa se enfocó en fortalecer el propósito y la colaboración. También a implementar un ciclo de talentos con un desarrollo en habilidades ejecutivas y de liderazgo en personas de alto potencial. Los talleres fueron abordados internamente, contando con una participación activa de los gerentes de la empresa.

Los programas ejecutados en el año fueron los siguientes:

- Programa Co-leaders, enfocado desde el Propósito y la Agilidad basada en la colaboración.
- Talleres de liderazgo destinados a desarrollar competencias para el futuro.
- Programa de Desarrollo Gerencial (PDG) para potenciar la capacidad ejecutiva y habilidades de liderazgo.
- Programa de Desarrollo Gerencial para potenciar su capacidad ejecutiva y de liderazgo de mujeres con alto potencial.



Más de 80% de los programas de liderazgo fueron impartidos por tutores internos

TALLERES	N° PERSONAS		TALLERES POR PERSONA		TOTAL HORAS POR PERSONA	
	2016	2017	2016	2017	2016	2017
Liderazgo Estratégico	10	10	*	1	16	1
Liderazgo Táctico	53	51		3	24	13
Liderazgo Operativo	106	123		5	8	20
Programas de Desarrollo Gerencial en el Norte		10		10		30
Programas de Desarrollo Gerencial Mujeres		11		10		30



Empleabilidad y movilidad

ENGIE Energía Chile cuenta con sistemas formales para promover la empleabilidad y la movilidad de sus colaboradores. En 2017, la compañía creó un Comité de Empleabilidad, cuya función es buscar candidatas

y candidatos internos para cubrir los nuevos puestos y vacantes en la organización.

En la misma línea, otras iniciativas desarrolladas en 2017 con foco en la empleabilidad fueron:

- Programa de Desarrollo Gerencial en el Norte y Programa de Desarrollo Gerencial para Mujeres en Santiago.
- Programa de Desarrollo de Áreas de Negocio, dirigido a empleados con alto potencial.
- Definición de roles transversales en Áreas de Negocio.

El 63% de los cargos vacantes se llenaron con candidatos internos en 2017

GESTIÓN DE LA EMPLEABILIDAD Y MOVILIDAD EN ENGIE ENERGÍA CHILE

Identificación altos potenciales	Gestión de talentos con alto potencial	Comité de Empleabilidad	Beneficios especiales
Mecanismo formal que permite identificar los altos potenciales.	Desarrollo de habilidades gerenciales para empleados que están en la categoría de alto potencial.	A partir de 2017, se crea esta instancia responsable de buscar internamente candidatos para ocupar cargos vacantes. Se preocupa que entre los postulantes estén presente mujeres.	La empresa cuenta con beneficios para facilitar la movilidad en casos en que se requiere cambio de ciudad.

Capacitación y aprendizaje

En materia de formación, la empresa busca propiciar un cambio de mentalidad tendiente a promover en sus equipos un mayor liderazgo y autogestión en su propio desarrollo. Así también, quiere realzar la importancia del aprendizaje que se adquiere trabajando con otros equipos y personas que tengan otros conocimientos y experiencias en la organización.

Siguiendo ese lineamiento, en 2017, los programas vinculados al desarrollo de habilidades directivas fueron dictados por relatores internos, entre ellos, gerentes corporativos y gerentes de diferentes áreas de la compañía.

Durante 2017, la compañía enfocó sus esfuerzos en la formación y desarrollo de habilidades en los siguientes ámbitos:

- Formación técnica regulatoria, de carácter mandatorio.
- Desarrollo del liderazgo y trabajo interáreas.
- Desarrollo de habilidades gerenciales.
- Formación opcional.

HORAS DE CAPACITACIÓN POR GÉNERO

2016



13.200 horas

Mujeres

42.871 horas

Hombres

2017



10.823 horas

Mujeres

52.959 horas

Hombres

63.783

Total horas de capacitación en 2017

TOTAL HORAS DE CAPACITACIÓN POR CARGO

	2016	2017
Ejecutivos	12.698	2.589
Profesionales	3.625	16.584
Operarios y administrativos	39.758	44.610
Total	56.081	63.783

HORAS DE CAPACITACIÓN POR ÁREA FORMATIVA



	Hombres	Mujeres
Administrativa (e-learning excluido)	9.051	475
Calidad, Medio Ambiente y Seguridad	5.676	137
Idiomas (e-learning excluido)	2.330	2.288
Técnicas (e-learning excluido)	20.623	435
Horas de capacitación e-learning	15.279	7.488

INVERSIÓN EN CAPACITACIÓN

	2017
Monto invertido en capacitación (en US\$)	562.956
Monto invertido por trabajador en capacitación (en US\$)	902

Gestión del desempeño

Durante 2017, la empresa rediseñó su sistema de evaluación de desempeño, con el propósito de adecuarlo a los objetivos que se propuso en su Transformación Organizacional.

El cambio consistió en reemplazar un modelo enfocado en el cumplimiento de objetivos anuales, por otro orientado al entendimiento y comprensión de las prioridades del negocio, el liderazgo personal y su contribución al negocio.

El objetivo del nuevo modelo es que las personas tengan acceso a una retroalimentación adecuada y oportuna de parte de su jefatura, para que así puedan orientar su desempeño en línea con la estrategia de negocio.

Al cierre de cada proceso, el jefe pone una calificación que puede ser Baja, Buena o Sobresaliente. La información se sube a una plataforma en la que queda registrado el feedback.

94,3% de los trabajadores participó en la evaluación de desempeño

83% de los trabajadores se declaró de acuerdo o muy de acuerdo con su proceso de feedback

NUEVO MODELO DE GESTIÓN DEL DESEMPEÑO	
Hasta 2016	A partir de 2017
Enfocado al cumplimiento de objetivos anuales	Enfocado al entendimiento de las prioridades del negocio, liderazgo personal, contribución individual al negocio
Instancias de retroalimentación	Instancias de retroalimentación
Una reunión anual	Tres reuniones de feedback formal
Categorías de Evaluación	Categorías de Evaluación
Contribuye al pago Bono Anual	Bajo, Bueno y Sobresaliente Contribuye al pago Bono Anual

Relación con sindicatos

ENGIE Energía Chile mantiene una comunicación permanente y abierta con sus siete sindicatos.

En el marco de estas relaciones, la empresa realiza una reunión mensual con los máximos representantes de estas organizaciones, cuyo objetivo es abordar los

temas relevantes de la organización y del mercado eléctrico.

En 2017, la compañía no efectuó ninguna negociación colectiva con sus sindicatos.

SINDICALIZACIÓN EN ENGIE ENERGIA CHILE



Número de Sindicatos



de sindicalización



Cobertura de convenios colectivos



Huelgas en el año



Número de años sin huelga

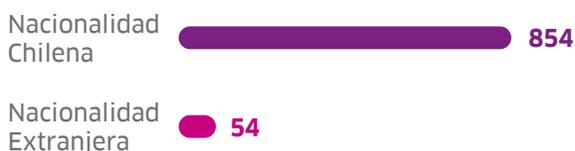
DOTACIÓN

908

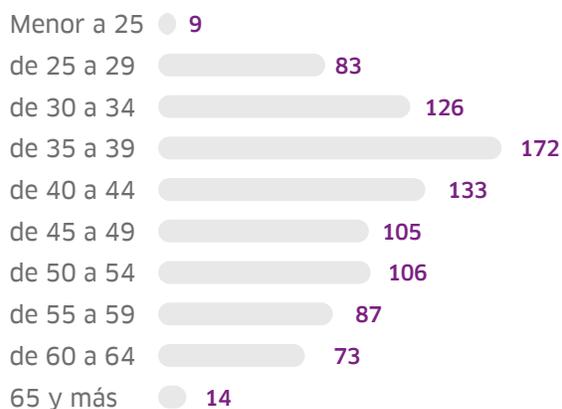
Colaboradores en total



NÚMERO DE PERSONAS POR NACIONALIDAD

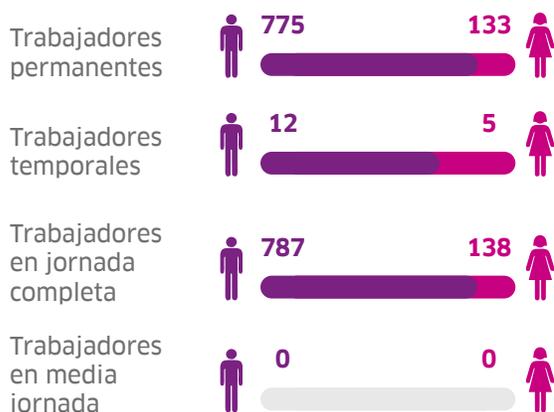


NÚMERO DE PERSONAS POR RANGO DE EDAD



TIPO DE CONTRATO

NÚMERO DE PERSONAS POR TIPO DE CONTRATO



El 98% de la dotación está conformada por trabajadores permanentes.

ROTACIÓN

PORCENTAJE DE ROTACIÓN POR GÉNERO 2017



Gestión de la Diversidad

Contar con equipos diversos es un tema relevante para ENGIE Energía Chile. La compañía ha puesto su foco en la diversidad de género en una industria caracterizada por la baja presencia de mujeres. En esa línea promueve tanto la incorporación como la promoción de mujeres a cargos directivos. A partir de 2017 se autoimpuso metas en esta dimensión presentes en su Balanced Scorecard.

ENFOQUE DE GESTIÓN

ENGIE Energía Chile gestiona la diversidad de género a través de políticas, mecanismos y metas que fomentan la incorporación y promoción de mujeres en cargos ejecutivos. En materia de incentivos, la empresa estableció un KPI asociado a su sistema de bonificación anual, que afecta a toda la compañía.

ENGIE Energía Chile enfoca la gestión de su diversidad en la incorporación de mujeres a la empresa y la promoción de mujeres a cargos de ejecutivos.

Para alinear a la organización con este principio, en 2017 la compañía creó una meta asociada al número de mujeres que ocupan cargos ejecutivos.

El indicador se incorporó en el Balanced Scorecard de la empresa y forma parte de los KPI asociados al pago de un bono anual.

Otra iniciativa relevante fue el programa Trabajo Flexible, cuyo objetivo es fomentar la conciliación entre el trabajo y vida familiar. En el marco de este plan, los colaboradores pueden trabajar un día o dos tardes desde el hogar, por un período máximo de tres meses.

La iniciativa fue pensada, originalmente, para las mujeres, pero la empresa decidió hacerla extensiva también a los hombres. Es requisito para participar, contar con buena evaluación de desempeño.





LOGROS 2017

KPI MUJERES EN CARGOS DIRECTIVOS



Meta



Resultado

Primera mujer asume la Gerencia Técnica de Generación en ENGIE Energía Chile.

TRABAJO FLEXIBLE



Trabajadores beneficiados



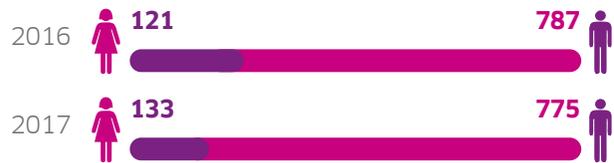
Principales líneas de acción en diversidad durante 2017

- Implementación modalidad Trabajo Flexible (hombres y mujeres).
- Programa de Desarrollo Gerencial de Mujeres, cuyo objetivo es fortalecer las habilidades y también identificar candidatas con potencial para poner énfasis en su desarrollo ejecutivo.
- Sesiones de Mentoring para mujeres realizadas por Gerentes Corporativos y/o personas claves en ENGIE Energía Chile.
- Talleres dirigidos a mujeres en las unidades operativas en regiones, para fomentar que participen en los concursos internos.
- Participación de mujeres de ENGIE Energía Chile en los Talleres de Liderazgo Femenino realizados por el Grupo ENGIE en toda Latinoamérica.
- Programa “Mujeres con Energía”, impulsado por la matriz de ENGIE, que busca visibilizar a las mujeres que se desempeñan en distintas áreas de la compañía.
- Participación en charlas sobre género y diversidad en Facultades de Ingeniería.

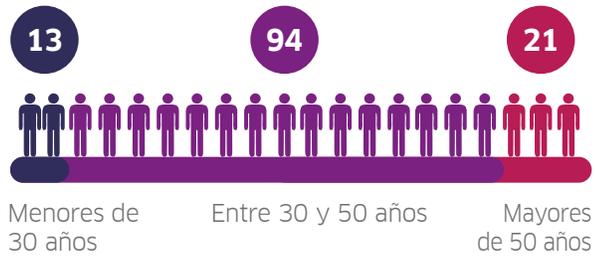


El 18% de las mujeres en ENGIE Energía Chile ocupan cargos ejecutivos o jefaturas

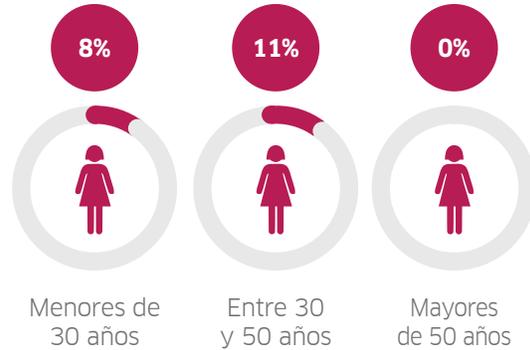
DIVERSIDAD DE LA DOTACIÓN



COMPOSICIÓN ETÁREA TRABAJADORAS 2017



ROTACIÓN EN DOTACIÓN DE MUJERES 2017

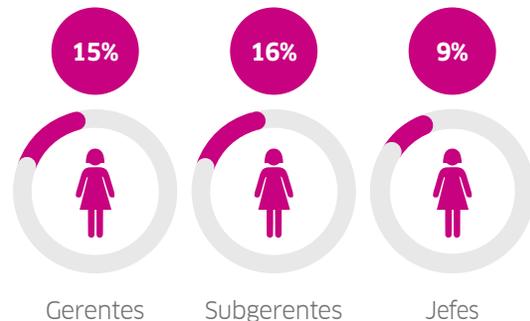


BRECHA SALARIAL POR CARGO

CARGO	Mujeres	Hombres
Ejecutivos	90%	102%
Profesional nivel Táctico	92%	102%
Operarios y Administrativos	106%	99%

Calculada en base a los promedios de remuneraciones de hombres y mujeres por tipo de cargos.

MUJERES EN CARGOS EJECUTIVOS Y JEFATURAS 2017 (respecto del total de mujeres)



Gestión de Salud y Seguridad Laboral

ENGIE Energía Chile busca crear una cultura interna que garantice entornos laborales saludables y seguros para sus trabajadores directos e indirectos. Durante 2017, destinó inversiones de más de US\$2 millones para fortalecer este ámbito.

ENFOQUE DE GESTIÓN

La empresa cuenta con un sistema en salud ocupacional y seguridad laboral certificado en la norma internacional OSHAS 18.001. Busca propiciar una cultura interna involucrada en la prevención y en esa dirección desarrolla políticas y protocolos, que extiende a sus empresas contratistas. Realiza inversiones permanentes en equipamientos, entre otros.

La salud ocupacional y seguridad laboral son temas de máxima relevancia para ENGIE Energía Chile. Su gestión está enfocada en crear entornos laborales saludables y seguros, a través de políticas y protocolos que buscan fomentar en la organización y en sus empresas contratistas, una cultura interna involucrada en la prevención de riesgos. La empresa está certificada en la norma OSHAS 18.001 de manera que su Sistema de Gestión en Seguridad y Salud Ocupacional contempla estándares internacionales en esta materia.

En 2017, la empresa impulsó cambios en su modelo de gestión de prevención de riesgos laborales para fortalecer el involucramiento y empoderamiento de la cultura interna. Profundizó su gestión en aspectos críticos en el control de riesgos. Ejecutó un plan de inversiones de más de US\$ 2 millones en compras de nuevos equipamientos y nuevos contratos de seguridad, entre otras medidas.

Asimismo, durante el ejercicio, la empresa obtuvo su recertificación en la norma OSHAS 18.001.



Central Arica cumplió 25 años sin accidentes

Adicionalmente, para fomentar una mayor agilidad en los procesos de control y rectificación, se desarrolló una aplicación para celulares, que permite registrar las alertas en seguridad detectadas en terreno. La información recogida se registra directamente en una base centralizada.

En este nuevo escenario, el área de Prevención de Riesgos asumió un rol más activo en la gestión de temas críticos en el control de riesgos, como permisos de trabajo, análisis de riesgos en terreno, entre otros. En esta tarea, el área Prevención de Riesgos es la encargada de levantar mensualmente la información en cada unidad operativa, presentar las desviaciones detectadas, así como las posibles medidas correctivas a los gerentes a cargo de las unidades operativas.



Cultura interna

Como parte de su nueva estrategia corporativa, en 2016 la Gerencia Corporativa de Generación estructuró su gestión operativa en base a unidades de negocios, cada una a cargo de un gerente. El objetivo es lograr una gestión y control más exhaustivo de los aspectos más críticos de la operación, entre ellos la seguridad laboral.

En ese contexto, a partir de 2017 la empresa impulsó cambios en su modelo de gestión de prevención de riesgos laborales, tendientes a transferir a las unidades de negocios una responsabilidad más directa en el control, monitoreo y elaboración de propuestas para corregir las desviaciones observadas. En el modelo anterior, estas funciones recaían en el área de Prevención de Riesgos, que bajo este nuevo lineamiento asume un rol de asesoría y acompañamiento para las unidades.

A nivel de los equipos de trabajo, se adoptaron nuevos protocolos para fomentar un rol más activo de los trabajadores en el análisis de los riesgos y la correcta implementación de las medidas antes de iniciar cada faena.

Principales iniciativas impulsadas en el año

- **Inversiones de más de US\$ 2 millones**, destinadas a la compra de nuevos equipos para las unidades de generación (bombas control de incendios, renovación de tarjetas sistema de control); trabajos en tuberías en Mejillones; compra de materiales y suscripción de contratos de seguridad y salud.
- **Seis campañas de sensibilización**, entre las que se contaron “Si no es seguro, detente”, “Nuevas Reglas que Salvan Vidas”, “Tu Seguridad mi mejor Regalo”, “Protección Auditiva”, “Protección respiratoria”, “Planes de Emergencia”, “Funcionamiento de sistemas contra incendio”, “Conducción Vial”. Esta última se desarrolló en sintonía con la matriz de la empresa y con contenidos que se actualizaron en el año de acuerdo con el carácter de los incidentes potenciales.
- **Nueva aplicación móvil “Operador Virtual”**, que permite gestionar alertas de seguridad y notas operacionales mediante dispositivos móviles (Android/iOS) en una única base de datos. Tiene incorporada la lectura de códigos QR.

Accidentes laborales

Durante el año se registraron cinco accidentes sin resultado fatal. Sin embargo, uno de ellos tuvo un carácter grave e involucró a dos trabajadores que resultaron con quemaduras por cenizas.

La empresa realizó un diagnóstico de las causas del evento y adoptó una serie de cambios administrativos y de procesos.

Entre las medidas adoptadas, se reemplazó el mecanismo de check list de riesgos previo al inicio del trabajo, por un análisis detallado de riesgos en el trabajo (ART) en el que deben participar los trabajadores. El objetivo de este procedimiento es que los mismos equipos identifiquen los riesgos asociados a cada tarea y propongan las medidas de control correspondientes.

Una particularidad de este nuevo sistema es que a su término todos los trabajadores deben firmar el informe generado. De lo contrario, no pueden iniciar las faenas. Lo mismo ocurre si las medidas de seguridad no están implementadas.

En 2017, se registraron 5 accidentes laborales, ninguno con resultado fatal

Multas

En junio de 2017 la empresa pagó una multa de 200 UTM correspondiente a un sumario sanitario asociado al cumplimiento del Protocolo de Exposición a Ruido Ocupacional. Fue realizado en diciembre de 2015 por la Seremi de Salud de la II Región.

Salud ocupacional

Entre las enfermedades asociadas a la actividad están los trastornos músculo-esqueléticos, exposiciones asociadas al manejo humano de carga, ruidos y la silicosis. En 2017, no se registraron enfermedades asociadas al trabajo.

Riesgos psicosociales

La empresa gestiona los riesgos psicosociales vinculados al trabajo, de acuerdo al Protocolo de Vigilancia de Riesgos Psicosociales del Ministerio de Salud, con el apoyo de Asociación Chilena de Seguridad.

Anualmente, ENGIE Energía Chile, cumple con aplicar la encuesta obligatoria SUSESO ISTAS-21 de acuerdo a la normativa del Ministerio de Salud. El mecanismo categoriza los riesgos psicosociales de una organización en niveles bajo, moderado, alto nivel 1, nivel 2 y 3.

En la encuesta aplicada en 2016, en dos unidades generadoras los resultados presentaron un nivel de riesgo moderado, ante lo cual se constituyó un comité de trabajo y se desarrolló un plan de acción específico, que tuvo resultados favorables. En la última medición realizada en 2017, ambas unidades se ubicaron en un riesgo bajo, al igual que las restantes áreas de la compañía.

Entre los aspectos abordados en estos planes de trabajo se consideró:

- El reconocimiento al trabajo realizado.
- Claridad de las tareas y responsabilidades.
- Instancias de integración del equipo.



GESTIÓN SALUD Y SEGURIDAD DE TRABAJADORES CONTRATISTAS

La empresa cuenta con sistemas formales para abordar la seguridad laboral de los trabajadores de las empresas contratistas que se desempeñan en sus dependencias.

En primer lugar, como requisito, estas empresas deben incorporar las mismas metas que tiene la empresa en materia de salud ocupacional y seguridad laboral. Adicionalmente, la compañía dispone de un sistema de incentivos, que contempla una bonificación trimestral, que se entrega a la empresa contratista, que a su vez, distribuye un porcentaje a sus trabajadores.

Los mecanismos que utiliza la compañía para profundizar en este propósito son:

- **Funcionamiento del Departamento de Prevención de Riesgos de Faena:** Es una

instancia en la que se coordinan las tareas y los lineamientos para los prevencionistas de riesgos de las empresas contratistas.

- **Comité Paritario de Faena:** Se incorporan los comités paritarios de las empresas contratistas o trabajadores de empresas contratistas. En estas instancias, se les dan a conocer las campañas en curso y los aspectos a reforzar.
- **Reunión mensual del Panel de Contratistas:** Es una actividad en la que el administrador de contrato debe entregar sus resultados y dar cuenta de la gestión mensual de salud y seguridad laboral. Sirve para evaluar su desempeño, las deficiencias que se deben abordar y los planes de acción necesarios de ejecutar.

ENFERMEDADES OCUPACIONALES

	2016	2017
Mujeres	0	0
Hombres	1	0

Existen 9 Comités Paritarios:
4 de la Empresa y
5 de Faena

ÍNDICE DE FRECUENCIA

	2016	2017
Personal Engie	1,79	1,09
Personal Contratista	0,55	0,82
Total	0,94	0,9

ACCIDENTES GRAVISÍMOS

	2016	2017
Mujeres	0	0
Hombres	1	2

Gestión Ambiental: Emisiones, agua, residuos y cumplimiento



ENGIE Energía Chile logró, por quinto año consecutivo, cerrar el ejercicio sin sanciones derivadas de incumplimiento ambiental. A partir de este año, el Directorio de la empresa revisa la evolución de la Huella de Carbono todos los meses y la Huella del Agua anualmente.



ENFOQUE DE GESTIÓN

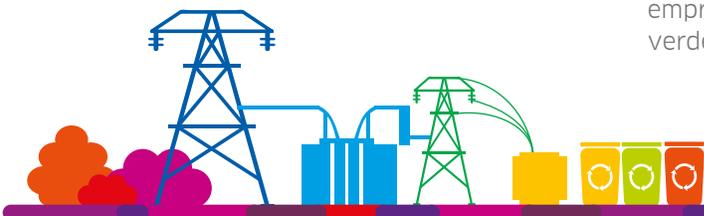
La principal línea de negocios de ENGIE Energía Chile es la generación eléctrica. El 99% de su capacidad instalada -1.971 MW- está constituida por unidades termoeléctricas, ante lo cual, la empresa enfoca su gestión ambiental, en primer lugar, a reducir y mitigar los impactos de sus emisiones de SO₂, NO_x, material particulado (MP) y Gases de Efecto Invernadero (GEI). Voluntariamente, está certificada en la norma ISO 14.001 que incorpora los más altos estándares internacionales en esta materia. También, mide y gestiona su Huella de Carbono y de Agua. Adicionalmente la empresa, gestiona sus procesos operativos bajo el enfoque de la eficiencia energética, experiencia que busca traspasar a sus clientes.

Para ENGIE Energía Chile su desempeño ambiental es un tema prioritario en su negocio. Por una parte, está la gestión de sus impactos, y por otra, su estrategia de negocios a través de la cual busca posicionarse como una empresa experta en el desarrollo de soluciones energéticas eficientes de bajo impacto ambiental.

El enfoque de su gestión ambiental involucra aspectos que van más allá de las exigencias contenidas en las normativas que la regulan. Voluntariamente, está certificada en la norma internacional ISO 14.001, lo que garantiza que su desempeño ambiental responde a los más altos estándares internacionales en esta materia. Mide y gestiona su Huella de Carbono y de Agua. Adicionalmente, incorpora el enfoque de la eficiencia energética en sus procesos productivos.

Coherente con este accionar, la compañía logró en 2017, por quinto año consecutivo, cerrar su ejercicio sin multas ni sanciones ambientales.

Este año entró en vigencia el nuevo gravamen por emisiones de CO₂ de procesos industriales. La empresa pagará US\$14,8 millones en impuestos verdes, correspondientes al año 2017.

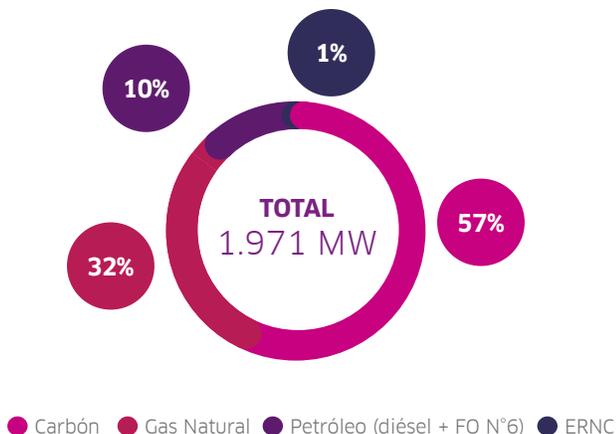


Avances 2017

Entre los principales avances en la gestión de emisiones y eficiencia energética del ejercicio destacan:

- **Implementación de dos nuevos sistemas de monitoreo online para sus emisiones y descargas de agua:** El propósito de desarrollar una gestión anticipada de los riesgos vinculados al cumplimiento de la normativa ambiental.
- **Recertificación ISO 14.001:** Considerada como la más exigente en este ámbito, pone un especial foco en los aspectos ambientales del proceso productivo y en el control de emisiones. Destacan, en particular, el manejo de los residuos peligrosos y no peligrosos, donde la empresa cuenta con políticas de reciclaje y reutilización para las cenizas y aceites que generan sus procesos.
- **Sistema de monitoreo de consumos de energía:** Se implementó un sistema de contadores online de consumo de energía en los procesos más demandantes de la compañía. El propósito es elaborar prácticas operativas para lograr un mejor desempeño de su eficiencia energética.
- **Reporte de la Huella de Carbono y Huella del Agua al Directorio de la empresa:** La evolución de su Huella de Carbono se presenta de forma mensual y la de Agua, una vez al año. Adicionalmente, la empresa verifica ambas huellas con entidades externas.

CAPACIDAD INSTALADA SEGÚN COMBUSTIBLE DICIEMBRE 2017



Eficiencia ambiental

ENGIE Energía Chile entiende por eficiencia ambiental la mejor relación entre la productividad de sus unidades de generación y los costos asociados al cumplimiento normativo en estas materias.

En función de este indicador, la empresa cuenta con protocolos y políticas que priorizan el cumplimiento de la normativa ambiental por sobre su capacidad de generación. Bajo ese lineamiento, la empresa retiró del sistema dos unidades antiguas en Tocopilla. En 2017, las unidades de generación de su Central Iquique fueron detenidas y comenzó el cierre de la instalación.

También, durante el ejercicio la compañía renovó su sistema de monitoreo continuo de emisiones en todas las unidades generadoras a carbón, e inició el proceso de certificación de estos nuevos equipos ante la autoridad ambiental. La iniciativa involucró una inversión de US\$ 1,7 millones.

Huella de Carbono

ENGIE Energía Chile mide su Huella de Carbono basándose en las normas ISO 14.064 y la metodología de cálculo para combustión estacionaria propuesta por la “Intergovernmental Panel on Climate Change” (IPCC). Para el período 2014-2016, el proceso fue verificado por la empresa E Y en alcance 1, y según el sistema de auditorías no financieras.

A contar de 2017, el desempeño de ENGIE Energía Chile en materia de emisiones de gases invernadero (GEI) se reporta mensualmente al Directorio.

HUELLA DE CARBONO (Toneladas CO2 eq/MWh)



ENGIE Energía Chile redujo sus emisiones de carbono respecto de 2016

EMISIONES AL AIRE

	2017	2016
Concentración media anual MP2,5 Tocopilla (Calidad del Aire)	15	13
Concentración media anual MP2,5 Mejillones (Calidad del Aire)	11	11
Concentración media anual de MP10 Tocopilla (Calidad del Aire)	43	43
Concentración media anual de MP10 Mejillones (Calidad del Aire)	19	19
Emisiones MP Total (ton/año)	177,8	485,9
Emisiones NOx (ton/año)	7909	10212
Emisiones SOx (ton/año)	8145	13387
Emisiones SOx	8.145	13.387

INVERSIONES AMBIENTALES

DESCRIPCIÓN	UNIDAD	PPTO 2017 US\$	PPTO 2018 US\$
Instalar CEMS redundante Chimenea U14-15	U14-15	325.000	25.000
Instalar CEMS redundante Chimenea U12-13	U12-13	325.000	25.000
Instalar CEMS redundante Chimenea	CTM1-2	325.000	25.000
Instalar CEMS redundante Chimenea CTA	CTA	325.000	25.000
Instalar CEMS redundante Chimenea CTH	CTH	325.000	25.000
Mitigación Acústica	CTT	900.000	300.000



Gestión del recurso hídrico

La Huella del Agua es un indicador que cuantifica los impactos ambientales potenciales relacionados con el uso del agua, producidos en la generación de bienes y servicios, como también en el uso eficiente del recurso.

La Huella del Agua clasifica el uso del agua en:

- **Agua Azul:** Consumo de agua fresca/cruda, obtenida desde napas subterráneas y/o torrentes superficiales que fueron usados durante el período de evaluación.
- **Agua Verde:** Es un indicador de consumo humano de aguas lluvia en la tierra que no escurren o recargan aguas subterráneas, pero que se almacenan en el suelo o temporalmente permanecen en la vegetación. Se trata del agua asociada principalmente a la evapora-transpiración de cultivos y/o vegetación.
- **Agua Gris:** Indicador del grado de contaminación del agua usada en el proceso productivo, asociado al consumo de agua fresca utilizada para asimilar carga de contaminantes.

Entre 2015 y 2016, la empresa redujo su Huella de Agua de 0,18 m³/MWh a 0,12/MWh. El desempeño 2017 está en proceso de verificación

CÓMO SE CALCULA LA HUELLA DEL AGUA EN ENGIE ENERGÍA CHILE

- La huella del agua para las centrales convencionales fue obtenida a partir de balances hídricos y con diagramas de flujo de agua que permitieron identificar los tipos de agua (azul, verde o gris).
- En las centrales que consumen agua potable de externos se pondera el agua consumida según el lugar de procedencia.

El mar es la principal fuente de captación de agua de la empresa

- La fracción de agua que tiene un origen marino no es considerada en el balance de huella de agua azul.
- Para las centrales hidroeléctricas se parte de la base que no hay pérdidas de agua por rebase y que la evaporación de agua en el generador es despreciable.
- La evaporación de agua fue calculada por la ecuación de Turc.
- La evaporación de central Laja fue calculada sobre la superficie inundada, obtenida por la diferencia entre la superficie del embalse actual y la existente previo a la construcción de la central.

Agua reutilizada

- En Tocopilla: Agua proveniente de las plantas de agua servida que ha sido tratada y se reutiliza en el regadío de áreas verdes y riego industrial (humectación áreas de trabajo).
- En Mejillones: Agua proveniente de las plantas de agua servida que ha sido tratada y se reutiliza en el regadío de áreas verdes y riego industrial (humectación áreas de trabajo).

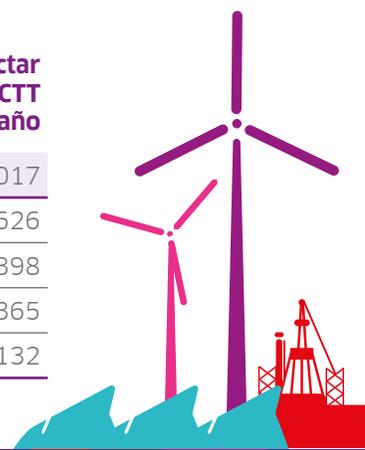
Agua descargada al mar

La normativa de vertidos de efluentes fija límites en relación a la temperatura de las aguas que son descargadas en el mar, que no superan los 30 grados

ENGIE Energía Chile utiliza agua de mar para sus procesos productivos, la que luego descarga al mar. En 2017, implementó un sistema de sensores de temperatura del agua en los pozos de descarga, que permite una gestión más oportuna.

	Captación de agua de mar usada para enfriamiento m3/año		Descarga de agua de mar usada como enfriamiento m3/año		Agua reutilizada (Agua PTAS usada en regadío de áreas verdes) m3/año	
	2016	2017	2016	2017	2016	2017
TOCOPILLA	585.895.106	396.099.931	585.710.530	395.847.997	50.370	41.295
MEJILLONES	361.827.478	221.249.845	338.976.467	194.576.106	11.319	7.476
ANDINA	170.328.584	132.419.961	170.328.584	132.384.706	5.937	7.462
HORNITOS	152.745.314	169.900.777	152.745.314	169.900.777	4.704	6.962

	Agua de alimentación a plantas de agua (captación agua de mar) m3/año		Agua usada para humectar vertedero de cenizas CTT m3/año	
	2016	2017	2016	2017
TOCOPILLA	637.972	373.757	10.843,80	8.626
MEJILLONES	(-)	271.211		18.398
ANDINA	249.127,10	139.067		18.365
HORNITOS	197.391,50	129.732		17.132



Gestión de residuos peligrosos y no peligrosos

ENGIE Energía Chile genera dos clases de residuos: peligrosos y no peligrosos.

- **Residuos peligrosos:** Se envían para su disposición final a rellenos de seguridad autorizados. En cuanto al volumen, la mayor generación corresponde a aceites residuales, los cuales son reciclados por empresas locales, reutilizándose como combustible alternativo.

Los aceites residuales son reciclados por empresas locales que los reutilizan

RESIDUOS PELIGROSOS (en toneladas)

	2016	2017
Generados	221,1	287,0
Recuperados	14,4	243,5

- **Residuos No Peligrosos:** Los residuos no peligrosos asociados a la actividad de ENGIE Energía Chile corresponden a residuos de combustión (cenizas y escorias), chatarra metálica, lana mineral y residuos domésticos. La empresa cautela que los residuos mantengan la calificación de no peligrosos a través de análisis permanentes en laboratorios.

Como parte de su gestión, la compañía recicla una proporción de las cenizas que emite, enviándolas a

empresas cementeras (Polpaico e Inacesa) que las utilizan en la fabricación de cemento.

El porcentaje de cenizas factible de reciclar está restringido por las normativas que rigen para la fabricación de cementos y por la falta de otras industrias que la puedan utilizar.

Al respecto, ENGIE Energía Chile ha manifestado la necesidad de que la normativa chilena avance hacia los estándares europeos, para ampliar el volumen de reutilización de este residuo.

RESIDUOS ENVIADOS A VERTEDEROS (en toneladas)

	2016	2017
Volumen total	486.672	411.136

TOTAL RESIDUOS SEGÚN DESTINO

(en toneladas)

		TOCOPILLA	MEJILLONES	ANDINA	HORNITOS	TOTAL
Cenizas enviadas a vertederos	2016	155.067	106.958	72.655	70.884	405.564
	2017	118.670	76.582	74.502	79.457	349.210
Escorias enviadas a vertederos	2016	15.352	4.774	9.448	11.959	41.533
	2017	9.570	2109	9.876	11.122	32.677
Cenizas recicladas (enviadas a cementeras Inacesa y Polpaico)	2016			41.649	24.080	65.729
	2017			41.755	24.463	66.219
Caliza de rechazo enviada a vertedero	2016			10787,5	10787,5	21.575
	2017			14.626	14.626	29.251

16% de las cenizas
capturadas son
recicladas en la
fabricación de cemento

CENIZAS RECICLADAS (en toneladas)

	2016	2017
Volumen total	65.729	66.219

Consumo energético

En 2017, la empresa puso en marcha un sistema de contadores online que alerta sobre los consumos de energía, con el objetivo de elaborar prácticas operativas tendientes a reducir estos niveles. El dispositivo se habilitó en los sistemas auxiliares de las unidades Tocopilla y Mejillones, que son las más demandantes en términos de consumo energético.

La empresa cuenta con la herramienta eficiencia energética blu.e desarrollada por ENGIE, que soporta las actividades operacionales de sistemas industriales. La empresa implementó Blu.e como plan piloto en su Central a gas Tocopilla para lograr mejores resultados en eficiencia energética.

Blu.e permite

- Juntar toda la información de la planta en una sola base de datos,
- Aprovechar de algoritmos big data para identificar las buenas practicas,
- Definir indicadores claves de eficiencia energética y visualizarlos en tiempo real,
- Medir el seguimiento de las reglas eficientes,
- Compartir reportes adaptados a sus diferentes funciones.

CONSUMO ENERGÉTICO (EFICIENCIA ENERGÉTICA)

	2017
GJ de energía total consumida	65.304.032
GJ de energía eléctrica consumida	1.888.143
Reducción del consumo energético	Sin info
Electricidad vendida	20.791.671
GJ de combustible consumido	63.415.890
Combustibles de fuentes renovables	0
Combustibles de fuentes no renovables	63.415.890



EXPERIENCIAS EN REUTILIZACIÓN DE LOS RESIDUOS

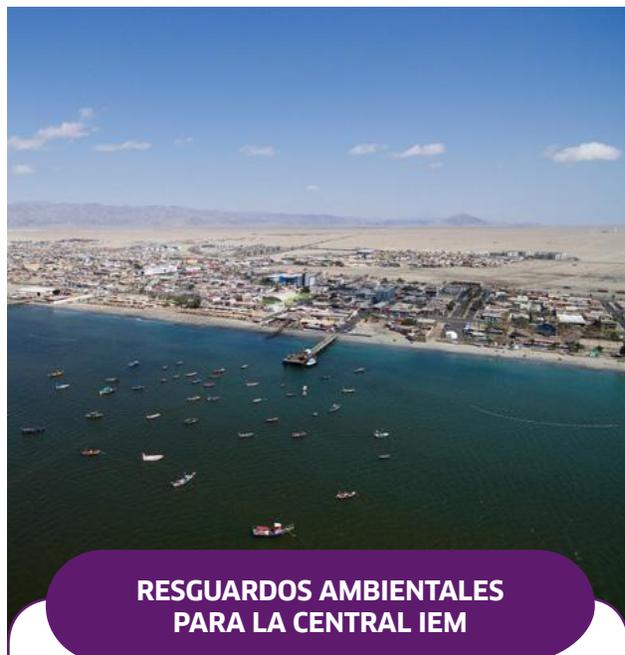
La empresa cuenta con las siguientes iniciativas en la reutilización de residuos.

- **Producción de biomasa:** Desde 2015 está incorporando la producción de biomasa en el proceso de combustión de sus unidades a carbón en la central de Tocopilla. Esta producción busca ser autosustentable energética y productivamente, ya que se riega con agua de descarte del proceso térmico y se abona con biofertilizante que proviene del mismo biodigestor que, a su vez, provee energía.
- **Generación de biogás:** La empresa cuenta con un proyecto de generación de biogás a partir de los residuos orgánicos de la central: cal de rechazo, agua industrial y también del casino de la central térmica de la compañía en Mejillones.

EXPERIENCIAS EN REUTILIZACIÓN DE CENIZAS

ENGIE Energía Chile tiene dos proyectos asociados a la reutilización de cenizas.

- **Cemento:** En asociación con la planta de Antofagasta de Cementos Bío Bío desarrolla un proyecto de innovación que consiste en la reutilización de la ceniza volante que resulta del proceso de generación eléctrica para la posterior producción de cemento. La ceniza es un residuo no peligroso que tiene propiedades similares a la puzolana natural, por lo que, con su reemplazo, el cemento mantiene su durabilidad y resistencia.
- **Ladrillos:** La empresa también destina parte de su ceniza volante a la fabricación de ladrillos y pastelones. Actualmente, los ladrillos y pastelones se encuentran a la venta en las principales ferreterías del norte del país.



RESGUARDOS AMBIENTALES PARA LA CENTRAL IEM

La empresa declaró que la central que se encuentra en construcción en el complejo Infraestructura Energética de Mejillones (IEM) es la última que desarrollará en base a carbón.

Para resguardar el desempeño ambiental y cumplimiento normativo de esta operación, la empresa ha contemplado una serie de medidas preventivas entre las que destacan:

- **EMISIONES MP:** En el contrato de administración de la unidad, quedó establecido que las emisiones de Material Particulado (MP) no pueden superar los 20 mg/Nm³. El valor normado para las nuevas unidades es 30 mg/Nm³.
- **EMISIONES SO₂:** Se implementó un proceso de desulfurización húmeda. El valor normado para las nuevas unidades es 200 mg/Nm³.
- **EMISIONES NO_x:** La unidad cuenta con quemadores Low-NO_x. Adicionalmente, dispone de sistemas catalíticos para reducir aún más las concentraciones de NO_x. El valor normado para las nuevas unidades es 200 mg/Nm³.

Gestión Relación con las Comunidades

ENGIE Energía Chile se ha propuesto ser un actor social y un agente promotor de desarrollo en las comunidades que acogen sus operaciones. El objetivo de la compañía es establecer una vinculación permanente con los vecinos y aportar a la instalación de capacidades y herramientas que permitan un crecimiento local de carácter sustentable.

ENFOQUE DE GESTIÓN

La empresa gestiona los impactos sociales vinculados al emplazamiento de sus operaciones en la comunidad a través de una vinculación activa y permanente con sus vecinos.

Para tal efecto, ENGIE Energía Chile cuenta con un Modelo de Aproximación y un Plan de Gestión Comunitario que monitorea el cumplimiento de los objetivos y metas trazados en este ámbito.

La gestión de los impactos sociales y económicos asociados al emplazamiento de sus operaciones en una comunidad es un tema crítico para ENGIE Energía Chile. Todo el quehacer de la empresa en este ámbito se centra en mantener una vinculación permanente con cada una de las cinco comunidades que acogen sus operaciones.

Para ello dispone de un equipo responsable de la Gestión Territorial, que depende de la Gerencia de

Sostenibilidad a cargo de la gestión territorial y el desempeño de los programas de carácter local.

Como parte de este enfoque, la relación que impulsa la empresa con la comunidad se gestiona en el mismo lugar, a través de un Gestor Territorial, que realiza los primeros acercamientos y levanta los riesgos y oportunidades. Una vez establecido los lazos, el objetivo es crear las instancias formales para la participación y el trabajo conjunto entre la empresa y los vecinos.

En 2016, y luego de participar en la elaboración de los Estándares de Participación para el Desarrollo de Proyectos de Energía del Ministerio de Energía, la compañía se comprometió a incorporar la iniciativa en su estrategia de relacionamiento. Este trabajo derivó en la creación de un nuevo Modelo de Aproximación, que incorpora los estándares internos y los fijados por la autoridad, y define los pasos previos antes de ingresar a una comunidad.

El nuevo protocolo fue aplicado, por primera vez, por parte de la compañía en el proyecto Las Arcillas, ubicado en Pemuco, Región del Biobío, actualmente en fase de tramitación ambiental.



MODELO DE APROXIMACIÓN A COMUNIDADES ENGE ENERGÍA CHILE



Perfiles

- Inclusión
- Oportunidad y Pertinencia
- Transparencia
- Incidencia
- Planificación conjunta
- Posicionamiento proyecto al interior de la empresa
- Posicionamiento proyecto en la comunidad
- Posicionamiento proyecto Autoridades Nacionales y Sectoriales

Planes de gestión territorial

Para avanzar en el seguimiento de su estrategia, durante 2017 se elaboraron los Planes de Gestión Territorial que se desarrollarán en cada una de las comunidades, en las que tiene sus operaciones:

- Arica
- Iquique
- Tocopilla
- Mejillones

- Pemuco (Proyecto Las Arcillas, en la Región del Biobío, en tramitación ambiental).

Los planes consideran un objetivo general, objetivos específicos, acciones y metas cuyo cumplimiento forma parte del Balanced Scorecard de la Gerencia Corporativa de Asuntos Corporativos.

US\$ 1.138.538
fue la inversión en
comunidades en 2017





Mesas de trabajo y fondos concursables

La empresa gestiona los proyectos locales a través de Mesas de Trabajo Sociales, Sectoriales o Específicas, y Fondos de Concurables. Mediante estos mecanismos participativos, la compañía promueve y aporta al desarrollo local.

Entre los proyectos más relevantes desarrollados en 2017 se encuentran:

- Talleres de Innovación “Tu Idea Crea, Tocopilla”:**
 Con la participación de colaboradores y vecinos, estas instancias se ejecutaron con el objetivo de evaluar proyectos futuros y presentes, que permitan promover el desarrollo industrial de Tocopilla. En el marco de su realización, se presentaron un total de 40 proyectos, de los cuales 15 estaban en ejecución al cierre de 2017. Como parte de las iniciativas se creó un Fondo Concurable permanente para la Innovación.
- Creación de la Mesa Pesca Artesanal de Mejillones,**
 para fomentar el desarrollo y el crecimiento del rubro en la zona. En el contexto de esta iniciativa, se suscribió un convenio a cinco años con cinco sindicatos de pescadores. El plan de trabajo general considera la incorporación de un asesor y el levantamiento de recursos del sector público.
- Constitución de la Mesa de Mujeres, en Pemuco.**
 Entre sus primeras iniciativas, este órgano acordó impartir un Taller de Telares para las vecinas y vecinos de la localidad, orientado tanto a promover el rescate de las tradiciones de la comuna y al mismo tiempo a generar una nueva fuente de ingresos para los participantes. Asistieron a la actividad 38 mujeres y 2 hombres.

6 nuevos proyectos de desarrollo local se sumaron en 2017

- **Creación de la Mesa de Dirigentes Sociales, en Pemuco.** A través de esta instancia, el objetivo de la compañía es abordar las oportunidades de trabajo en la zona de manera conjunta con los vecinos con el fin de fomentar el desarrollo local.
- **Taller de Nivelación de Estudios para Adultos, en Pemuco.** Esta iniciativa se desarrolló en la localidad de San Miguel y logró una convocatoria de 70 personas, que nivelaron estudios de 8º Básico, 2º y 4º Medio.

PROYECTOS RELEVANTES DESARROLLADOS CON LAS COMUNIDADES EN 2017

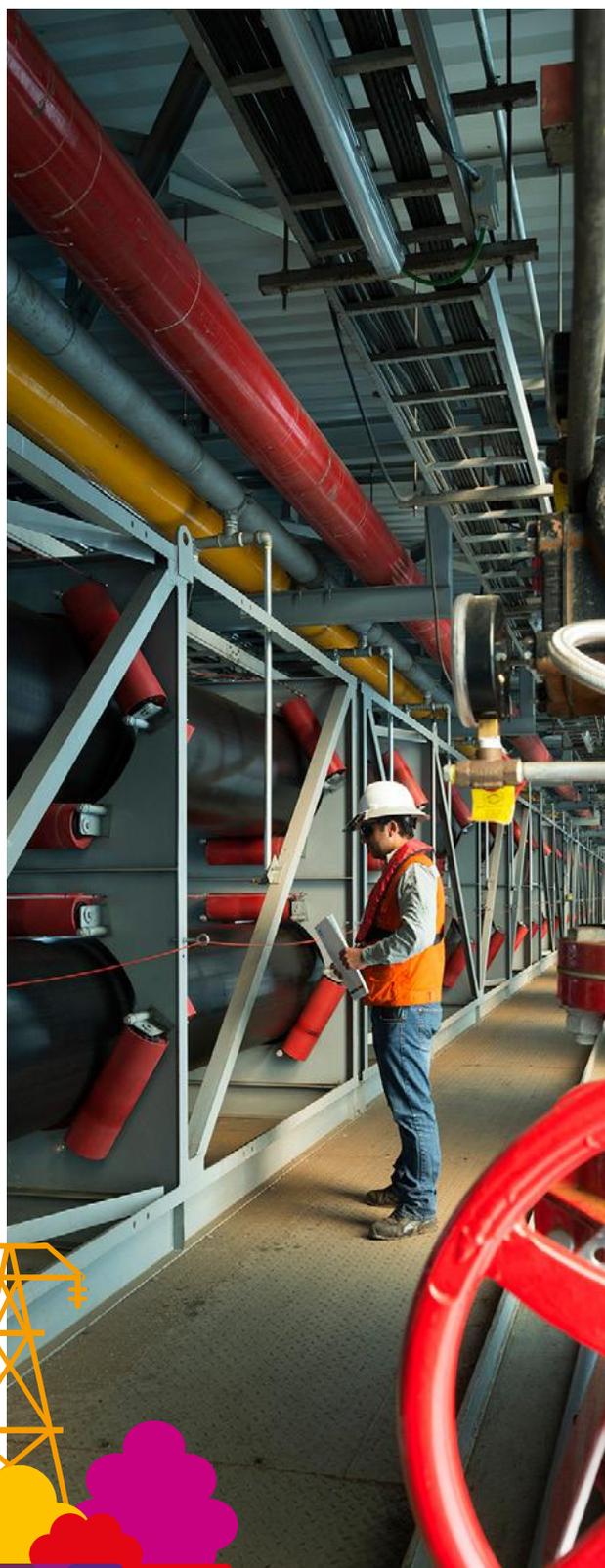
Arica	Protección Patrimonial	Festival Arica Barroca , que rescata iglesias y lugares patrimoniales del Altiplano. Cuenta con el apoyo del BID.
	Protección Patrimonial	Inicio del trabajo conjunto con la Corporación Arica Revive , para el rescate patrimonial.
	Protección del Medio Ambiente	Pasarelas en el Parque Nacional Lauca, para facilitar el cruce de los animales en un canal.
	Desarrollo Productivo Local	Proyecto construcción de cinco Atrapa Nieblas, para recolectar agua para riego.
Tocopilla	Desarrollo Productivo Local	Taller de Innovación “Tu Idea Crea Tocopilla” y creación del Fondo Concursable para fomentar la innovación.
	Desarrollo Productivo Local	Capacitación para postular proyectos a fondos públicos. Se habilitó una sede para la obtención de la personalidad jurídica. La iniciativa forma parte de la Mesa Porturia de Tocopilla.
	Desarrollo Productivo Local	Capacitación en la Gestión de Seguridad en los Navíos. Cursos de Primeros Auxilios y Talleres de Alfabetización Digital. La iniciativa forma parte de la Mesa de Pesca Artesanal de Tocopilla
Mejillones	Desarrollo Productivo Local	Creación de Mesa Pesca Artesanal de Mejillones, para fomentar el desarrollo y el crecimiento del rubro en la zona
Las Arcillas	Educación	Nivelación de estudios de 8º básico, 2º y 4º medio para 70 adultos de la localidad de San Miguel, en Pemuco.
	Desarrollo Productivo Local	Taller de Telares en Pemuco con la participación de 40 personas.

Programa Desarrollo Proveedores Locales

ENGIE Energía Chile fomenta el desarrollo local a través de Programas de Desarrollo de Proveedores (PDP), en alianza con Corfo. Esta línea de trabajo comenzó en 2013 con pequeños empresarios de Mejillones, con el objetivo de incorporarlos como proveedores de la compañía y también de otras empresas que pertenecen al barrio industrial.

En 2017, la empresa lanzó un segundo PDP en el que participan 24 MYPES que ofrecen servicios en rubros como obras menores, eventos y banquetería, corte y confección de ropa industrial, comercio detallista, turismo, entre otros. En este nuevo ciclo, el programa busca brindar herramientas y conocimientos a cada uno de los participantes, para que en un periodo de tres años alcancen la estabilidad, optimización de sus operaciones y mejoras en la rentabilidad. La iniciativa también contempla fomentar en las empresas participantes, una cultura en la prevención de riesgos y de cuidado del medio ambiente asociados a la prestación de sus servicios.

En 2017 lanzó su segundo PDP dirigido a **proveedores locales en Mejillones**





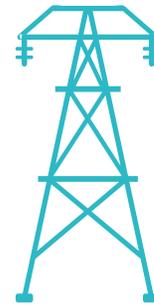
Anexos

Este es el segundo Reporte Integrado de ENGIE Energía Chile. A través de este documento, la empresa da cuenta de sus resultados financieros y su desempeño económico, social y ambiental durante el año 2017.



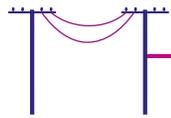


Principios



y consideraciones

en la **elaboración**



de este

reporte



Acerca de este Reporte



Este Reporte Integrado es el segundo que publica ENGIE Energía Chile de forma consecutiva desde 2016. Sus contenidos resumen la actividad financiera y el desempeño económico, social y ambiental de la compañía durante el año 2017.

Los contenidos de sostenibilidad de esta memoria fueron elaborados de conformidad con la opción Esencial de los Estándares GRI.

Los datos considerados en este informe correspondientes al año 2017 fueron recopilados por las respectivas áreas de la empresa.

Para su levantamiento se utilizaron técnicas estándar de medición, la mayor parte de las cuales coincide con las empleadas en el Reporte Integrado de 2016.

En algunos casos, dichos antecedentes se complementan con información de períodos anteriores, para facilitar la comprensión de la gestión corporativa.

La empresa verifica su Huella de Agua y su Huella de Carbono con la empresa EY.

Más detalles sobre la gestión sustentable de ENGIE Energía Chile se pueden encontrar en www.engie-energia.cl

Para hacer llegar a la empresa sus consultas y sugerencias respecto de los contenidos de este informe, puede utilizar el mail matias.bernales@cl.engie.com

Aplicación de los principios del GRI Standards para la elaboración de reportes de sostenibilidad

Para garantizar una presentación equilibrada y razonable de su desempeño a través del presente reporte, ENGIE Energía Chile aplicó a la definición y tratamiento de estos contenidos los siguientes principios recomendados por GRI Standards:

a) Principios para la elaboración de este informe:

- **Participación de los grupos de interés:** Para asegurar este principio, la compañía utilizó diversos canales de participación e interacción con los stakeholders, como las mesas de trabajo comunitarias, encuestas internas, entrevistas a los principales ejecutivos de la compañía e informes de entidades especializadas en sostenibilidad.
- **Contexto de sostenibilidad:** La información contenida en este reporte recoge las demandas y requerimientos del entorno social, ambiental y económico de la empresa, tanto a nivel local como global.
- **Materialidad:** Este reporte se centra exclusivamente en los temas identificados como relevantes por los grupos de interés durante el proceso de materialidad.
- **Exhaustividad:** En la elaboración de los contenidos, participaron activamente las áreas especialistas y los máximos ejecutivos de la organización. Esto permitió disponer de información precisa y respaldada.

b) Principios para garantizar la calidad de la información divulgada:

- **Precisión:** los contenidos de este informe se desarrollan con el nivel de detalle que requieren los grupos de interés para valorar adecuadamente la gestión de la compañía.
- **Equilibrio:** En el documento se detallan los logros y éxitos de la compañía, así como sus desafíos y brechas.
- **Claridad:** Los contenidos del reporte fueron desarrollados de una forma clara y comprensible, y se complementan con las explicaciones adicionales correspondientes cuando la complejidad de los temas así lo exige.
- **Comparabilidad:** Los indicadores y datos de gestión del año que se están reportando se contextualizan con información de períodos anteriores, para entregar una visión global del desempeño corporativo.
- **Fiabilidad:** La información contenida en este reporte ha sido validada por los máximos ejecutivos de la compañía.
- **Periodicidad:** ENGIE Energía Chile publica anualmente sus Reportes Integrados.

Temas de mayor Relevancia

Con el objetivo de alinear la información de este reporte con los requerimientos y expectativas de información expresadas por los grupos de interés, ENGIE Energía Chile desarrolló un proceso de materialidad en sintonía con las recomendaciones del GRI Standards. Este proceso consideró las siguientes etapas:

IDENTIFICACIÓN DE LOS ASUNTOS MATERIALES

Para identificar los asuntos materiales, se consideraron fuentes internas y externas, como:

- A nivel interno, una ronda de entrevistas con los máximos ejecutivos de la compañía y con los jefes de las áreas consideradas estratégicas para la gestión de la sostenibilidad.
- La nueva Estrategia de Negocio de ENGIE Energía Chile, así como sus principales políticas, reglamentos, normas y protocolos internos.
- Las dimensiones más relevantes consideradas en la evaluación del Dow Jones Sustainability Index

Chile para la toma de decisiones de analistas e inversionistas, a modo de referencia.

- Una revisión de la presencia de la compañía y de la industria de generación eléctrica en la prensa local y mundial durante el año 2017.
- Los 33 estándares contemplados por el Global Reporting Initiative (GRI) Standards, marco de referencia internacional para la elaboración de reportes de sustentabilidad, así como los indicadores del Suplemento Sectorial para la Industria Eléctrica.
- La percepción de colaboradores, clientes, líderes de opinión y periodistas respecto de la imagen de marca y reputación de la empresa recogida en la Encuesta a Stakeholders ejecutada en 2017.
- Los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) de las Naciones Unidas.

Este proceso permitió identificar los siguientes asuntos materiales:

CULTURA Y PERSONAS	RELACIÓN CON LA COMUNIDAD	GESTIÓN AMBIENTAL	GOBIERNO CORPORATIVO	VALOR ECONÓMICO, Estrategia de Negocios y Gestión de Clientes
<ul style="list-style-type: none"> • Promoción de la Diversidad • Desarrollo, liderazgo y capacitación • Movilidad interna • Cambio cultural • Salud y seguridad laboral • Desempeño 	<ul style="list-style-type: none"> • Gestión territorial • Aporte al desarrollo local • Impulso al emprendimiento • Educación de calidad 	<ul style="list-style-type: none"> • Sistema de gestión ambiental • Adaptación al Cambio Climático • Medición de Huella de Carbono • Huella del Agua • Residuos peligrosos y no peligrosos • Cumplimiento ambiental 	<ul style="list-style-type: none"> • Funcionamiento del Directorio • Gestión Ética • Propiedad • Prevención de Delitos y Corrupción • Conflictos de Interés • Gestión de Riesgos 	<ul style="list-style-type: none"> • Nueva Estrategia de Negocios • Experiencia Cliente • Desempeño Financiero • Operaciones y Proyectos • Valor Generado y Distribuido



PRIORIZACIÓN DE LOS ASUNTOS MATERIALES

Con el fin de seleccionar los asuntos de mayor relevancia sobre los cuales centrar los contenidos del Reporte Integrado, ENGIE Energía Chile jerarquizó cada uno de estos temas considerando la importancia que le asignan los grupos de interés y su impacto y alcance desde el enfoque de la empresa. A partir de estos resultados, la compañía elaboró la siguiente Matriz de Materialidad, en la que se ordenan todas estas dimensiones según su nivel de prioridad.

IMPORTANCIA PAR LOS GRUPOS DE INTERÉS	<ul style="list-style-type: none"> • Residuos peligrosos y no peligrosos • Impulso al emprendimiento • Aporte al desarrollo local • Educación de calidad • Gestión Ética • Prevención del Delito y Corrupción • Valor Generado y Distribuido 	<ul style="list-style-type: none"> • Relación con la comunidad: gestión territorial • Adaptación al Cambio Climático y medición de Huella de Carbono • Promoción de la Diversidad • Desarrollo, liderazgo y capacitación • Movilidad Interna • Salud y Seguridad Laboral • Huella del Agua 	
	<ul style="list-style-type: none"> • Propiedad • Conflictos de interés 	<ul style="list-style-type: none"> • Cumplimiento ambiental • Cambio cultural • Gestión del Desempeño • Nueva Estrategia de Negocios • Experiencia Cliente • Desempeño Financiero • Operaciones y Proyectos • Gestión de Riesgos 	
-	IMPORTANCIA DE LOS IMPACTOS ECONÓMICOS, AMBIENTALES Y SOCIALES		+

Índice de contenidos

GRI Standards

GRI Standards

GRI 101 fundamentos 2016

GRI 102: GENERAL DISCLOSURES	PÁGINA	OMISIONES	VERIFICACIÓN EXTERNA
Perfil de la organización			
102-1 Nombre de la organización	2, 14	-	-
102-2 Actividades, marcas, productos y servicios	14-15, 38-39, 53	-	-
102-3 Localización de la sede	2	-	-
102-4 Localización de las operaciones	38-39	-	-
102-5 Naturaleza de la propiedad y forma jurídica	18, 118, 120	-	-
102-6 Mercados servidos	38-39, 47, 52	-	-
102-7 Dimensión de la organización	14-15, 38-43	-	-
102-8 Información sobre empleados y otros trabajadores	14, 27, 31, 83	-	-
102-9 Cadena de suministro	44-45, 103, 121	-	-
102-10 Cambios significativos en la organización y su cadena de suministro	36, 40, 47, 49	-	-
102-11 Información sobre cómo aborda la compañía el principio de precaución	ENGIE Energía Chile cautela su enfoque preventivo a través de sus políticas operacionales y con el cumplimiento de estándares internacionales, como la ISO 14001	-	-
102-12 Iniciativas externas	71, 75	-	-
102-13 Relación de las asociaciones de las que la organización es miembro	71	-	-
Estrategia			
102-14 Declaración del Presidente	8-9, 10-11	-	-
102-15 Principales impactos, riesgos y oportunidades	8-9, 10-11, 18-19, 36-37, 40-43, 46-47, 49-57, 61-65, 68-70, 74, 78, 84, 87, 90, 91-98, 99-103	-	-

Ética y transparencia			
102-16 Valores, principios, estándares y normas de comportamiento	18-19, 32, 68, 70, 74, 75, 82, 84-88, 91	-	-
Gobierno			
102-17 Mecanismos de consulta sobre ética	18-19, 87-88, 91-91	-	-
102-18 Estructura de gobierno	20	-	-
102-19 Delegación de la autoridad del consejo superior de gobierno	En ENGIE Energía Chile, el Directorio es la instancia que se encarga de establecer las estrategias y políticas corporativas en sustentabilidad. Con esa finalidad, sus integrantes están analizando de forma permanente información sobre la gestión corporativa en aspectos como personas, diversidad, relación con la comunidad y medio ambiente. En este último ámbito, desde 2017, el Directorio recibe informes mensuales y anuales sobre la Huella de Carbono y la Huella del Agua de la empresa, respectivamente.	-	-
102-20 Cargos ejecutivos o con responsabilidad en aspectos económicos, ambientales y sociales	80, 84, 100-103	-	-
102-21 Consulta a los grupos de interés sobre aspectos económicos, ambientales y sociales	18-19, 56-57, 71, 101	-	-
102-22 Composición del órgano superior de gobierno y sus comités	20-22, 27	-	-
102-23 Información sobre si la persona que preside el órgano superior ocupa también un puesto ejecutivo	El presidente del Directorio de ENGIE Energía Chile no ocupa cargos ejecutivos en la empresa	-	-
102-25 Conflictos de interés	22	-	-
102-26 Funciones del órgano superior de gobierno en el establecimiento del propósito, valores y estrategia	En Engie Energía Chile, el Directorio es la instancia que se encarga de establecer las estrategias y políticas corporativas en sustentabilidad, y también participa en la definición de sus lineamientos culturales	-	-

102-27 Conocimiento colectivo del órgano superior del gobierno	Desde 2017, el Directorio recibe informes mensuales y anuales sobre la Huella de Carbono y la Huella del Agua de la empresa, respectivamente.	-	-
102-29 Identificación y gestión de los impactos económicos, ambientales y sociales	32, 36, 68-75	-	-
102-30 Eficacia de los procesos de gestión del riesgo	15, 61-65, 91, 100-103	-	-
102-32 Función del órgano superior de gobierno en el Reporte de Sostenibilidad	En Engie Energía Chile, el Directorio es la instancia que valida y aprueba los contenidos de los Reportes Integrados de la empresa.	-	-
Participación de los grupos de interés			
102-40 Lista de los grupos de interés	69-70	-	-
102-41 Acuerdos de negociación colectiva	82	-	-
102-42 Identificación y selección de los grupos de interés	69-70	-	-
102-43 Enfoques para la participación de los grupos de interés	70-71, 18-19, 100-103	-	-
102-44 Aspectos claves y preocupaciones surgidas	71	-	-
Prácticas de reporte			
102-45 Entidades que figuran en los estados financieros consolidados	130	-	-
102-46 Definición del contenido y cobertura de cada aspecto	108	-	-
102-47 Lista de asuntos materiales	108-109	-	-
102-48 Reformulación de la información	106	-	-
102-49 Cambios en el reporte	106	-	-
102-50 Período objeto del reporte	2017	-	-
102-51 Fecha de último reporte	2016	-	-
102-52 Ciclo de reporte	Anual	-	-
102-53 Punto de contacto para preguntas y dudas sobre el reporte	106	-	-
102-54 Opción de conformidad con el GRI Standards	106	-	-
102-55 Índice de contenidos GRI	110	-	-
102-56 Verificación externa	Engie Energía Chile verifica su Huella de Carbono y su Huella del Agua con una consultora externa	-	-

Suplemento Sectorial Eléctrico			
EU1 Capacidad instalada	14, 38	-	-
EU2 Producción neta de energía, desglosada por fuente de energía	38-39	-	-
EU3 Número de clientes residenciales, industriales y comerciales	52	-	-
EU4 Longitud de líneas de transmisión y distribución	39	-	-
EU5 Gestión para asegurar la disponibilidad y confiabilidad a corto y largo plazo de la electricidad	54	-	-
EU6 Participación de stakeholders en el proceso de decisión relacionado con la planificación energética y proyectos en desarrollo y construcción	44-45, 49-51	-	-

DESEMPEÑO ECONÓMICO	PÁGINA	OMISIONES	VERIFICACIÓN EXTERNA
GRI 103: Enfoque de gestión 2016			
103-1 Explicación del asunto material y sus coberturas	36-37	-	-
103-2 Enfoque de gestión y componentes	36-37	-	-
103-3 Evaluación del enfoque de gestión	36-37	-	-
GRI 201: Desempeño económico			
GRI 201-1: Valor económico directo generado y distribuido	72-73	-	-
GRI 201-2: Implicaciones financieras y otros riesgos y oportunidades derivados del Cambio Climático	36-37	-	-

IMPACTOS ECONÓMICOS INDIRECTOS	PÁGINA	OMISIONES	VERIFICACIÓN EXTERNA
GRI 103: Enfoque de gestión 2016			
103-1 Explicación del asunto material y sus coberturas	40, 99	-	-
103-2 Enfoque de gestión y componentes	40, 99	-	-
103-3 Evaluación del enfoque de gestión	40, 99	-	-
GRI 203: Impactos Económicos Indirectos			
203-1 Inversiones en infraestructura y servicios apoyados	40	-	-
203-2 Impactos económicos indirectos significativos	40, 99-103	-	-

ENERGÍA	PÁGINA	OMISIONES	VERIFICACIÓN EXTERNA
GRI 103: Enfoque de gestión 2016			
103-1 Explicación del asunto material y sus coberturas	91, 97	-	-
103-2 Enfoque de gestión y componentes	91, 97	-	-
103-3 Evaluación del enfoque de gestión	91, 97	-	-
GRI 302: Energía			
302-1 Consumo energético dentro de la organización	97	-	-
302-3 Intensidad energética	97	-	-
305-4 Reducción del consumo energético	97	-	-

AGUA	PÁGINA	OMISIONES	VERIFICACIÓN EXTERNA
GRI 103: Enfoque de gestión 2016			
103-1 Explicación del asunto material y sus coberturas	91, 94-95	-	94
103-2 Enfoque de gestión y componentes	91, 94-95	-	94
103-3 Evaluación del enfoque de gestión	91, 94-95	-	94
GRI 303: Agua			
303-1 Extracción de agua por fuente	94-95	-	94
303-2 Fuentes de agua significativamente afectadas por la extracción de agua	94-95	-	94
303-3 Agua reciclada y reutilizada	95	-	94

EMISIONES	PÁGINA	OMISIONES	VERIFICACIÓN EXTERNA
GRI 103: Enfoque de gestión 2016			
103-1 Explicación del asunto material y sus coberturas	91, 93	-	93
103-2 Enfoque de gestión y componentes	91, 93	-	93
103-3 Evaluación del enfoque de gestión	91, 93	-	93
GRI 305: Emisiones			
305-1 Emisiones directas de GEI (alcance 1)	93	-	93
305-7 Óxidos de nitrógeno (NOx), óxidos de azufre (SOx) y otras emisiones significativas al aire	93	-	93

EFLUENTES Y RESIDUOS	PÁGINA	OMISIONES	VERIFICACIÓN EXTERNA
GRI 103: Enfoque de gestión 2016			
103-1 Explicación del asunto material y sus coberturas	91, 96	-	-
103-2 Enfoque de gestión y componentes	91, 96	-	-
103-3 Evaluación del enfoque de gestión	91, 96	-	-
GRI 306: Efluentes y residuos			
306-2 Residuos por tipo y método de eliminación	91, 96	-	-

CUMPLIMIENTO AMBIENTAL	PÁGINA	OMISIONES	VERIFICACIÓN EXTERNA
GRI 103: Enfoque de gestión 2016			
103-1 Explicación del asunto material y sus coberturas	91	-	-
103-2 Enfoque de gestión y componentes	91	-	-
103-3 Evaluación del enfoque de gestión	91	-	-
GRI 307: Cumplimiento Ambiental			
307-1 Incumplimiento de la legislación y normativa ambiental	91	-	-

EMPLEO	PÁGINA	OMISIONES	VERIFICACIÓN EXTERNA
GRI 103: Enfoque de gestión 2016			
103-1 Explicación del asunto material y sus coberturas	78, 80	-	-
103-2 Enfoque de gestión y componentes	78, 80	-	-
103-3 Evaluación del enfoque de gestión	78, 80	-	-
GRI 401: Empleo			
401-1 Nuevas contrataciones de empleados y rotación del personal	15, 83, 86	-	-

SALUD Y SEGURIDAD	PÁGINA	OMISIONES	VERIFICACIÓN EXTERNA
GRI 103: Enfoque de gestión 2016			
103-1 Explicación del asunto material y sus coberturas	87	-	-
103-2 Enfoque de gestión y componentes	87	-	-
103-3 Evaluación del enfoque de gestión	87	-	-
GRI 403: Salud y Seguridad en el Trabajo			
403-1 Representación de los trabajadores en comités formales trabajador-empresa de salud y seguridad	90	-	-
403-2 Tipos de accidentes y tasas de frecuencia de accidentes, enfermedades profesionales, días perdidos, absentismo y número de muertes por accidente laboral o enfermedad profesional	88-90	-	-

FORMACIÓN Y ENSEÑANZA	PÁGINA	OMISIONES	VERIFICACIÓN EXTERNA
GRI 103: Enfoque de gestión 2016			
103-1 Explicación del asunto material y sus coberturas	78, 81, 82	-	-
103-2 Enfoque de gestión y componentes	78, 81, 82	-	-
103-3 Evaluación del enfoque de gestión	78, 81, 82	-	-
GRI 404: Formación y Enseñanza			
404-1 Media de horas de formación al año por empleado	81	-	-
404-2 Programas para mejorar las aptitudes de los empleados y programas de ayuda a la transición	81	-	-
404-3 Porcentaje de empleados que reciben evaluaciones periódicas del desempeño y desarrollo profesional	82	-	-

DIVERSIDAD	PÁGINA	OMISIONES	VERIFICACIÓN EXTERNA
GRI 103: Enfoque de gestión 2016			
103-1 Explicación del asunto material y sus coberturas	84-86	-	-
103-2 Enfoque de gestión y componentes	84-86	-	-
103-3 Evaluación del enfoque de gestión	84-86	-	-
GRI 405: Diversidad e igualdad de oportunidades			
405-1: Diversidad en órganos de gobierno y empleados	27, 31, 86	-	-
405-2 Ratio del salario base y de la remuneración de mujeres frente a hombres	86	-	-

COMUNIDADES LOCALES	PÁGINA	OMISIONES	VERIFICACIÓN EXTERNA
GRI 103: Enfoque de gestión 2016			
103-1 Explicación del asunto material y sus coberturas	99-103	-	-
103-2 Enfoque de gestión y componentes	99-103	-	-
103-3 Evaluación del enfoque de gestión	99-103	-	-
GRI 413: Comunidades locales			
413-1 Operaciones con participación de la comunidad local, evaluaciones de impacto y programas de desarrollo	99-103	-	-
4413-2 Operaciones con impactos negativos significativos -reales o potenciales- en las comunidades locales	99-103	-	-

CUMPLIMIENTO	PÁGINA	OMISIONES	VERIFICACIÓN EXTERNA
GRI 103: Enfoque de gestión 2016			
103-1 Explicación del asunto material y sus coberturas	48, 18-19, 91	-	-
103-2 Enfoque de gestión y componentes	48, 18-19, 91	-	-
103-3 Evaluación del enfoque de gestión	48, 18-19, 91	-	-
GRI 419: Cumplimiento			
419-1 Incumplimiento de las leyes y normativas en los ámbitos social y económico	19, 88	-	-

Informe de Verificación Limitada Independiente - Inventario de Emisiones de Gases Efecto Invernadero de Engie Energía Chile S.A. del 1 de Enero 2016 al 31 de Diciembre 2016

28 de Agosto de 2017

Señores
Engie Energía Chile S.A.
Presente

Alcance

Hemos efectuado una verificación limitada independiente a los contenidos de información y datos presentados en el "Inventario de Gases de Efecto Invernadero" para el período comprendido entre el 01 de Enero 2016 y el 31 Diciembre 2016 de Engie Energía Chile S.A.

La preparación de dicho informe, es responsabilidad de la administración de Engie Energía Chile S.A. Asimismo, también es responsable de la información y de los supuestos contenidos en el mismo, de la definición del alcance del Inventario y de la gestión y control de los sistemas de información que hayan proporcionado los datos reportados.

Nuestra responsabilidad consiste en emitir nuestras consideraciones sobre la razonabilidad, consistencia y fiabilidad de los datos cuantitativos e información no financiera incluidos en dichos Inventarios, en función de los trabajos de verificación y el alcance que describimos en el párrafo siguiente.

Estándares y procedimientos de verificación

Nuestra revisión fue efectuada de acuerdo a la norma de verificación internacional para auditorías de información no financiera ISAE 3000, establecida por el International Auditing and Assurance Board de la International Federation of Accountants.

Dicha norma requiere que la planificación y realización de nuestro trabajo permita obtener un nivel de aseguramiento limitado respecto a que la información contenida en los Inventarios de Emisiones de Gases Efecto Invernadero del período comprendido entre el 01 de Enero 2016 y el 31 Diciembre 2016 esté alineada con:

- ▶ Directrices del GHG Protocol - el cual es respaldado por el World Business Council for Sustainable Development (WBCSD) y el World Resources Institute (WRI) -,
- ▶ así como las especificaciones de la norma ISO 14064:2006 especificación con orientación, a nivel de las organizaciones, para la cuantificación y el informe de las emisiones y remociones de gases de efecto invernadero.

Para la realización de este trabajo visitamos las instalaciones de la Central Termoelectrónica Mejillones y de la Central Hidroeléctrica Laja. Examinamos los datos e información contenida en el Inventario de Gases de Efecto Invernadero comprendido entre el 01 de Enero 2016 y el 31 de Diciembre 2016 de Engie Energía Chile S.A., a través de:

- ▶ La revisión de la documentación de respaldo proporcionada por la Administración de Engie Energía Chile S.A.
- ▶ La revisión de las fórmulas, razonabilidad aritmética y lógica de las estimaciones utilizadas en su herramienta de cálculo.
- ▶ Aplicación de las directrices establecidas por la norma ISO 14064 y el estándar GHG Protocol.
- ▶ Verificación de Factores de emisión utilizados.

Nuestra responsabilidad

Nuestra responsabilidad se limita exclusivamente a los procedimientos mencionados en el párrafo anterior, correspondientes a una verificación de alcance limitado, la cual sirve de base para nuestras consideraciones. No aplicamos procedimientos de verificación extendidos para obtener un nivel de aseguramiento razonable, el cual requiere un mayor nivel de evidencia.

Nuestras conclusiones se refieren exclusivamente a la información proporcionada por la Administración correspondiente al Inventario de Emisiones de GEI para el período comprendido entre el 01 de Enero 2016, hasta el 31 Diciembre 2016. La información correspondiente a períodos anteriores y posteriores no ha sido objeto de nuestra revisión.

Limitaciones

Considerando la metodología descrita, la Administración de Engie Energía Chile S.A., ha decidido excluir aquellas fuentes de emisión relacionadas a:

- ▶ La compra de activos, debido a la alta incertidumbre en cuanto a sus factores de emisión.
- ▶ El transporte de residuos industriales y asimilables a domiciliarios hacia el sitio de disposición final, debido a su inmaterialidad.
- ▶ La extracción y refinación de combustibles hasta el puerto de despacho, debido a la disponibilidad y trazabilidad de la información.
- ▶ El combustible utilizado en grupos electrógenos en centrales por causa de su inmaterialidad.
- ▶ Emisiones asociadas a la utilización de energía eléctrica importada desde el SIG o SING según corresponda.

Conclusiones

Excepto a las limitaciones anteriormente mencionadas y sujeto a los efectos que pueda tener en el Inventario de Gases de Efecto Invernadero el no haber incluido la totalidad de las emisiones señaladas en el párrafo anterior y en base a los resultados de los procedimientos indicados en el alcance de la verificación, no ha llegado a nuestro conocimiento ningún aspecto que nos haga pensar que:

- ▶ Las emisiones de GEI calculadas dentro del Alcance 1 por Engie Energía Chile S.A. para el período comprendido entre 01 de Enero 2016 y el 31 de Diciembre 2016, no cuenten con documentación de respaldo suficiente sobre los datos reportados.
- ▶ El inventario de emisiones directas (Scope 1) no haya sido elaborado de acuerdo a las guías metodológicas aplicadas.
- ▶ La información y los datos publicados en el Inventario de Emisiones de GEI, Alcance 1, para el período comprendido entre el 01 de Enero 2016 al 31 de Diciembre 2016, de Engie Energía Chile S.A., no estén presentados de forma correcta.

Recomendaciones de mejora

Hemos detectado oportunidades de mejora, las cuales se detallan en un informe de recomendaciones separado, presentado a la Gerencia de Engie Energía Chile S.A.

Saludamos atentamente a usted,

EY Consulting SpA.



Eduardo Valente N.

60240652
GER/xgc
I-00269/18

Informe de Verificación Limitada Independiente – Huella del Agua de Engie Energía Chile S.A. del 1 de Enero 2016 al 31 de Diciembre 2016

28 de agosto de 2017

Señores
Engie Energía Chile S.A.
Presente

Alcance

Hemos efectuado una verificación limitada independiente a los contenidos de información y datos presentados en la "Huella del Agua" para el periodo comprendido entre el 01 de Enero 2016 y el 31 Diciembre 2016 de Engie Energía Chile S.A.

La preparación de dicho informe, es responsabilidad de la administración de Engie Energía Chile S.A. Asimismo, también es responsable de la información y de los supuestos contenidos en el mismo, de la definición de la medición y de la gestión y control de los sistemas de información que hayan proporcionado los datos reportados.

Nuestra responsabilidad consiste en emitir nuestras consideraciones sobre la razonabilidad, consistencia y fiabilidad de los datos cuantitativos e información no financiera incluidos en dicha medición, en función de los trabajos de verificación y el alcance que describimos en el párrafo siguiente.

Estándares y procedimientos de verificación

Nuestra revisión fue efectuada de acuerdo a la norma de verificación internacional para auditorías de información no financiera ISAE 3000, establecida por el International Auditing and Assurance Board de la International Federation of Accountants.

Dicha norma requiere que la planificación y realización de nuestro trabajo permita obtener un nivel de aseguramiento limitado respecto a que la información contenida en la medición de la Huella del Agua entre el periodo comprendido entre el 01 de Enero 2016 y el 31 Diciembre 2016 esté alineada con las directrices establecidas en el estándar internacional "The Water Footprint Assessment Manual" de The Water Footprint Network.

Para la realización de este trabajo visitamos las instalaciones de la Central Termoelectrica Mejillones y de la Central Hidroeléctrica Laja.

Examinamos los datos e información contenida en la herramienta de medición de huella de agua comprendida entre el 01 de Enero 2016 y el 31 de Diciembre 2016 de Engie Energía Chile S.A., a través de:

- ▶ La revisión de la documentación de respaldo proporcionada por la Administración de Engie Energía Chile S.A.
- ▶ La revisión de las fórmulas, razonabilidad aritmética y lógica de las estimaciones utilizadas en su herramienta de cálculo.
- ▶ Aplicación de las directrices establecidas en el estándar internacional "The Water Footprint Assessment Manual" de The Water Footprint Network.

Nuestra responsabilidad

Nuestra responsabilidad se limita exclusivamente a los procedimientos mencionados en el párrafo anterior, correspondientes a una verificación de alcance limitado, la cual sirve de base para nuestras consideraciones. No aplicamos procedimientos de verificación extendidos para obtener un nivel de aseguramiento razonable, el cual requiere un mayor nivel de evidencia.

Nuestras conclusiones se refieren exclusivamente a la información proporcionada por la Administración correspondiente a la medición de la huella del agua entre el 1 de Enero 2016, hasta el 31 Diciembre 2016. La información correspondiente a periodos anteriores y posteriores no ha sido objeto de nuestra revisión.

Conclusiones

Sujetos a las limitaciones del alcance señaladas anteriormente y en base a los resultados de los procedimientos indicados en el alcance de la verificación, no ha llegado a nuestro conocimiento ningún aspecto que nos haga pensar que:

- ▶ La medición de la Huella del Agua de Engie Energía Chile S.A. para el periodo comprendido entre 01 de Enero 2016 y el 31 de Diciembre 2016, no cuentan con documentación de respaldo suficiente sobre los datos reportados.
- ▶ La medición de la Huella del Agua no haya sido elaborada de acuerdo a las guías metodológicas aplicadas.
- ▶ La información y los datos publicados en la herramienta de Huella del Agua, para el periodo comprendido entre el 01 de Enero 2016 al 31 de Diciembre 2016, de Engie Energía Chile S.A., no estén presentados de forma correcta.

Recomendaciones de mejora

Hemos detectado oportunidades de mejora, las cuales se detallan en un informe de recomendaciones separado, presentado a la Gerencia de Engie Energía Chile S.A.

Saludamos atentamente a usted.

EY Consulting SpA.

Eduardo Valente N.

60240652
GER/xgp
I-00269/18

Antecedentes Legales

Documentos constitutivos

ENGIE Energía Chile S.A. fue formada con aportes de la Empresa Nacional de Electricidad S.A. (Endesa) y de la Corporación de Fomento de la Producción (Corfo). Fue constituida por escritura pública de fecha 22 de octubre de 1981, otorgada en la notaría de don Enrique Morgan Torres, bajo la razón social de Empresa Eléctrica del Norte Grande Limitada (“Edelnor”), cuyo extracto fue inscrito a fojas 556 vuelta, N° 314 en el Registro de Comercio del Conservador de Bienes Raíces de Antofagasta y publicado en el Diario Oficial el 7 de noviembre de 1981.

El objeto de la sociedad será la producción, transporte, distribución y suministro de energía eléctrica; la compra, venta y transporte de toda clase de combustibles, ya sean éstos líquidos, sólidos o gaseosos; la prestación de servicios de consultoría en todos los ámbitos y especialidades de la ingeniería y de la gestión de empresas; y la prestación de servicios de mantención y reparación de sistemas eléctricos

Desde su constitución, Engie Energía Chile S.A. ha experimentado varias modificaciones, siendo las más importantes las que se detallan a continuación:

FECHA ESCRITURA PÚBLICA	MODIFICACIÓN	NOTARÍA	INSCRIPCIÓN	REGISTRO	PUBLICACIÓN DIARIO OFICIAL
30/09/1983	La sociedad (entonces Edelnor) se transformó en sociedad anónima abierta de duración indefinida, transada en las bolsas de valores del país.	Enrique Morgan Torres, Santiago.	Fojas 467, N° 244.	Registro de Comercio Conservador de Bienes Raíces de Antofagasta de 1983.	03/11/1983
09/11/1988	En Junta Extraordinaria de Accionistas se acordó dividir la sociedad a partir del 1 de julio de 1988 en una sociedad continuadora de la misma, que conserva su razón social, y tres nuevas sociedades anónimas abiertas: Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A. (Elecda S.A.), Empresa Eléctrica de Iquique S.A. (Eliqsa S.A.), y Empresa Eléctrica de Arica S.A. (Emelari S.A.).	Vicente Castillo Fernández, Antofagasta.	Fojas 1.141, N° 437.	Conservador de Bienes Raíces de Antofagasta de 1988.	03/01/1989
13/03/2002	En Junta Extraordinaria de Accionistas celebrada con la misma fecha se acordó modificar los estatutos sociales en lo relativo al domicilio social, trasladándolo desde la ciudad de Antofagasta a la ciudad de Santiago, comuna de Las Condes.	María Soledad Santos Muñoz, Antofagasta.	Fojas 8.180, N° 6.673.	Registro de Comercio del Conservador de Bienes Raíces de Santiago de 2002.	23/03/2002

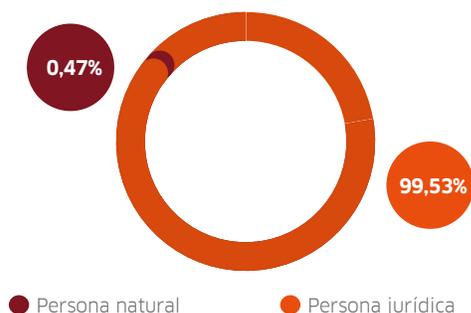
FECHA ESCRITURA PÚBLICA	MODIFICACIÓN	NOTARÍA	INSCRIPCIÓN	REGISTRO	PUBLICACIÓN DIARIO OFICIAL
02/06/2004	En Junta Extraordinaria de Accionistas celebrada el día 26 de abril de 2004, se acordó modificar el capital de la compañía con el objeto de expresar su capital social en dólares de los Estados Unidos de América.	Fernando Opazo Larraín, Santiago.	Fojas 17.684, N° 13.314.	Registro de Comercio del Conservador de Bienes Raíces de Santiago de 2004-	18/06/2004
29/12/2009	En Junta Extraordinaria de Accionistas celebrada el 29 de diciembre de 2009, se acordó: a) Fusionar a ENGIE ENERGÍA CHILE S.A. (entonces Edelnor) con Inversiones Tocopilla-1 S.A. ("Tocopilla" o la "Sociedad Absorbida"), mediante la absorción de esta última por ENGIE ENERGÍA CHILE E.CL S.A. Como consecuencia se disolvió Inversiones Tocopilla-1 S.A., transmitiendo a la compañía en bloque la totalidad de sus activos y pasivos, y recibiendo sus accionistas como única contraprestación acciones que emitió ENGIE ENERGÍA CHILE E.CL S.A. en la forma y plazos acordados por dicha Junta de Accionistas. B) Con motivo de la fusión de la compañía con Inversiones Tocopilla-1 S.A., y conforme las bases de la misma, aumentar el capital social en la suma de US\$ 705.404.607,11 mediante la emisión de 604.176.440 nuevas acciones, sin valor nominal, de la misma serie y de igual valor que las restantes acciones de la compañía.	Iván Torrealba Acevedo, Santiago.	Fojas 3.581, N° 23	Registro de Comercio del Conservador de Bienes Raíces de Santiago de 2010	22/01/2010
04/05/2010	En Junta Extraordinaria de Accionistas celebrada con fecha 27 de abril de 2010, se modificaron los estatutos de la compañía con el fin de sustituir el nombre de la compañía por "E.CL S.A.", pudiendo también usar o identificarse para cualquier efecto con la sigla "E.CL"	Iván Torrealba Acevedo, Santiago.	Fojas 22.767, N° 15.578.	Registro de Comercio del Conservador de Bienes Raíces de Santiago de 2010.	11/05/2010
30/03/2011	Declaró la disminución de capital social de pleno derecho	Iván Torrealba Acevedo, Santiago.			
09/05/2016	En Junta Extraordinaria de Accionistas celebrada con fecha 26 de abril de 2016, se modificaron los estatutos de la compañía con el fin de sustituir el nombre de la compañía por "ENGIE ENERGÍA CHILE S.A."	Iván Torrealba Acevedo, Santiago.	Fojas 34.238 N° 18.964.	Registro de Comercio del Conservador de Bienes Raíces de Santiago de 2016.	19/05/2016

Propiedad

NÓMINA MAYORES ACCIONISTAS

NOMBRE O RAZÓN SOCIAL	NÚMERO DE ACCIONES SUSCRITAS	NÚMERO DE ACCIONES PAGADAS	PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN
ENGIE Chile S.A.	555.769.219	555.769.219	52,76%
Banco de Chile por cuenta de terceros no residentes	24.998.771	24.998.771	2,37%
Larraín Vial S.A. Corredora de Bolsa	23.989.371	23.989.371	2,28%
Banco ITAU Corpbanca por cta de inversionistas extranjeros	23.350.521	23.350.521	2,22%
AFP Habitat S.A. para Fondo Pensión C	23.203.039	23.203.039	2,20%
AFP Habitat S.A. Fondo Tipo A	23.040.905	23.040.905	2,19%
AFP Provida S.A. para Fondo Pensión C	22.382.859	22.382.859	2,13%
AFP Cuprum S.A. para Fondo Tipo A	21.220.324	21.220.324	2,01%
AFP Habitat S.A. Fondo Tipo B	20.997.123	20.997.123	1,99%
Moneda S.A. AFI para pionero Fondo de Inversión	18.880.254	18.880.254	1,79%
AFP Capital S.A. Fondo de Pensión Tipo A	18.608.047	18.608.047	1,77%
AFP Provida S.A. para Fondo Pensión B	17.614.669	17.614.669	1,67%

PORCENTAJE POR TIPO DE ACCIONISTA



TIPO DE ACCIONISTA	NÚMERO DE ACCIONISTAS	NÚMERO DE ACCIONES PAGADAS
Persona natural	1.412	4.971.128
Persona jurídica	411	1.048.338.648
Total	1.823	1.053.309.776

TRANSACCIONES EN BOLSA ENGIE ENERGÍA CHILE 2017

PERÍODO	NÚMERO ACCIONES TRANSADAS	MONTO TRANSADO (\$)	PRECIO PROMEDIO (\$)
1 trimestre	50.407.134	55.897.645.831	1.122
2 trimestre	50.263.023	50.925.605.776	1.217
3 trimestre	49.670.887	65.106.187.871	1.331
4 trimestre	73.617.287	61.134.536.193	1.294

1.053.309.776

Número de acciones
al 31 de diciembre 2017

Engie Energía Chile transa en la Bolsa de Comercio de Santiago, Bolsa de Valparaíso y Bolsa electrónica.

TRANSACCIONES DE ACCIONES POR PARTES RELACIONADAS

Durante el año 2017 se informaron a la administración de ENGIE Energía Chile las siguientes compras de acciones de la compañía por parte de sus accionistas mayoritarios, presidente, directores, gerente general y principales ejecutivos:

TRANSACCIONES EFECTUADAS POR UNA ENTIDAD CONTROLADA EN FORMA DIRECTA O A TRAVÉS DE PERSONAS RELACIONADAS DE UN DIRECTOR

TIPO DE PERSONA	NOMBRE / RAZÓN SOCIAL	FECHA TRANSACCIÓN	N° ACCIONES TRANSADAS	PRECIO PROMEDIO (\$)
Persona Natural	José Miguel Pellegrini Munita	24/03/2017	10.930	1.174
Persona Natural	María Francisca Pellegrini Munita	22/05/2017	13.822	1.178,8
Persona Natural	José Miguel Pellegrini Munita	23/06/2017	1.500	1.222
Persona Natural	Felipe Pellegrini Munita	04/07/2017	3.400	1.255
Persona Jurídica	Rodeo Value Fund Limited	30/08/2017	240.000	1.315

POLÍTICA DE DIVIDENDOS

La política de dividendos de EECL consiste en pagar los mínimos legales pudiendo aprobarse dividendos por sobre ellos si las condiciones de la compañía lo permiten. Cada año el directorio propone un pago de dividendos según los resultados financieros, los recursos líquidos disponibles y los requerimientos de financiamiento estimados para inversiones de capital. El dividendo propuesto por nuestro directorio debe ser aprobado en Junta de Accionistas, según lo establece la ley.

En la Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el martes 25 de abril de 2017, se acordó repartir como

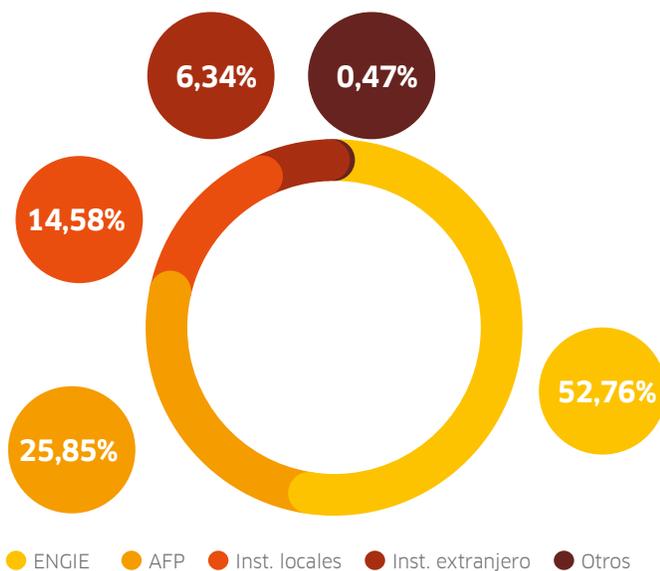
dividendo definitivo a los accionistas con cargo a las utilidades del ejercicio 2016 la cantidad de US\$12.849.087,20, correspondiendo un dividendo de US\$0,012198773 por acción, pagadero el día 18 de mayo de 2017, en su equivalente en pesos según el tipo de cambio del dólar observado publicado en el Diario Oficial el 15 de mayo.

Los pagos de dividendos efectuados desde 2010 se presentan en el siguiente cuadro:

FECHA DE PAGO	TIPO DE DIVIDENDO	MONTO (en millones de US\$)	US\$ por acción
27 de mayo 2015	Final (a cuenta de resultados netos de 2014)	19,7	0,01869
23 de octubre, 2015	Provisorio (a cuenta de resultados 2015)	13,5	0,01280
22 de enero, 2016	Provisorio (a cuenta de resultados 2015)	8,0	0,00760
26 de mayo, 2016	Final (a cuenta de resultados netos de 2015)	6,8	0,00641
26 de mayo, 2016	Provisorio (a cuenta de resultados 2016)	63,6	0,06038
18 de mayo, 2017	Final (a cuenta de resultados netos de 2016)	12,8	0,01220

ESTRUCTURA DE PROPIEDAD

ESTRUCTURA DE PROPIEDAD al 31 de diciembre 2017



Número de accionistas: 1.823

Número total de acciones: 1.053.309.776

Principales proveedores

CARBÓN

CMC
Engie Energy
Management
Glencore
Gunvor
Idemits
Interocean Coal Sales
Mina Invierno
Trafigura
Uniper
Yancoal

CAL HIDRATADA

Lhoist
Mississippi Lime

CALIZA

Calica
SPG Mining

PETRÓLEO

Copec

TRANSPORTE MARÍTIMO

ADM
Bunge
Cargill
Glencore Agriculture
NYK
SMT
Shipping Swissmarine

GAS NATURAL LICUADO

GDF Suez Supply S.A.

NITRÓGENO

Praxair S.A.

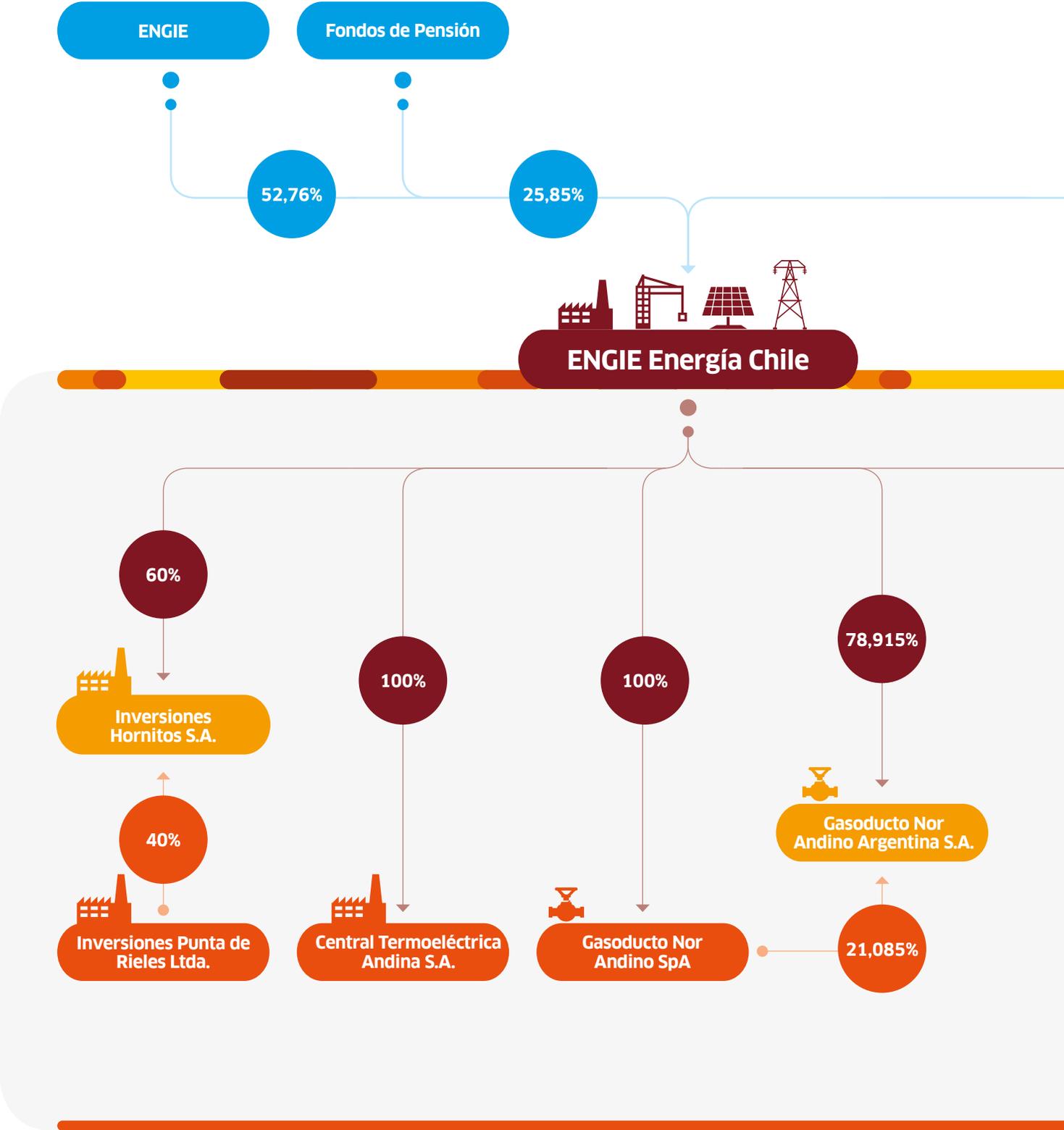
DERIVADO FINANCIERO DE COMBUSTIBLE (BANCOS)

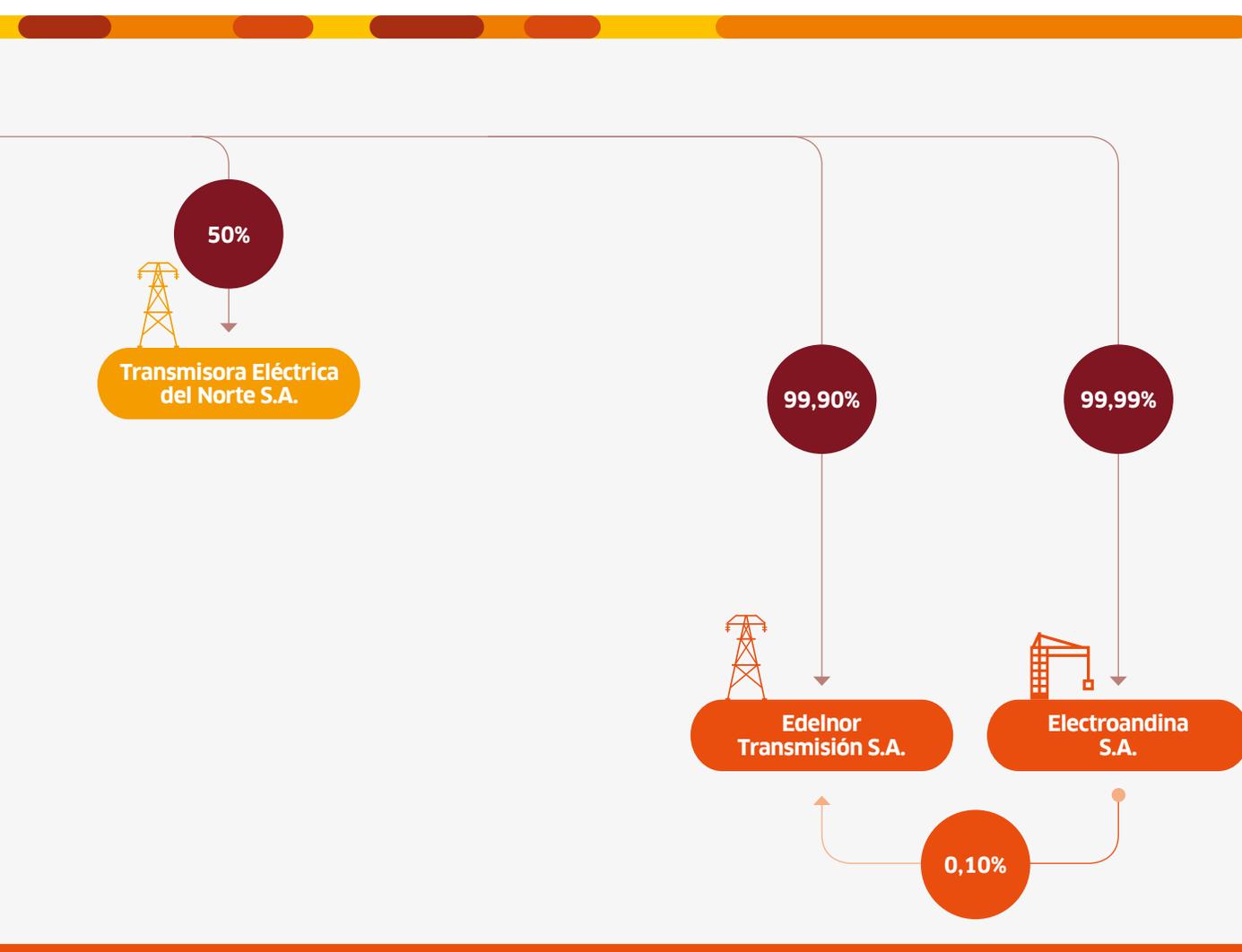
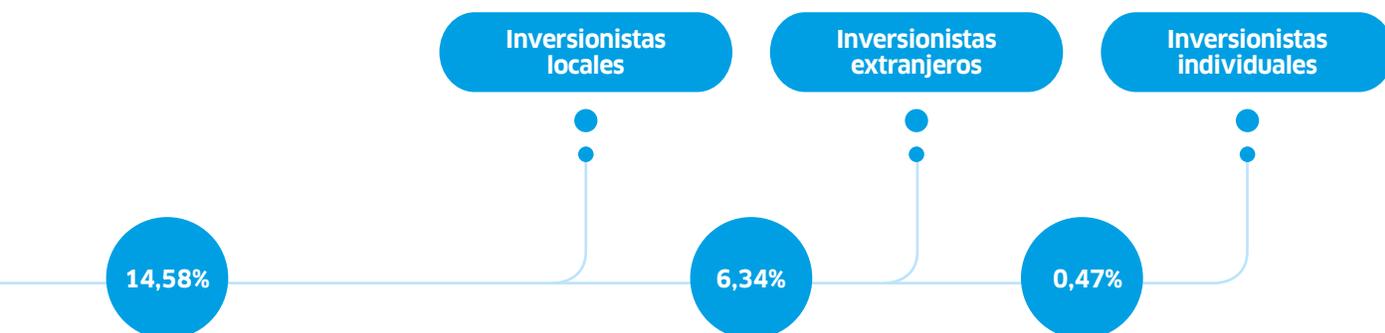
JP Morgan
ENGIE Global Markets

Marcas, patentes, licencias, franquicias, royalties y/o concesiones

C	MARCA	TIPO DE COBERTURA	CLASES(S)	Nº SOLICITUD	FECHA VENCIMIENTO
1	Distrinor	Denominativa Servicios	39	1003230	21-06-2022
2	E.CL	Mixta Productos	04, 09, 16	891538	10-09-2020
3	E.CL	Mixta Servicios	35,36,37,39,40,42	891537	17-01-2022
4	EDELNOR	Denominativa Servicios	35, 37, 39, 40	892435	16-12-2020
5	EDELNOR	Denominativa Servicios	42	1037224	18-02-2023
6	GNE GAS NATURAL ESENCIAL	Mixta Productos y servicios	04,16, 35, 39, 40	1027237	09-10-2024
7	SITRANOR	Denominativa Servicios	39	771234	25-04-2017
8	SITRANOR	Denominativa Servicios	36, 37, 40, 42	771233	08-04-2017
9	SUBESTACIÓN EL COBRE	Denominativa Servicios	37, 39, 40, 42	842912	26-11-2019
10	T	Mixta Servicios	39, 40	811926	29-05-2018
11	LOGO	Etiqueta Servicios	35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	1081618	27-11-2023
12	LOGO	Etiqueta Servicios	35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	1081624	04-12-2023

Malla Societaria







Información sobre inversiones en otras sociedades

IDENTIFICACIÓN DE LAS COMPAÑÍAS FILIALES Y COLIGADAS

31 de diciembre de 2017

ELECTROANDINA S.A.

Razón Social:	Electroandina S.A.
Rol Único Tributario:	96.731.500-1
Tipo de Entidad:	Sociedad Anónima Cerrada
Capital Pagado:	MUS\$ 50.445
Participación:	ENGIE Energía Chile S.A. 100%
Directorio:	Axel Levêque, Anibal Prieto Larraín, Enzo Quezada Zapata, Demián Andrés Talavera, Eduardo Milligan y David Liste
Gerente General:	Axel Levêque
Objeto social:	Generación, transmisión, comercialización de energía y otros servicios

CENTRAL TERMOELÉCTRICA ANDINA S.A.

Razón Social:	Central Termoeléctrica Andina S.A.
Rol Único Tributario:	76.708.710-1
Capital Pagado:	MUS\$ 30.000
Tipo de Entidad:	Sociedad Anónima Cerrada
Participación:	ENGIE Energía Chile S.A. 100%
Directorio:	Axel Levêque, Anibal Prieto Larraín, Enzo Quezada Zapata, Demián Andrés Talavera, Eduardo Milligan y David Liste
Gerente General:	Axel Levêque
Objeto Social:	Generación, transmisión y distribución de energía eléctrica

INVERSIONES HORNITOS S.A.

Es una filial constituida con fecha 24 de noviembre de 2007

Razón Social:	Inversiones Hornitos S.A.
Rol Único Tributario:	76.009.698-9
Capital Pagado:	MUS\$ 120.000
Tipo de Entidad:	Sociedad Anónima Cerrada
Participación:	ENGIE Energía Chile S.A. 60%
Directorio:	Axel Levêque, Anibal Prieto Larráin, Enzo Quezada Zapata, Demián Andrés Talavera, Eduardo Milligan, Nicky Vanlommel, Mauricio Ortiz Jara, Carlos Acuña Carles, Carlos Muchnick.
Gerente General:	Axel Levêque
Objeto Social:	Su objeto principal es la generación, transmisión y distribución de energía eléctrica

TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.

TEN es una coligada constituida por escritura pública de fecha 1 de marzo de 2007, otorgada en la notaría de Santiago de Juan Ricardo San Martín Urrejola. Un extracto de dicha escritura se inscribió a fojas 9373 N°6856 del Registro de Comercio del Conservador de Bienes Raíces de Santiago correspondiente al año 2007 y se publicó en el Diario Oficial el día 7 de marzo de 2007

Razón Social:	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.
Rol Único Tributario:	76.787.690-4
Capital Pagado:	MUS\$ 72.876
Tipo de Entidad:	Sociedad Anónima Cerrada
Participación:	ENGIE Energía Chile S.A. 50%
Directorio:	Axel Levêque, Eduardo Milligan, Demián Andrés Talavera, Juan Francisco Lasala, Eva Pagán y Roberto García.
Gerente General:	Gabriel Marcuz.
Objeto Social:	Transmisión y transporte de energía eléctrica, pudiendo al efecto explotar y desarrollar sistemas eléctricos de su propiedad o de terceros, sean estos instalaciones propias de sistemas de transmisión adicional o aquellas que forman parte del sistema troncal o del sistema de sub-transmisión; comercializar la capacidad de transporte de las líneas de transmisión y de transformación de las subestaciones eléctricas y activos, equipos e instalaciones asociadas a dichas líneas y subestaciones, tales como activos de sub-transmisión; obtener y ejercer las condiciones, servidumbres y permisos necesarios para llevar a cabo el objeto social; como también efectuar la prestación de servicios en el área de ingeniería eléctrica y mantención de sistemas eléctricos

EDELNOR TRANSMISIÓN S.A.

Edelnor Transmisión S.A., ("ETSA") fue creada en virtud de lo dispuesto en el artículo 7 de la Ley Eléctrica. Es una filial constituida por escritura pública con fecha 9 de diciembre de 2008, otorgada en la notaría de Santiago de Iván Torrealba Acevedo. Un extracto de dicha escritura se inscribió a fojas 59017 N°40920 del Registro de Comercio del Conservador de Bienes Raíces de Santiago correspondiente al 17 de diciembre de 2008 y se publicó en el Diario Oficial el día 22 de diciembre de 2008

Razón Social:	Edelnor Transmisión S.A.
Rol Único Tributario:	76.046.791-K
Capital Pagado:	MUS\$ 2
Tipo de Sociedad:	Sociedad Anónima inscrita en el Registro de Entidades Informantes del artículo 7° de la Ley 18.045
Participación:	ENGIE Energía Chile S.A. 100%
Directorio:	Enzo Quezada Zapata, Aníbal Prieto Larraín, Eduardo Milligan, David Liste, Demián Andrés Talavera y Luc Imschoot
Gerente General:	Axel Levêque
Objeto Social:	Transmisión de electricidad, a través de líneas eléctricas, subestaciones eléctricas y otras instalaciones, sean estas integrantes del sistema de transmisión troncal, del sistema de subtransmisión o del sistema de transmisión adicional, propias o de terceros, en los términos dispuestos en la Ley Eléctrica y sus modificaciones

GASODUCTO NOR ANDINO SpA

Gasoducto del Norte Grande Norgas Chile y Compañía Ltda. fue constituida con fecha 4 de marzo de 1997. Con fecha 12 de noviembre de 1997 se transformó en Sociedad Anónima Cerrada y cambió su razón social a Gasoducto Nor Andino S.A., ("GNA"). Posteriormente, con fecha 30 de noviembre de 2015, Gasoducto Nor Andino S.A. se transformó en Sociedad por Acciones, pasando a denominarse, en consecuencia, Gasoducto Nor Andino SpA

Razón Social:	Gasoducto Nor Andino SpA.
Rol Único Tributario:	78.974.730-K
Capital Pagado:	MUS\$ 12.516
Tipo de Sociedad:	Sociedad por Acciones
Participación:	ENGIE Energía Chile S.A. 100%
Directorio:	Nicky Vanlommel, David Liste, Axel Levêque, Aníbal Prieto Larraín, Enzo Quezada Zapata, Demián Andrés Talavera, Eduardo Milligan y Gabriel Marcuz
Gerente General:	Axel Levêque
Objeto Social:	<ul style="list-style-type: none"> a) El diseño, construcción, dominio, operación, explotación, comercialización, financiamiento, mantención, expansión, modificación, directamente o a través de terceros, de un gasoducto emplazado entre la República Argentina y la República de Chile b) La compra, venta, comercialización, importación y exportación de gas natural, la prestación de servicios de transporte de dicho combustible desde la República de Chile a otros países de la región y viceversa y la exportación de servicios relacionados con las actividades antes indicadas c) Realizar toda clase de actos y celebrar toda clase de contratos, incluyendo la formación y participación en sociedades y la obtención de permisos, derechos y concesiones que sean necesarias para el mismo

GASODUCTO NOR ANDINO ARGENTINA S.A.

Fecha de inscripción en el Registro Público de Comercio del Estatuto original el 1 de diciembre de 1997

Razón Social:	Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.
Capital Pagado:	El capital nominal es de 6.565.300 acciones de valor nominal 1\$ c/u, equivalentes a 1 USD c/u.
Tipo de Sociedad:	Sociedad Anónima Cerrada
Participación:	ENGIE Energía Chile S.A. 100%
Directorio:	Axel Levêque, Dante Dell'Elce, Ricardo Iglesias, Gustavo Schettini y Gabriel Marcuz
Gerente General:	Axel Levêque
Objeto Social:	Construcción, diseño, montaje, operación y explotación de gasoductos, oleoductos y poliductos en el territorio de la República Argentina y de las obras y servicios de ingeniería y equipos conexos con éstos

ALGAE FUELS S.A.

Algae Fuels S.A. es una filial constituida por escritura pública de fecha 26 de octubre de 2010, otorgada en la notaría de Santiago de Patricio Zaldívar Mackenna. Un extracto de dicha escritura se inscribió a fojas 61.492 N° 42.775 del Registro de Comercio del Conservador de Bienes Raíces de Santiago correspondiente al año 2010 y se publicó en el Diario Oficial el día 18 de noviembre de 2010

Razón Social:	Algae Fuels S.A.
Rol Único Tributario:	76.122.974-5
Capital Acordado:	\$ 2.038.093
Tipo de Sociedad:	Sociedad Anónima Cerrada
Participación:	ENGIE Energía Chile S.A. 44,5%
Directorio:	Roberto Zazzali Sánchez, Lorenzo Gazmuri Schleyer, Gloria Lederman Enríquez, Anselmo Palma Pfozter, Fernando Delfau Vernet y María Loreto Massanés Vogel
Gerente General:	Juan Claudio Ilharreborde
Objeto Social:	Implementación, ejecución y desarrollo de programas de investigación, desarrollo, e innovación relacionados a la producción de biocombustibles a partir de micro algas, entre otros asociados a este objeto principal

DESERT BIOENERGY S.A. (EN LIQUIDACIÓN)

Desert Bioenergy S.A. (en liquidación) es una filial constituida por escritura pública de fecha 28 de Septiembre de 2010, otorgada en la notaría de Santiago de Luis Poza Maldonado. Un extracto de dicha escritura se inscribió a fojas 60.492 N°42.069 del Registro de Comercio del Conservador de Bienes Raíces de Santiago correspondiente al año 2010 y se publicó en el Diario Oficial el día 17 de noviembre de 2010. Los socios acordaron la disolución de la sociedad, a partir del 31 de Agosto de 2016, en Junta Extraordinaria de Accionistas celebrada con fecha 25 de Agosto de 2016, la cual se redujo a escritura pública con fecha 31 de Agosto de 2016 en la Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo. Un extracto de dicha escritura se inscribió a fojas 66.491 N°35.967 del Registro de Comercio del Conservador de Bienes Raíces de Santiago correspondiente al año 2016 y se publicó en el Diario Oficial con fecha 10 de Septiembre de 2016. Actualmente se está tramitando el término de giro en el Servicio de Impuestos Internos.

Razón Social:	Desert Bioenergy S.A.
Rol Único Tributario:	76.122.232-7
Capital Pagado:	\$ 563.432.000
Tipo de Sociedad:	Sociedad Anónima Cerrada
Participación:	ENGIE Energía Chile S.A. a través de ELECTROANDINA 42,87%
Comisión Liquidadora	Fernando Fernandez De la Cerda, María del Carmen Robinson Robinson, María Francisca Vásquez Elías.
Gerente General:	N/A
Objeto Social:	Investigación y desarrollo de tecnología para la elaboración de biodiesel a partir del cultivo de micro algas y, en forma complementaria, de otros productos de interés económico.

Información sobre hechos relevantes o esenciales

DÍA Y HORA	NOMBRE ENTIDAD	HECHO ESENCIAL
29/03/2017 16:58:46	ENGIE Energía Chile S.A.	Junta ordinaria de accionistas, citaciones, acuerdos y proposiciones.
25/04/2017 15:41:27	ENGIE Energía Chile S.A.	Junta ordinaria de accionistas, citaciones, acuerdos y proposiciones. Junta extraordinaria de accionistas, citaciones, acuerdos y proposiciones.

RESUMEN HECHOS ESENCIALES

Con fecha 29 de marzo de 2017, la sociedad informó en calidad de Hecho Esencial repartir como dividendo definitivo US\$ 12.849.087,20, correspondiente a US\$ 0,012198773 por acción, a ser aprobado en la respectiva Junta Ordinaria del día 25 de abril de 2017. A esta fecha no existen efectos distintos a los informados relacionados con este hecho.

Con fecha 25 de abril de 2017, la sociedad informó en calidad de Hecho Esencial las siguientes decisiones

de su Junta Ordinaria de Accionistas: (a) repartir como dividendo definitivo a los accionistas con cargo al ejercicio 2016 la cantidad de US\$ 12.849.087,20, correspondiendo en consecuencia a los accionistas un dividendo de US\$ 0,012198773 por acción; (b) designar como empresa de auditoría externa a la firma Deloitte Auditores y Consultores Limitada. A esta fecha no existen efectos distintos a los informados relacionados con este hecho.

Síntesis de comentarios y proposiciones de accionistas y del Comité de Directores

Durante el ejercicio 2017 no hubo comentarios o proposiciones por parte de los accionistas.

En cumplimiento de lo dispuesto por la Ley N° 18.046, en tanto, el Comité de Directores formuló las siguientes recomendaciones a los accionistas:

(1) Aprobar la memoria del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2017, el balance y demás estados financieros del ejercicio mencionado, y el informe evacuado por la empresa de auditoría externa de la sociedad para el referido ejercicio.

(2) Designar como empresa de auditoría externa para el ejercicio 2017 a la firma Deloitte Auditores y Consultores Limitada y, como segunda alternativa, a Ernst & Young Servicios Profesionales de Auditoría y Asesorías Limitada.

(3) Designar como clasificadoras privadas de riesgo para el ejercicio 2017 a las firmas "Feller Rate Clasificadora de Riesgo Ltda." y "Fitch Chile Clasificadora de Riesgo Ltda".

Declaración de Responsabilidad

Los suscritos, en calidad de directores y gerente general, en su caso, de ENGIE Energía Chile S.A., declaramos bajo juramento la veracidad de la totalidad de la información contenida en este Reporte Integrado correspondiente al ejercicio 2017.



Philip De Cnudde
Presidente
Rut: 24.667.863-4



Pierre Devillers
Director
Rut: 24.671.366-9



Daniel Pellegrini
Director
Rut: 25.017.537-k



Hendrik De Buyserie
Director
Pasaporte b: EJ838811



Mauro Valdés Raczynski
Director
Rut: 7.011.106-3



Emilio Pellegrini Ripamonti
Director
Rut: 4.779.271-1



Cristián Eyzaguirre Johnston
Director
Rut: 4.773.765-6



Axel Levêque
Gerente General
Rut: 14.710.940-7



Estados Financieros

Estados de Situación Financiera Clasificados.
Estados de Resultados Integrales por Función.
Estados de Flujo de Efectivo Directo.
Estado de Cambios en el Patrimonio.
Notas a los Estados Financieros.

Corresponden 
al ejercicio
terminado el  
31 de diciembre
de 2017





Deloitte
Auditores y Consultores Limitada
Rosario Norte 407
Rut: 80.276.200-3
Las Condes, Santiago
Chile
Fono: (56) 227 297 000
Fax: (56) 223 749 177
deloittechile@deloitte.com
www.deloitte.cl

INFORME DEL AUDITOR INDEPENDIENTE

A los señores Accionistas y Directores de
Engie Energía Chile S.A.

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros consolidados adjuntos de Engie Energía Chile S.A. y filiales, 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 los años terminados en esas fechas y las correspondientes notas a los estados financieros consolidados.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros consolidados

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros consolidados de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”). 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 a las circunstancias, pero no con 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.

Deloitte® se refiere a Deloitte Touche Tohmatsu Limited una compañía privada limitada por garantía, de Reino Unido, y a su red de firmas miembro, cada una de las cuales es una entidad legal separada e independiente. Por favor, vea en www.deloitte.com/cl acerca de la descripción detallada de la estructura legal de Deloitte Touche Tohmatsu Limited y sus firmas miembro.

Deloitte Touche Tohmatsu Limited es una compañía privada limitada por garantía constituida en Inglaterra & Gales bajo el número 07271800, y su domicilio registrado: Hill House, 1 Little New Street, London, EC4A 3TR, Reino Unido.

Opinión

En nuestra opinión, los estados financieros consolidados mencionados en el primer párrafo, presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Engie Energía Chile S.A. y filiales al 31 de diciembre de 2017 y 2016 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB").


Santiago, Chile
Enero 30, 2018



Pablo Vasquez Urrutia
RUT: 12.462.115-1

Índice



Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado	144
Estados de Resultados Integrales Consolidados por Función	146
Otros Resultados Integrales Consolidados	147
Estados de Flujo de Efectivo - Directo	148
Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado	150
NOTA 1 - INFORMACION GENERAL	151
NOTA 2 - BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS	151
2.1 Bases de Preparación	151
2.2 Nuevas IFRS e Interpretaciones del Comité de Interpretaciones de IFRS	152
2.3 Responsabilidad de la Información, Juicios y Estimaciones Realizadas	154
2.4 Entidades Filiales	154
2.5 Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación	155
2.6 Principios de Consolidación	155
2.7 Moneda Funcional y de Presentación	156
2.8 Periodo Contable	156
2.9 Conversión de Moneda Extranjera	156
NOTA 3 - CRITERIOS CONTABLES APLICADOS	157
3.1 Propiedades, Plantas y Equipos	157
3.2 Plusvalía Comprada	158
3.3 Otros Activos No Financieros No Corrientes	158
3.4 Activos Intangibles	159
3.5 Deterioro de Activos	159
3.6 Arrendamiento de Activos.....	160
3.7 Instrumentos Financieros	161
3.7.1 Jerarquías de Valor Razonable	161
3.7.2 Activos financieros	161
3.7.3 Pasivos financieros	162
3.7.4 Derivados y operaciones de cobertura	162
3.8 Inventarios	163

3.9 Activos No Corrientes Mantenidos para la Venta y Actividades Interrumpidas	164
3.10 Provisiones	164
3.10.1 Beneficios post empleo y otros similares	164
3.11 Clasificación del Valor Corriente y No Corriente	164
3.12 Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos	165
3.13 Reconocimiento de Ingresos y Gastos	165
3.14 Ganancia (Pérdida) por Acción	165
3.15 Dividendos	166
3.16 Efectivo y Equivalentes al Efectivo	166
3.17 Segmentos de Operación	166
3.18 Pasivos y Activos Contingentes	166
NOTA 4 – REGULACIÓN SECTORIAL Y FUNCIONAMIENTO DEL SISTEMA ELECTRICO	167
4.1 Descripción del Negocio	167
4.2 Información de Regulación y Funcionamiento del Sistema Eléctrico	167
4.3 Tipos de clientes	167
4.4 Principales Activos	168
4.5 Energías Renovables	168
NOTA 5 – REORGANIZACIONES SOCIETARIAS	169
5.1 Adquisición de subsidiarias y participaciones no controladoras	169
5.2 Venta de subsidiarias.....	169
NOTA 6 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO	169
6.1 Disponible	170
6.2 Depósitos a Plazo.....	170
6.3 Efectivo y Equivalentes al Efectivo	171
NOTA 7 – OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.....	171
7.1 Cuotas de Fondos Mutuos Renta Fija	171
NOTA 8 – OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS CORRIENTES	172
NOTA 9 – CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR	172
9.1 Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	172
9.2 Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	173

NOTA 10 – CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS	175
10.1 Remuneración de Personal Clave de la Gerencia	175
10.2 Personal Clave de la Gerencia	176
10.3 Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	176
10.4 Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente	177
10.5 Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes.	178
10.6 Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corrientes	178
10.7 Transacciones con Entidades Relacionadas	179
NOTA 11 – INVENTARIOS CORRIENTES	181
NOTA 12 – IMPUESTOS CORRIENTES	182
NOTA 13 – OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS, NO CORRIENTE	183
NOTA 14 – INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION	184
NOTA 15 – ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE PLUSVALIA	185
NOTA 16 – PLUSVALIA	187
NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS	188
NOTA 18 – IMPUESTOS DIFERIDOS	192
18.1 Los activos por impuestos diferidos al cierre incluyen los siguientes conceptos:	193
18.2 Los pasivos por impuestos diferidos al cierre incluyen los siguientes conceptos:	193
18.3 Conciliación Tasa Efectiva	194
18.4 Resultado Tributario de las Filiales Nacionales al término del periodo	195
NOTA 19 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS	196
NOTA 20 – DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA	198
NOTA 21 – GESTION DE RIESGOS	200
21.1 Riesgos de Mercado	201
21.2 Riesgo de Precio de Acciones	201
21.3 Riesgo de Precio de Combustibles	202
21.4 Riesgo de Crédito	202
21.5 Deudores por Venta	202
21.6 Activos Financieros y Derivados	203
21.7 Riesgo de Liquidez	203
21.8 Seguros	203
21.9 Clasificación de Riesgo	204
NOTA 22 – CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR	204

NOTA 23 – PROVISIONES CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	206
NOTA 24 – OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS	206
NOTA 25 – OTRAS PROVISIONES NO CORRIENTES	207
NOTA 26 – PROVISIONES NO CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	207
NOTA 27 – PATRIMONIO	208
27.1 Política de Dividendos	208
27.2 Gestión de Capital	209
NOTA 28 – PARTICIPACION NO CONTROLADORAS	210
NOTA 29 – INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS	210
NOTA 30 – COSTOS DE VENTA	211
NOTA 31 – OTROS INGRESOS Y EGRESOS DE LA OPERACION	212
NOTA 32 – GASTOS DE ADMINISTRACION	212
NOTA 33 – GASTOS DEL PERSONAL	213
NOTA 34 – OTROS GASTOS-INGRESOS	213
NOTA 35 – INGRESOS FINANCIEROS	213
NOTA 36 – COSTOS FINANCIEROS	214
NOTA 37 – DIFERENCIAS DE CAMBIO	214
NOTA 38 – GANANCIA POR ACCION	215
NOTA 39 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS	217
39.1 Garantías Directas	217
39.2 Garantías Indirectas	218
39.3 Caucciones Obtenidas de Terceros	219
39.4 Restricciones	220
39.5 Otras Contingencias	220
NOTA 40 – DOTACION	223
NOTA 41 – SANCIONES	223
NOTA 42 – MEDIO AMBIENTE	223
NOTA 43 – INFORMACION FINANCIERA RESUMIDA DE FILIALES	225
NOTA 44 – HECHOS POSTERIORES	225
ANEXO 1 – SOCIEDADES QUE COMPONEN EL GRUPO ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	226
ANEXO 2 – DETALLE DE ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA	227

Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado,

al 31 de diciembre de 2017 y 2016, expresados en miles de dólares estadounidenses

ACTIVOS

	Nota	31/12/2017 KUSD	31/12/2016 KUSD
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	78.141	278.276
Otros activos financieros corrientes	7-20	2.845	3.281
Otros activos no financieros corrientes	8	28.551	34.802
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	9	122.171	98.565
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	10	7.183	6.024
Inventarios corrientes	11	129.548	172.124
Activos por impuestos corrientes, corriente	12	12.939	13.725
ACTIVOS CORRIENTES, TOTAL		381.378	606.797
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos financieros no corrientes	7	71	0
Otros activos no financieros no corrientes	13	9.884	13.910
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	9	250	248
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	10	65.633	33.913
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	14	80.746	83.350
Activos intangibles distintos de la plusvalía	15	255.452	272.653
Plusvalía	16	25.099	25.099
Propiedades, planta y equipo	17	2.543.495	2.206.772
Activos por impuestos diferidos	18	2.195	1.039
ACTIVOS NO CORRIENTES, TOTAL		2.982.825	2.636.984
ACTIVOS, TOTAL		3.364.203	3.243.781

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados

PATRIMONIO Y PASIVOS

	Nota	31/12/2017 KUSD	31/12/2016 KUSD
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros corrientes	19-20	117.299	17.433
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	22	161.218	157.972
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	10	24.674	30.600
Pasivos por impuestos corrientes	12	9.110	41.955
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	23	14.745	20.167
Otros pasivos no financieros corrientes	24	5.973	1.633
PASIVOS CORRIENTES, TOTAL		333.019	269.760
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros no corrientes	19-20	731.413	731.439
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	10	532	752
Otras provisiones no corrientes	25	6.828	8.954
Pasivo por impuestos diferidos	18	226.673	226.470
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	26	267	240
PASIVOS, NO CORRIENTES, TOTAL		965.713	967.855
TOTAL PASIVOS		1.298.732	1.237.615
PATRIMONIO			
Capital Emitido		1.043.728	1.043.728
Ganancias acumuladas		626.065	555.462
Otras Reservas	27	321.700	323.335
Patrimonio Neto Atribuible a los Propietarios de la Controladora		1.991.493	1.922.525
Participaciones No Controladoras	28	73.978	83.641
PATRIMONIO TOTAL		2.065.471	2.006.166
PATRIMONIO Y PASIVOS, TOTAL		3.364.203	3.243.781

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados

Estados de Resultados Integrales Consolidados por Función, al 31 de diciembre de 2017 y 2016, expresados en miles de dólares estadounidenses

ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS INTEGRALES POR FUNCIÓN

	Nota	31/12/2017 kUSD	31/12/2016 kUSD
Ingresos de actividades ordinarias	29	1.054.062	967.444
Costo de ventas	30	(880.541)	(790.687)
Ganancia bruta		173.521	176.757
Otros ingresos	31	20.350	208.362
Gastos de administración	32	(39.684)	(35.358)
Otros gastos, por función	34	(5.748)	(43.391)
Ganancia por actividades de operación		148.439	306.370
Ingresos financieros	35	2.542	2.140
Costos financieros	36	(11.594)	(26.727)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	14	1.595	54.069
Diferencias de cambio	37	2.512	2.146
Ganancia, antes de Impuesto		143.494	337.998
Gasto por impuestos, operaciones continuadas	18	(34.484)	(79.422)
GANANCIA PROCEDENTE DE OPERACIONES CONTINUADAS		109.010	258.576
GANANCIA, ATRIBUIBLE A			
Ganancia, atribuible a los propietarios de la controladora		100.862	254.830
Ganancia, atribuible a participaciones no controladoras	28	8.148	3.746
GANANCIAS POR ACCIÓN			
Ganancia		100.862	254.830
Ganancia por acción básica en operaciones continuadas	38	USD 0,096	USD 0,242

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados

/ ENGIE Energía Chile S.A.

Otros Resultados Integrales Consolidados,

al 31 de diciembre de 2017 y 2016, expresados en miles de dólares estadounidenses

OTRO RESULTADO INTEGRAL

	31/12/2017 KUSD	31/12/2016 KUSD
Ganancia	109.010	258.576
COBERTURAS DEL FLUJO DE EFECTIVO		
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos	3.431	569
IMPUESTO A LAS GANANCIAS RELACIONADO CON COBERTURAS DE FLUJOS DE EFECTIVO DE OTRO RESULTADO INTEGRAL		
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	(867)	(136)
Otro resultado integral	2.564	433
Resultado Integral	111.574	259.009
RESULTADO INTEGRAL ATRIBUIBLE A:		
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora	103.426	255.263
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras	8.148	3.746
RESULTADO INTEGRAL TOTAL	111.574	259.009

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados

Estados de Flujo de Efectivo - Directo,

al 31 de diciembre de 2017 y 2016, expresados en miles de dólares estadounidenses

ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJO DE EFECTIVO - DIRECTO

	Nota	31/12/2017 kUSD	31/12/2016 kUSD
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		1.199.550	1.128.341
Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas		15.450	5.637
Otros cobros por actividades de operación		9.829	15.556
Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(791.221)	(756.040)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(65.145)	(66.877)
Pagos por primas y prestaciones, anualidades y otras obligaciones derivadas de las pólizas suscritas		(10.190)	(18.698)
Otros pagos por actividades de operación		(350)	(1.892)
FLUJOS DE EFECTIVO PROCEDENTES (UTILIZADOS EN) OPERACIONES			
Intereses pagados, clasificados como actividades de operación		(18.488)	(26.189)
Intereses recibidos, clasificados como actividades de operación		81	70
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación		(64.598)	(15.611)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de operación		(20.302)	(32.427)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación		254.616	231.870
FLUJOS DE EFECTIVO PROCEDENTES DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE INVERSIÓN			
Flujos de efectivo procedentes de la pérdida de control de subsidiarias u otros negocios		0	217.560
Otros cobros por la venta de patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades, clasificados como actividades de inversión		467.204	587.802
Otros pagos para adquirir patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades, clasificados como actividades de inversión		(467.390)	(586.908)
Otros pagos para adquirir participaciones en negocios conjuntos		0	(875)
Préstamos a entidades relacionadas		(29.885)	(129.612)
Importes procedentes de ventas de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		51	19.537

/ ENGIE Energía Chile S.A.

Estados de Flujo de Efectivo - Directo,

al 31 de diciembre de 2017 y 2016, expresados en miles de dólares estadounidenses

	Nota	31/12/2017 kUSD	31/12/2016 kUSD
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		(493.879)	(369.933)
Cobros a entidades relacionadas		0	256.678
Intereses recibidos		1.623	1.425
Otras entradas (salidas) de efectivo		0	327
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(522.276)	(3.999)
FLUJOS DE EFECTIVO PROCEDENTES DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN			
Importes procedentes de préstamos de corto plazo		100.000	0
Dividendos pagados		(34.591)	(91.208)
Otras entradas (salidas) de Efectivo		0	0
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		65.409	(91.208)
Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		(202.251)	136.663
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		2.116	(3.758)
Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo		(200.135)	132.905
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del período	6	278.276	145.371
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	6	78.141	278.276

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados

/ ENGIE Energía Chile S.A.

Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado Neto, al 31 de diciembre de 2017 expresados en miles de dólares estadounidenses

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto al 31 de Diciembre de 2017	Cambios en Capital Emitido Acciones Ordinarias KUSD	Cambios en Otras Reservas		Cambios en Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas) KUSD	Patrimonio Neto Atribuible a los Propietarios de la Controladora Total KUSD	Cambios en Participaciones no Controladoras KUSD	Cambios en Patrimonio Neto, Total KUSD
		Otras Reservas Varias KUSD	Reservas de Conversión KUSD				
Patrimonio al 01/01/2017	1.043.728	323.335	0	555.462	1.922.525	83.641	2.006.166
Ganancia	0	0	0	100.862	100.862	8.148	109.010
Otros Resultados Integrales	0	2.564	0	0	2.564	0	2.564
Total Resultados Integrales	0	2.564	0	100.862	103.426	8.148	111.574
Dividendos	0	0	0	(30.259)	(30.259)	(17.811)	(48.070)
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	0	(4.199)	0	0	(4.199)	0	(-4.199)
CAMBIOS EN PATRIMONIO	0	(1.635)	0	70.603	68.968	(9.663)	59.305
SALDO FINAL PERÍODO ACTUAL 31/12/2017	1.043.728	321.700	0	626.065	1.991.493	73.978	2.065.471

Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado Neto, al 31 de diciembre de 2016 expresados en miles de dólares estadounidenses

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto al 31 de Diciembre de 2016	Cambios en Capital Emitido Acciones Ordinarias KUSD	Cambios en Otras Reservas		Cambios en Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas) KUSD	Patrimonio Neto Atribuible a los Propietarios de la Controladora Total KUSD	Cambios en Participaciones no Controladoras KUSD	Cambios en Patrimonio Neto, Total KUSD
		Otras Reservas Varias KUSD	Reservas de Conversión KUSD				
Patrimonio al 01/01/2016	1.043.728	308.237	0	377.081	1.729.046	96.325	1.825.371
Ganancia	0	0	0	254.830	254.830	3.746	258.576
Otros Resultados Integrales	0	433	0	0	433	0	433
Total Resultados Integrales	0	433	0	254.830	255.263	3.746	259.009
Dividendos	0	0	0	(76.449)	(76.449)	(16.430)	(92.879)
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	0	14.665	0	0	14.665	0	14.665
CAMBIOS EN PATRIMONIO	0	15.098	0	178.381	193.479	(12.684)	180.795
SALDO FINAL PERÍODO ACTUAL 31/12/2016	1.043.728	323.335	0	555.462	1.922.525	83.641	2.006.166

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados

NOTA 1 – INFORMACION GENERAL

1.1 Información Corporativa

ENGIE ENERGIA CHILE S.A. en adelante EECL, (ex E.CL S.A.), fue creada como Sociedad de Responsabilidad Limitada, el 22 de octubre de 1981, con aportes de la Empresa Nacional de Electricidad S.A. (ENDESA) y de la Corporación de Fomento de la Producción (CORFO).

Inició sus operaciones con domicilio legal en la ciudad de Antofagasta, con fecha primero de junio de 1981.

El 30 de septiembre de 1983, ENGIE ENERGIA CHILE S.A. se transformó en una Sociedad Anónima Abierta de duración indefinida, transada en la Bolsa Chilena y como tal se encuentra inscrita, con fecha 23 de julio de 1985, en el Registro de Valores con el número 0273 y sujeto a la fiscalización de la Superintendencia de Valores y Seguros. Para efectos de tributación el rol único tributario (RUT) es el N° 88.006.900-4.

En Junta Extraordinaria de Accionistas celebrada con fecha 26 de Abril de 2016, se acordó sustituir el nombre de la Sociedad E.CL S.A. por “ENGIE ENERGIA CHILE S.A.”

El domicilio social y las oficinas principales de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. se encuentran en la ciudad de Santiago de Chile, en la Avenida Apoquindo N° 3721 Oficina 61, Las Condes, teléfono N° (56-2) 23533200.

La Sociedad es controlada por el Grupo ENGIE en forma directa a través de ENGIE Chile S.A. (antes denominada “GDF SUEZ Energy Chile S.A.”), titular de 555.769.219 acciones, sin valor nominal y de serie única, cuya participación alcanza al 52,76%, el 47,34% restante es transado en las distintas bolsas de comercio de Chile.

Los Estados Financieros Consolidados de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. al 31 de Diciembre de 2017 fueron aprobados en el Directorio de la Sociedad el 30 de Enero de 2018. Los Estados Financieros Consolidados de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. al 31 de Diciembre de 2016 fueron aprobados en el Directorio de la Sociedad el 31 de Enero de 2017.

Estos Estados Financieros Consolidados se presentan en miles de dólares de los Estados Unidos (salvo mención expresa) por ser esta la moneda funcional de la Sociedad.

NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

2.1 Bases de Preparación

Los presentes Estados Financieros Consolidados de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. y Filiales han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera, emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB).

Los presentes estados financieros consolidados reflejan fielmente la situación financiera de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. al 31 de Diciembre de 2017 y 2016, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas.

Los presentes Estados Financieros Consolidados se han preparado a partir de los registros de contabilidad mantenidos por ENGIE ENERGIA CHILE S.A y sus Filiales.

2.2 Nuevas IFRS e Interpretaciones del Comité de Interpretaciones de IFRS y Reclasificaciones

a) Las siguientes nuevas Normas e Interpretaciones han sido adoptadas en estos estados financieros.

ENMIENDAS A NIIF	FECHA DE APLICACIÓN OBLIGATORIA
Reconocimiento de activos por impuestos diferidos por pérdidas no realizadas (enmiendas a NIC 12)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017
Iniciativa de Revelación (enmiendas a NIC 7)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017
Mejoras anuales ciclo 2014-2016 (enmiendas a NIIF 12)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017

La aplicación de estas normas no ha tenido un impacto significativo en los montos reportados en estos estados financieros consolidados, sin embargo, podrían afectar la contabilización de futuras transacciones o acuerdos.

b) Las siguientes nuevas Normas e Interpretaciones han sido emitidas pero su fecha de aplicación aún no está vigente:

NUEVAS NIIF	FECHA DE APLICACIÓN OBLIGATORIA
NIIF 9, Instrumentos Financieros	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018
NIIF 15, Ingresos procedentes de contratos con clientes	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018
NIIF 16, Arrendamientos	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019
NIIF 17, Contratos de Seguros	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2021

ENMIENDAS A NIIF	FECHA DE APLICACIÓN OBLIGATORIA
Venta o Aportación de activos entre un Inversionista y su Asociada o Negocio Conjunto (enmiendas a NIIF 10 y NIC 28)	Fecha de vigencia aplazada indefinidamente
Aclaraciones a NIIF 15, Ingresos procedentes de contratos con clientes	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018.
Clasificación y medición de transacciones de pagos basados en acciones (enmiendas a NIIF 2)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018
Aplicación NIIF 9 "Instrumentos Financieros" con NIIF 4 "Contratos de Seguro" (enmiendas a NIIF 4)	Enfoque de superposición efectivo cuando se aplica por primera vez la NIIF 9. Enfoque de aplazamiento efectivo para periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018, y sólo están disponibles durante tres años después de esa fecha.
Transferencias de propiedades de Inversión (enmiendas a NIC 40)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018
Mejoras anuales ciclo 2014-2016 (enmiendas a NIIF 1 y NIC 28)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018.
Características de prepago con compensación negativa (enmiendas a NIIF 9)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019.

ENMIENDAS A NIIF
FECHA DE APLICACIÓN OBLIGATORIA

Participaciones de largo plazo en Asociadas y Negocios Conjuntos (enmiendas a NIC 28)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019.
Mejoras anuales ciclo 2015-2017 (enmiendas a NIIF 3, NIIF 11, NIC 12 y NIC 23)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019.

NUEVAS INTERPRETACIONES
FECHA DE APLICACIÓN OBLIGATORIA

CINIIF 22 Operaciones en moneda extranjera y consideración anticipada	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018
CINIIF 23 Incertidumbre sobre tratamiento de impuesto a las ganancias	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019

La Administración ha evaluado el impacto de la aplicación de NIIF 9, NIIF 15 y NIIF 16, y no han tenido un efecto significativo en los montos reportados en estos estados financieros, sin embargo, podrían afectar la contabilización de futuras transacciones o acuerdos. La aplicación de las enmiendas a NIC 7 no ha tenido un efecto significativo en los estados financieros consolidados de la Sociedad.

c) Reclasificaciones

Se han efectuado las siguientes reclasificaciones a los estados financieros consolidados de Engie Energía Chile S.A. al 31 de diciembre de 2016.

RECLASIFICACIÓN EN KUSD	31-12-2016	RECLASIFICACIÓN	31-12-2016 NUEVA PRESENTACIÓN
Inventarios corrientes	177.136	(5.012)	172.124
Otros pasivos no financieros no corrientes	(5.012)	5.012	0
Activos por impuestos corrientes	36.148	(22.423)	13.725
Pasivos por impuestos corrientes	(64.378)	22.423	(41.955)
Activos por impuestos diferidos	42.901	(41.862)	1.039
Pasivos por impuestos diferidos	(268.332)	41.862	(226.470)

2.3 Responsabilidad de la Información, Juicios y Estimaciones Realizadas

El directorio de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. ha tomado conocimiento de la información contenida en estos estados financieros consolidados y se declara responsable respecto de la veracidad de la información incorporada en el presente informe al 31 de Diciembre de 2017.

La preparación de los estados financieros requiere que la administración realice juicios, estimaciones y supuestos que afectan la aplicación de las políticas de contabilidad y los montos de activos, pasivos, ingresos y gastos presentados. Los resultados reales pueden diferir de estas estimaciones. Las estimaciones y supuestos relevantes son revisadas regularmente. Las revisiones de las estimaciones contables son reconocidas en el período en que la estimación es revisada y en cualquier período futuro afectado.

Las estimaciones, principalmente comprenden:

- **Vida útil de propiedades, planta y equipos y pruebas de deterioro.**

La vida útil de cada clase de activos productivos ha sido estimada por la Administración. Esta estimación podría variar como consecuencia de cambios tecnológicos y/o factores propios del negocio. Adicionalmente, la Sociedad ha evaluado al cierre del ejercicio la existencia de indicios de deterioro exigidos por la NIC 36.

- **Hipótesis utilizadas para el cálculo actuarial de las indemnizaciones por años de servicios.**

Para determinar el pasivo respectivo, se han considerado como metodología, el cálculo actuarial, considerando tasa de descuento, rotación de personal, tasa de mortalidad, retiros promedios y finalmente tasa de incremento salarial.

- **Contingencias, juicios o litigios**

La Sociedad evalúa periódicamente la probabilidad de pérdida de sus litigios y contingencias de acuerdo a las estimaciones realizadas por sus asesores legales. En los casos en que la Administración y los abogados de la Sociedad han opinado que se obtendrán resultados favorables o que los resultados son inciertos y los juicios se encuentran en trámite, no se han constituido provisiones al respecto.

- **Activos Intangibles**

Para estimar el valor de uso, la Sociedad prepara las provisiones de flujos de caja futuros antes de impuestos. En el caso de que el importe recuperable sea inferior al valor neto en libros del activo, se registra la correspondiente provisión por pérdida por deterioro por la diferencia, con cargo a amortizaciones del Estado de Resultados.

2.4 Entidades Filiales

Estos estados financieros consolidados incorporan los estados financieros de la Sociedad y entidades controladas por la Compañía. El control se logra cuando la empresa:

- Tiene poder sobre la participada;
- Está expuesta, o tiene derecho, a rendimientos variables procedentes de su implicación en la participada; y
- Tiene la capacidad de utilizar su poder para afectar sus rendimientos.

La Compañía reevalúa si tiene o no control en una participada si los hechos y circunstancias indican que hay cambios en uno o más de los tres elementos de control listados arriba.

Las filiales "Electroandina S.A.", "Central Termoeléctrica Andina S.A.", "Gasoducto Nor Andino SpA", "Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.", "Inversiones Hornitos S.A." y "Edelnor Transmisión S.A.", se consolidan en estos estados financieros. Los activos, pasivos y resultados se incluyen en las cuentas anuales consolidadas después de las eliminaciones y/o ajustes que corresponden a las operaciones propias del Grupo EECL (Ver Anexo 1)

2.5 Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación

Corresponde a la participación en sociedades en la que EECL posee control conjunto con otra sociedad o en las que ejerce una influencia significativa.

El método de la participación consiste en registrar la participación por la fracción del patrimonio neto que representa la participación de la Sociedad sobre el capital ajustado de la emisora.

Las entidades asociadas son aquellas entidades en donde la Sociedad tiene influencia significativa, pero no control, sobre las políticas financieras y operacionales.

El detalle de las sociedades contabilizadas por el método de la participación se describe en Anexo 1.

La filial Transmisora Eléctrica del Norte S.A. es contabilizada por el método de la participación.

Un negocio conjunto es un acuerdo conjunto mediante el cual las partes que tienen control conjunto del acuerdo tienen derecho a los activos netos del acuerdo conjunto. Control conjunto es el acuerdo contractual para compartir el control de un acuerdo, que sólo existe cuando las decisiones sobre las actividades relevantes requieren el consentimiento unánime de las partes que comparten el control.

Los resultados, activos y pasivos de las asociadas y/o negocios conjuntos son incorporados en estos Estados Financieros utilizando el método de la participación, excepto cuando la inversión es clasificada como mantenida para la venta, en cuyo caso es contabilizada en conformidad con NIIF 5 Activos No Corrientes Mantenidos para la Venta y Operaciones Discontinuadas. Bajo el método de la participación, las inversiones en asociadas y/o negocios conjuntos son registradas inicialmente al costo, y son ajustadas posteriormente en función de los cambios que experimenta, tras la adquisición, la porción de los activos netos de la asociada que corresponde a la Sociedad, menos cualquier deterioro en el valor de las inversiones individuales.

Cuando la participación del Grupo en las pérdidas de una asociada o negocio conjunto excede su participación en éstos, la entidad dejará de reconocer su participación en las pérdidas adicionales. La participación en una asociada o negocio conjunto será el importe en libros de la inversión en la asociada o negocio conjunto determinado según el método de la participación, junto con cualquier participación a largo plazo que, en esencia, forme parte de la inversión neta de la entidad en la asociada o negocio conjunto.

Una inversión en una asociada y/o negocio conjunto se contabilizará utilizando el método de la participación, desde la fecha en que pasa a ser una asociada o negocio conjunto. En el momento de la adquisición de la inversión en una asociada o negocio conjunto cualquier exceso del costo de la inversión sobre y la participación de la Compañía en el valor razonable neto de los activos y pasivos identificables de la participada, se contabilizará como plusvalía, y se incluirá en el importe en libros de la inversión. Cualquier exceso de la participación de la entidad en el valor razonable neto de los activos y pasivos identificables de la participada sobre el costo de la inversión, después de efectuar una reevaluación, será reconocida inmediatamente en resultados en el período en el cual la inversión fue adquirida.

2.6 Principios de Consolidación

La consolidación de las operaciones de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. y filiales se ha hecho línea por línea sobre la base de los siguientes principios básicos:

1. En la fecha de toma de control, los activos adquiridos y los pasivos asumidos de la sociedad filial son registrados a valor razonable, excepto para ciertos activos y pasivos que se registran siguiendo los principios de valoración establecidos en las NIIF. Si el valor razonable de la contraprestación transferida más el valor razonable de cualquier participación no controladora excede el valor razonable de los activos netos adquiridos de la filial, esta diferencia es registrada como plusvalía. En el caso de una compra a bajo precio, la ganancia resultante se registra con abono a resultados, después de reevaluar si se han identificado correctamente todos los activos adquiridos y pasivos asumidos y revisar los procedimientos utilizados para medir el valor razonable de estos montos.

2. Si no es posible determinar el valor razonable de todos los activos adquiridos y pasivos asumidos en la fecha de adquisición, la Compañía informará los valores provisionales registrados. Durante el período de medición, que no excederá de un año a partir de la fecha de adquisición, se ajustarán retrospectivamente los valores provisionales reconocidos y también se reconocerán activos o pasivos adicionales, para reflejar nueva información obtenida sobre hechos y circunstancias que existían en la fecha de adquisición, pero que no eran conocidos por la administración en dicho momento.
3. El valor de la participación de los accionistas no controladores en el patrimonio y en los resultados integrales de las sociedades filiales se presenta, respectivamente, en los rubros “Patrimonio Total: Participaciones no controladoras” del estado de situación financiera consolidado y “Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras” y “Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras” en el estado de resultados integrales consolidado.
4. Los saldos y transacciones entre las sociedades consolidadas se han eliminado en su totalidad en el proceso de consolidación.
5. Los cambios en la participación en las sociedades filiales que no den lugar a una toma o pérdida de control se registran como transacciones de patrimonio, ajustándose el valor en libros de las participaciones de control y de las participaciones no controladoras, para reflejar los cambios en sus participaciones relativas en la sociedad filial. La diferencia que pueda existir, entre el valor por el que se ajuste las participaciones no controladoras y el valor razonable de la contraprestación pagada o recibida, se reconoce directamente en el Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.

2.7 Moneda Funcional y de Presentación

La moneda funcional de la Sociedad y sus filiales es el dólar estadounidense. Toda esta información ha sido redondeada a la unidad de mil más cercana (kUSD).

2.8 Período Contable

Los presentes Estados Financieros Consolidados, cubren el siguiente período:

- Estados de Situación Financiera Consolidada, por el ejercicio terminado al 31 de Diciembre de 2017 y 2016.
- Estados de Cambios en el Patrimonio, por los años terminados al 31 de Diciembre de 2017 y 2016.
- Estados de Resultados Integrales Consolidados, por los años terminados al 31 de Diciembre de 2017 y 2016.
- Estados de Flujo de Efectivo Directo, por los años terminados al 31 de Diciembre de 2017 y 2016.

2.9 Conversión de Moneda Extranjera

La moneda funcional de la Sociedad es el dólar estadounidense, que constituye la moneda de presentación de los estados financieros consolidados de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. Las transacciones en moneda nacional y extranjera, distintas de la moneda funcional, se registran a los tipos de cambio vigentes en el momento de la transacción. Los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera son traducidos al tipo de cambio de la moneda funcional a la fecha del balance general. Las ganancias y pérdidas en moneda extranjera que resultan de tales transacciones y de la conversión a los tipos de cambio de cierre de los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera, se reconocen en el estado de resultado consolidado en la línea Diferencia de Cambio.

Los activos y pasivos en moneda extranjera, representan los tipos de cambio y valores del cierre al:

MONEDA	31-12-2017 USD 1	31-12-2016 USD 1
Peso Chileno	614,7500	669,4700
Euro	0,8317	0,9488
Yen	112,5900	116,8300
Peso Argentino	18,5695	15,835
Libra Esterlina	0,7388	0,8104

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS

Los principales criterios contables aplicados en la elaboración de los estados financieros consolidados adjuntos, han sido los siguientes:

3.1 Propiedades, Plantas y Equipos

Las propiedades, plantas y equipos son registrados al costo de adquisición y/o de construcción menos depreciación acumulada y pérdidas por deterioro. El costo de propiedad, planta y equipos al 1 de Enero de 2009, fecha de transición hacia IFRS, fue determinado a su costo histórico. El costo incluye gastos que han sido atribuidos directamente a la adquisición del activo. El costo de activos autoconstruidos incluye el costo de los materiales, mano de obra directa y cualquier otro costo directamente atribuible al proceso de hacer que el activo sea apto para su operación. Adicionalmente al valor pagado por la adquisición de cada elemento, el costo también incluye, en su caso, los siguientes conceptos:

1. Los gastos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos calificados, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso. La tasa de interés utilizada es la correspondiente al financiamiento específico o, de no existir, la tasa media de financiamiento de la sociedad que realiza la inversión.
2. Los costos posteriores. El costo de reemplazar parte de un ítem de propiedad, planta y equipo es reconocido como activo cuando es probable que los beneficios económicos futuros asociados con los elementos del activo fijo vayan a ser percibidos por la compañía, y éstos además puedan determinarse de manera fiable. El valor del componente sustituido se da de baja contablemente.

Los costos de mantenimiento de propiedad, planta y equipos son reconocidos en el resultado cuando ocurren.

Los repuestos estratégicos son clasificados como Propiedad Planta y Equipos, distinguiendo los que serán utilizados para mantenimientos mayores y los que son necesarios para responder ante emergencias.

La depreciación es reconocida en el resultado en base a depreciación lineal sobre las vidas útiles económicas de cada componente de un ítem de propiedad, planta y equipo, sin valor residual. Los activos arrendados son depreciados en el periodo más corto entre el arriendo y sus vidas útiles, a menos que sea seguro que la compañía obtendrá la propiedad al final del período de arriendo.

Los terrenos se registran de forma independiente de los edificios o instalaciones que puedan estar asentadas sobre los mismos y tienen una vida útil indefinida, y por lo tanto, no son objeto de depreciación.

Las siguientes son las principales clases de Propiedades, plantas y equipos junto a sus respectivos intervalos de vidas útiles estimadas:

CUADRO VIDAS ÚTILES ESTIMADAS DE LOS PRINCIPALES ACTIVOS DE LA SOCIEDAD		MÍNIMA	MÁXIMA
Centrales Carboneras	Vida útil años	25	45
Centrales de Ciclo Combinados	Vida útil años	25	25
Obras Civiles	Vida útil años	25	50
Obras Hidráulicas	Vida útil años	35	50
Líneas de Transmisión	Vida útil años	10	50
Gasoductos	Vida útil años	25	30
Sistemas de Control	Vida útil años	10	14
Sistemas Auxiliares	Vida útil años	7	10
Muebles, Vehículos y Herramientas	Vida útil años	3	10
Otros	Vida útil años	5	20

El Grupo revisa la vida útil de las Propiedades, Plantas y Equipos al final de cada ejercicio anual sobre el cual se informe.

3.2 Plusvalía Comprada

La plusvalía comprada generada en la combinación de negocios representa el exceso del costo de adquisición sobre la participación del Grupo en el valor razonable de los activos y pasivos, incluyendo los pasivos contingentes identificables de una Sociedad filial en la fecha de adquisición.

La valoración de los activos y pasivos adquiridos se realiza de forma provisional en la fecha de toma de control de la sociedad, revisándose la misma en el plazo máximo de un año a partir de la fecha de adquisición. Hasta que se determina de forma definitiva el valor razonable de los activos y pasivos, la diferencia entre el precio de adquisición y el valor contable de la sociedad adquirida se registra de forma provisional como plusvalía comprada.

En el caso de que la determinación definitiva de la plusvalía comprada se realice en los estados financieros del año siguiente al de la adquisición de la participación, los rubros del ejercicio anterior que se presentan a efectos comparativos se modifican para incorporar el valor de los activos y pasivos adquiridos y de la plusvalía comprada definitiva desde la fecha de adquisición de la participación.

La plusvalía comprada no se amortiza, sino que al cierre de cada ejercicio contable se procede a estimar si se ha producido en ella algún deterioro que reduzca su valor recuperable a un monto inferior al costo neto registrado, procediéndose, en su caso, al oportuno ajuste por deterioro.

El deterioro de la plusvalía comprada no se reversa.

3.3 Otros Activos No Financieros No Corrientes

La Sociedad incluye dentro de otros activos no financieros no corrientes, aquellos que no clasifican en los rubros de activos tangibles, activos intangibles y activos financieros, que por su naturaleza son de largo plazo.

La Sociedad clasifica aquí todos los proyectos en desarrollo relevantes que se están ejecutando, hasta que comienzan a tener actividades o elementos tangibles, momento en el cual pasan a ser clasificados en Propiedades, Plantas y Equipos.

3.4 Activos Intangibles

Los activos intangibles de relación contractual con clientes corresponden principalmente a contratos de suministro de energía eléctrica, asociados a nuestras filiales Central Termoeléctrica Andina S.A. e Inversiones Hornitos S.A., los cuales se amortizan a contar del año 2011, por un período de 30 años y 15 años respectivamente. El valor presentado por amortización de intangibles de relación contractual con clientes para el período 2010, corresponde al contrato de transporte de gas de nuestra filial Gasoducto Nor Andino SpA. y la amortización es registrada en el rubro costo de venta del estado de resultados, por un período de 11 años.

Los otros activos intangibles identificables corresponden a cesiones y transferencias de derechos, concesiones marítimas, concesiones de líneas de transmisión y otros terrenos fiscales por parte de Codelco Chile a ENGIE ENERGIA CHILE S.A, mediante escritura pública del 29 de Diciembre de 1995. Estos derechos se registran a su valor de adquisición y su amortización es en base a amortización lineal, en un plazo de 20 años a contar del año 1998.

INTANGIBLES	VIDA ÚTIL DE INTANGIBLES	
	Mínima	Máxima
Derechos y Concesiones	20 años	30 años
Relaciones Contractuales con Clientes	10 años	30 años

Independientemente de lo señalado en el párrafo anterior, para el caso de las Unidades Generadoras de Efectivo, los activos intangibles con una vida útil indefinida, se realiza el análisis de recuperabilidad de forma sistemática al cierre de cada ejercicio.

El monto recuperable es el mayor entre el valor de mercado menos el costo necesario para su venta y el valor en uso, entendiendo por éste el valor actual de los flujos de caja futuros estimados. Para el cálculo del valor de recuperación del activo intangible, el valor en uso es el criterio utilizado por la Compañía en prácticamente la totalidad de los casos.

Para estimar el valor en uso, ENGIE ENERGIA CHILE S.A. prepara las proyecciones de flujos de caja futuros antes de impuestos a partir de los presupuestos más recientes disponibles. Estos presupuestos incorporan las mejores estimaciones de la Administración de EECL sobre los ingresos y costos de las Unidades Generadoras de Efectivo utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras. Estas proyecciones cubren los próximos cinco años, estimándose los flujos para los años siguientes aplicando tasas de crecimiento razonables que, en ningún caso, son crecientes ni superan a las tasas medias de crecimiento a largo plazo para el sector y país del que se trate.

3.5 Deterioro de Activos

El valor de los activos fijos y su vida útil es revisado anualmente para determinar si hay indicios de deterioro. Esto ocurre cuando existen acontecimientos o circunstancias que indiquen que el valor del activo pudiera no ser recuperable. Cuando el valor del activo en libros excede al valor recuperable, se reconoce una pérdida en el estado de resultados.

El valor recuperable es el mayor valor entre el valor justo menos los costos de venta y su valor de uso. Valor justo menos los costos de venta es el importe que se puede obtener por la venta de un activo o unidad generadora de efectivo, en una transacción realizada en condiciones de independencia mutua, entre partes interesadas y debidamente informadas, menos los costos de disposición. El valor en uso es el valor presente de los flujos futuros estimados del uso continuo de un activo, o si no es posible determinar específicamente para un activo, se utiliza la unidad generadora de efectivo a la cual pertenece dicho activo.

En el caso de activos intangibles y otros activos no financieros no corrientes se realiza a lo largo del ejercicio y fundamentalmente en la fecha de cierre del mismo, se evalúa si existe algún indicio de que algún activo hubiera podido sufrir una pérdida por deterioro. En caso de que exista éste se realiza una estimación del monto recuperable de dicho activo para determinar, en su caso, el monto del deterioro.

En el caso de los instrumentos financieros, las sociedades del Grupo tienen definida una política para el registro de provisiones por deterioro en función de la antigüedad del saldo vencido, que se aplica con carácter general, excepto en aquellos casos en que exista alguna particularidad que hace aconsejable el análisis específico de cobrabilidad.

El proceso para determinar la obsolescencia de repuestos consiste en revisar artículo por artículo y aplicar el 100% de provisión por deterioro para aquellos bienes que:

- El equipo relacionado está permanentemente fuera de uso
- No existe el equipo relacionado
- El repuesto está dañado de tal forma que no se pueda usar
- Y que en cualquiera de los casos anteriores no exista un mercado activo para su venta

Los inventarios restantes de repuestos tienen una provisión calculada globalmente aplicando la siguiente regla:

- 10% después de 2 años sin uso
- 20% después de 4 años sin uso
- 30% después de 6 años sin uso
- 40% después de 8 años sin uso
- 50% después de 10 años sin uso
- 60% después de 12 años sin uso
- 70% después de 14 años sin uso
- 80% después de 16 años sin uso
- 90% después de 18 años sin uso
- 100% después de 20 años sin uso

3.6 Arrendamiento de Activos

Los arrendamientos en los que se transfieren sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad se clasifican como financieros. El resto de arrendamientos se clasifican como operativos.

Los arrendamientos financieros en los que la Sociedad actúa como arrendatario se reconocen al comienzo del contrato, registrando un activo según su naturaleza y un pasivo por el mismo monto e igual al valor razonable del bien arrendado, o bien al valor presente de los pagos mínimos por el arrendamiento, si éste fuera menor. Posteriormente, los pagos mínimos por arrendamiento se dividen entre gasto financiero y reducción de la deuda. El gasto financiero se reconoce como gasto y se distribuye entre los ejercicios que constituyen el período de arrendamiento, de forma que se obtiene una tasa de interés constante en cada ejercicio sobre el saldo de la deuda pendiente de amortizar. El activo se amortiza en los mismos términos que el resto de activos depreciables similares, si existe certeza razonable de que el arrendatario adquirirá la propiedad del activo al finalizar el arrendamiento. Si no existe dicha certeza, el activo se amortiza en el plazo menor entre la vida útil del activo o el plazo de arrendamiento.

La sociedad al cierre de los ejercicios 2016 y 2017 no tiene contratos de arrendamiento financiero.

En el caso de los arrendamientos operativos, las cuotas se reconocen como gasto en caso de ser arrendatario, y como ingreso en caso de ser arrendador, de forma lineal durante el plazo del mismo, salvo que resulte más representativa otra base sistemática de reparto.

3.7 Instrumentos Financieros

Un instrumento financiero es cualquier contrato que dé lugar, simultáneamente, a un activo financiero en una entidad y a un pasivo financiero o a un instrumento de patrimonio en otra entidad.

Los activos financieros abarcan principalmente las inversiones en fondos mutuos de renta fija, depósitos a plazo, los que se reconocen a su valor justo. Estos son clasificados como inversiones mantenidas hasta el vencimiento y son liquidadas antes de o en 90 días.

La Sociedad invierte sus excedentes con un límite de hasta el 80%, en fondos mutuos con instrumentos sólo de renta fija de corto plazo y depósitos a plazo.

3.7.1 Jerarquías de Valor Razonable

El valor razonable de los diferentes instrumentos financieros derivados se calcula mediante los siguientes procedimientos:

- Para los derivados cotizados en un mercado activo, por su cotización al cierre del período.
- En el caso de los derivados no negociables en mercados organizados, EECL utiliza para su valoración la metodología de flujos de caja descontados y modelos de valoración de opciones generalmente aceptados, basándose en las condiciones del mercado, tanto de contado como de futuros a la fecha de cierre del período.

En consideración a los procedimientos antes descritos, EECL clasifica los instrumentos financieros en las siguientes jerarquías:

Nivel 1: Precio cotizado (no ajustado) en un mercado activo para activos y pasivos idénticos;

Nivel 2: Inputs diferentes a los precios cotizados que se incluyen en el nivel 1 y que son observables para activos o pasivos, ya sea directamente (es decir, como precio) o indirectamente (es decir, derivado de un precio). Los métodos y las hipótesis utilizadas para determinar los valores razonables de este nivel, por clase de activos financieros o pasivos financieros, tienen en consideración la estimación de los flujos de caja futuros, descontados con las curvas cero cupón de tipos de interés de cada divisa. Todas las valoraciones descritas se realizan a través de herramientas externas, como por ejemplo “Bloomberg”; y

Nivel 3: Inputs para activos o pasivos que no están basados en información observable de mercado (inputs no observables).

3.7.2 Activos financieros

Las cuentas comerciales a cobrar se reconocen inicialmente por su valor razonable y posteriormente por su costo amortizado de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

En el momento de reconocimiento inicial EECL y sus filiales valorizan todos sus activos financieros, a valor razonable y los clasifican en cuatro categorías:

- Deudores por ventas y otras cuentas por cobrar, incluyendo cuentas por cobrar a empresas relacionadas: son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables, que no se negocian en un mercado activo. Después de su reconocimiento inicial estos activos se registran a su costo amortizado utilizando el método de la tasa de interés efectiva.

- Inversiones mantenidas hasta su vencimiento: son aquellos instrumentos no derivados con pagos fijos o determinables y fechas fijas de vencimiento y las que la Sociedad tiene intención y capacidad de mantener hasta su vencimiento. En las fechas posteriores a su reconocimiento inicial se contabilizan al costo amortizado según se ha definido en el párrafo anterior.
- Activos financieros registrados a valor razonable con cambios en resultados: incluye la cartera de negociación y aquellos activos financieros que han sido designados como tales en el momento de su reconocimiento inicial y que se gestionan y evalúan según el criterio de valor razonable. Se valorizan en el estado de situación financiera consolidado por su valor razonable y las variaciones en su valor se registran directamente en resultados en el momento en que ocurren.
- Inversiones disponibles para la venta: son los activos financieros que se designan específicamente como disponibles para la venta o aquellos que no encajan dentro de las tres categorías anteriores, correspondiendo casi su totalidad a inversiones financieras en capital. Estas inversiones figuran en el estado de situación financiera consolidado por su valor razonable cuando es posible determinarlo de forma fiable. En el caso de participaciones en sociedades no cotizadas, normalmente el valor de mercado no es posible determinarlo de forma fiable, por lo que, cuando se da esta circunstancia, se valoran por su costo de adquisición o por un monto inferior si existe evidencia de su deterioro. Las variaciones del valor razonable, netas de su efecto fiscal, se registran con cargo o abono a una reserva del patrimonio neto denominada "activos financieros disponibles para la venta".

3.7.3 Pasivos financieros

Los acreedores comerciales y otras cuentas por pagar se reconocen inicialmente a su valor razonable y posteriormente se valoran por su costo amortizado utilizando el método de la tasa de interés efectiva.

Todos los pasivos financieros son reconocidos inicialmente por su valor razonable y en el caso de los préstamos incluyen también los costos de transacción directamente atribuibles.

Los préstamos, obligaciones con el público y pasivos financieros de naturaleza similar se reconocen inicialmente a su valor razonable, neto de costos en que se haya incurrido la transacción.

Posteriormente, se valorizan a su costo amortizado y cualquier diferencia entre los fondos obtenidos (netos de costos necesarios para su obtención) y el valor de reembolso, se reconoce en el estado de resultados durante la vida de la deuda de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

3.7.4 Derivados y operaciones de cobertura

La estrategia de administración del riesgo financiero de EECL y sus filiales se enfoca en mitigar el riesgo de tipo de cambio que está asociado a ingresos, costos, inversiones de excedentes de caja, inversiones en general y deuda denominada en moneda distinta al dólar de Estados Unidos.

Los contratos de derivados suscritos corresponden fundamentalmente a instrumentos de cobertura. Los efectos que surjan producto de cambio de valor justo de este tipo de instrumentos, se registran dependiendo de su valor en activos y pasivos de cobertura, en la medida que la cobertura de esta partida haya sido declarada como altamente efectiva de acuerdo a su propósito.

Los derivados inicialmente se reconocen a su valor justo a la fecha de la firma del contrato derivado y posteriormente se revalorizan a su valor justo a la fecha de cada cierre. Las ganancias o pérdidas resultantes se reconocen en ganancias o pérdidas en función de la efectividad del instrumento derivado y según la naturaleza de la relación de cobertura. Una cobertura se considera altamente efectiva cuando los cambios en el valor razonable o en los flujos de caja del subyacente atribuibles al riesgo cubierto, se compensan con los cambios en el valor razonable o en los flujos de efectivo del instrumento de cobertura, con una efectividad que se encuentre en el rango de 80% - 125%. A la fecha, un alto porcentaje de los derivados contratados por la compañía tienen tratamiento de cobertura de flujos de caja.

Contabilidad de cobertura: la Sociedad denomina ciertos instrumentos como de cobertura, que pueden incluir derivados o derivados implícitos, ya sea como instrumentos de cobertura del valor justo, instrumentos de cobertura de flujo de caja, o instrumentos de cobertura de inversiones netas de operaciones extranjeras.

Para las coberturas de flujo de caja, la porción efectiva de los cambios en el valor justo de los instrumentos derivados que se denominan y califican como instrumentos de cobertura de flujos de caja se difiere en el patrimonio, en una reserva de Patrimonio Neto. La ganancia o pérdida relacionada a la porción ineficaz se reconoce de manera inmediata en ganancias o pérdidas, y se incluye en el estado de resultado.

Al inicio de la cobertura, la compañía documenta la relación entre los instrumentos de cobertura y el ítem cubierto, junto con los objetivos de su gestión de riesgo y su estrategia para realizar diferentes transacciones de cobertura.

En caso de atrasos o cambios en los flujos de pagos, que puedan producir descalces entre los flujos de la cobertura y de la partida cubierta. Para reducir el impacto de estos descalces sobre la efectividad de la cobertura contable se complementaran los instrumentos principales de cobertura con otros instrumentos tomados en sus fechas de vencimiento, tales como: (a) depósitos a plazo en UF, (b) pactos de retrocompra, (c) prórrogas de los contratos forward o (d) nuevos contratos forward en sentido contrario.

Además, al inicio de la cobertura y de manera continuada, la compañía documenta si el instrumento de cobertura es altamente efectivo en compensar cambios en los valores justos o flujos de caja del ítem cubierto.

Las coberturas deben tener un alto grado de efectividad desde su inicio, y en cualquier momento durante el período para el cual ella se estructure. Se entiende como efectividad el grado en que las variaciones en los flujos de caja del instrumento de cobertura compensan las variaciones en los flujos de caja del objeto de cobertura, atribuibles al riesgo cubierto.

La contabilización posterior de las coberturas de flujo de efectivo por cada filial de EECL, se realiza registrando las partidas cubiertas de acuerdo a IFRS y el instrumento de cobertura a valor justo, donde la porción efectiva del instrumento de cobertura es llevada a patrimonio y la porción inefectiva al resultado del período.

Las coberturas contables de EECL sólo podrán ser interrumpidas en los siguientes casos:

- La posición del instrumento designado de cobertura expira sin que haya sido prevista una situación o renovación, si se vende o liquida, se ejerce o se cierra.
- La cobertura deja de cumplir con cualquiera de los requisitos necesarios para poder aplicar la contabilidad especial de coberturas.
- En caso que exista evidencia de que la transacción futura prevista, objeto de cobertura, no se llevará a cabo.
- alguna filial de la Sociedad suspende su designación, en forma independiente de las otras filiales.

3.8 Inventarios

Este rubro está compuesto principalmente por repuestos para mantenimientos e insumos utilizados en el proceso productivo de generación eléctrica. Estos se registran al costo, sobre la base del método de promedio ponderado. El costo de las existencias excluye los gastos de financiamiento y las diferencias de cambio. El costo de existencias afecta a resultados conforme se consumen.

3.9 Activos No Corrientes Mantenidos para la Venta y Actividades Interrumpidas

La Sociedad clasifica como activos no corrientes mantenidos para la venta las Propiedades, Plantas y Equipos, los intangibles, las inversiones en asociadas, los negocios conjuntos y los grupos sujetos a desapropiación (grupo de activos que se van a enajenar junto con sus pasivos directamente asociados), para los cuales en la fecha de cierre del estado de situación financiera se han iniciado gestiones activas para su venta y se estima que es altamente probable que la misma se concrete durante el período de doce meses siguientes a dicha fecha.

Estos activos o grupos sujetos a desapropiación se valorizan por el menor del monto en libros o el valor estimado de venta deducidos los costos necesarios para llevarla a cabo, y dejan de amortizarse desde el momento en que son clasificados como activos no corrientes mantenidos para la venta.

Los activos que dejen de estar clasificados como mantenidos para la venta, o dejen de formar parte de un grupo de elementos enajenables, son valorados al menor de su valor contable antes de su clasificación, menos las depreciaciones, amortizaciones o revalorizaciones que se hubieran reconocido si no se hubieran clasificado como tales, y el valor recuperable en la fecha en la que van a ser reclasificados a Activos no corrientes.

3.10 Provisiones

La Sociedad reconoce una provisión si:

- Como resultado de un suceso pasado, tiene una obligación legal o implícita.
- Puede ser estimada en forma fiable.
- Es probable que sea necesario un egreso de flujo de efectivo para liquidar dicha obligación.

Las obligaciones existentes a la fecha de los estados financieros, surgidas como consecuencia de hechos pasados de los que pueden derivarse perjuicios patrimoniales de probable materialización para la Sociedad, cuyo monto y fecha de pago son inciertos, se registran como provisiones por el valor actual del monto más probable que se estima habrá que desembolsar para cancelar la obligación.

3.10.1 Beneficios post empleo y otros similares

La Sociedad reconoce en su pasivo, a la fecha de cierre de los estados financieros, el valor actual de la obligación por concepto de indemnización por años de servicios (IAS). La valorización de estas obligaciones se efectúa mediante un cálculo actuarial, el cual considera hipótesis de tasas de mortalidad, rotación de los empleados, tasas de interés, fechas de jubilación, efectos por incrementos en los salarios de los empleados, así como los efectos en las variaciones en las prestaciones derivadas de variaciones en la tasa de inflación. Las pérdidas y ganancias actuariales que puedan producirse por variaciones de las obligaciones preestablecidas definidas se registran directamente en otros resultados integrales. Las pérdidas y ganancias actuariales tienen su origen en las desviaciones entre la estimación y la realidad del comportamiento de las hipótesis actuariales o en la reformulación de las hipótesis actuariales establecidas (Ver Nota 26)

3.11 Clasificación del Valor Corriente y No Corriente

La Sociedad clasifica sus activos y pasivos de acuerdo a sus vencimientos; esto es, como corrientes, aquellos activos y pasivos con vencimiento inferior o igual a doce meses, y como no corrientes, aquellos activos y pasivos con vencimiento superior a un año.

Pasivos cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo está asegurado a discreción de la Sociedad, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, podrán clasificarse como pasivos no corrientes y su porción del corto plazo en pasivos corrientes.

3.12 Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos

La Sociedad determina el impuesto a la renta sobre la base imponible en conformidad a las normas legales vigentes. Los impuestos diferidos originados por diferencias temporarias y otros eventos se registran de acuerdo a la NIC 12 “impuesto a las ganancias”, básicamente identificando dichas diferencias entre base contable y tributaria y aplicando las tasas vigentes impositivas al cierre del período. El gasto por impuesto a las ganancias está compuesto por impuestos corrientes e impuestos diferidos.

El importe en libros de los activos por impuestos diferidos se revisa en cada fecha de presentación de los estados financieros, y se reduce en la medida en que ya no es probable que suficientes ganancias tributarias estén disponibles para que todos o parte de los activos por impuestos diferidos puedan ser utilizados. Los activos por impuestos diferidos no reconocidos también son revisados en cada fecha de cierre y se reconocen en la medida en que sea probable que los beneficios impositivos futuros permitan que el activo por impuesto diferido sea recuperado.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos se valorizan a las tasas de impuesto que se espere sean aplicables en el período en el que el activo se realice o el pasivo se liquide, basándose en las tasas (y leyes) tributarias que hayan sido aprobadas o prácticamente aprobadas a la fecha del balance general.

3.13 Reconocimiento de Ingresos y Gastos

Los ingresos ordinarios se reconocen cuando se produce la entrada bruta de beneficios económicos originados en el curso de las actividades ordinarias de la Compañía durante el período, siempre que dicha entrada de beneficios provoque un incremento en el patrimonio total que no esté relacionado con las aportaciones de los propietarios de ese patrimonio y estos beneficios puedan ser valorados con fiabilidad. Los ingresos ordinarios se valoran por el valor razonable de la contrapartida recibida o por recibir, derivada de los mismos.

Los ingresos ordinarios, correspondientes principalmente a ventas de energía, potencia, servicios portuarios, servicios industriales y transmisión eléctrica, los que incluyen los servicios prestados y no facturados al cierre del período, se presentan netos de impuestos, devoluciones, rebajas y descuentos, y son reconocidos cuando el importe de los mismos puede ser medido con fiabilidad, y sea probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir a la compañía. Estos son imputados en base del criterio del devengo.

- Ventas de energía: Se reconoce como ingreso, la energía suministrada y no facturada al último día del mes de cierre, valorizadas según tarifas vigentes al correspondiente período de consumo. Asimismo, el costo de energía se encuentra incluido en el resultado.
- Ventas de servicios: Se reconocen en el resultado en el período en que se prestan dichos servicios.
- Ingresos por intereses: Los ingresos por intereses se reconocen sobre la base de la proporción de tiempo transcurrido, usando el método del interés efectivo.
- Arrendamientos: Para el caso de activos arrendados y reconocidos como arrendamiento financiero, el valor actual de los pagos está reconocido como una cuenta por cobrar. La diferencia entre este importe bruto a cobrar y el valor actual de dicho pago se reconoce como rendimiento financiero. Estos ingresos se reconocen como resultado a través del método lineal, durante el plazo del arrendamiento.

3.14 Ganancia (Pérdida) por Acción

La ganancia básica por acción se calcula como el cociente entre la ganancia (pérdida) neta del ejercicio atribuible a la Sociedad Matriz y el número medio ponderado de acciones ordinarias de la misma en circulación durante dicho período, sin incluir el número medio de acciones de la Sociedad Matriz en poder de alguna sociedad filial, si en alguna ocasión fuere el caso.

3.15 Dividendos

La política de dividendos de EECL consiste en pagar el dividendo mínimo obligatorio en conformidad a la Ley y los estatutos sociales, pudiendo aprobarse dividendos por sobre el mínimo obligatorio si las condiciones de la compañía lo permiten. Cada año el directorio propone un pago de dividendos según los resultados financieros, los recursos líquidos disponibles y los requerimientos de financiamiento estimados para inversiones de capital. El dividendo propuesto por el directorio debe ser aprobado en Junta Ordinaria de Accionistas, según lo establece la ley.

En relación a las circulares N°1945 y N°1983 de la Comisión para el Mercado Financiero, antes Superintendencia de Valores y Seguros el directorio de la Sociedad acordó que la utilidad líquida distribuable será la que se refleja en los estados financieros como Utilidad del Ejercicio atribuible a los tenedores de acciones, sin efectuar ajustes sobre las mismas.

En cuanto a las utilidades que no se distribuyan como dividendos provisorios, se podrá proponer a la respectiva Junta Ordinaria de Accionistas su distribución como dividendo definitivo dentro de los treinta días siguientes a la celebración de la respectiva junta.

3.16 Efectivo y Equivalentes al Efectivo

El efectivo y equivalente de efectivo comprende el efectivo en caja, cuentas corrientes bancarias sin restricciones, depósitos a plazo y valores negociables cuyo vencimiento no supere los 90 días, siendo fácilmente convertibles en cantidades conocidas de efectivo y con riesgo poco significativo de cambios a su valor.

3.17 Segmentos de Operación

El negocio principal de la Sociedad es la generación y venta de energía eléctrica. Para ello cuenta con centrales térmicas, de ciclo combinado, solar e hidroeléctrica que producen dicha energía, la que es vendida a clientes con los que se mantienen contratos de suministros de acuerdo a lo estipulado en la Ley Eléctrica, clasificando a éstos como clientes regulados, clientes libres y mercado spot.

No existe una relación directa entre cada una de las unidades generadoras y los contratos de suministro, sino que éstos se establecen de acuerdo a la capacidad total de la Sociedad, siendo abastecidos con la generación de cualquiera de las plantas o, en su defecto, con compras de energía a otras compañías generadoras.

EECL es parte del Sistema Eléctrico Nacional (ex SING), por lo que la generación de cada una de las unidades generadoras está definida por el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN).

Por lo anterior, y dado que EECL opera sólo en el Sistema Interconectado del Norte Grande, no es aplicable una segmentación geográfica.

La regulación eléctrica en Chile contempla una separación conceptual entre energía y potencia, pero no por tratarse de elementos físicos distintos, sino para efectos de tarificación económicamente eficiente. De ahí que se distinga entre energía que se tarifica en unidades monetarias por unidad de energía (KWh, MWh, etc.) y potencia que se tarifica en unidades monetarias por unidad de potencia – unidad de tiempo (KW-mes).

En consecuencia, para efectos de la aplicación de la IFRS 8, se define como el único segmento operativo para EECL, a la totalidad del negocio descrito.

3.18 Pasivos y Activos Contingentes

Los pasivos contingentes no se reconocen en los estados financieros, pero se revelan en notas a los estados financieros a menos que su ocurrencia sea remota. Los activos contingentes no se reconocen en los estados financieros y se revelan sólo si su flujo económico de beneficios es probable que se realicen.

NOTA 4 - REGULACIÓN SECTORIAL Y FUNCIONAMIENTO DEL SISTEMA ELÉCTRICO

4.1 Descripción del Negocio

ENGIE ENERGIA CHILE S.A. tiene por objetivo la producción, transporte, distribución y suministro de energía eléctrica; compra, venta y transporte de combustibles, ya sean éstos líquidos, sólidos o gaseosos y, adicionalmente, ofrecer servicios de consultoría relacionados a la ingeniería y gestión, al igual que de mantenimiento y reparación de sistemas eléctricos.

Al 31 de Diciembre de 2017, ENGIE ENERGIA CHILE S.A. posee una capacidad instalada de 1.971 MW en el SING, conformando aproximadamente del 34% del total de ese Sistema. La Sociedad cuenta con 2.066 kms. de líneas de transmisión, un gasoducto de gas natural, con una capacidad de transporte de 8 millones de m³ al día para su distribución y comercialización en la zona norte de Chile.

4.2 Información de Regulación y Funcionamiento del Sistema Eléctrico

El sector eléctrico en Chile se encuentra regulado por la Ley General de Servicios Eléctricos, contenida en el DFL N° 1 de 1982, del Ministerio de Minería, y su correspondiente Reglamento, contenido en el D.S. N° 327 de 1998. Tres entidades gubernamentales tienen la responsabilidad en la aplicación y cumplimiento de la Ley; La Comisión Nacional de Energía (CNE), que posee la autoridad para proponer las tarifas reguladas (precios de nudo), así como para elaborar planes indicativos para la construcción de nuevas unidades de generación; la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), que fiscaliza y vigila el cumplimiento de las leyes, reglamentos y normas técnicas para la generación, transmisión y distribución eléctrica, combustibles líquidos y gas; y el Ministerio de Economía, que revisa y aprueba las tarifas propuestas por la CNE y regula el otorgamiento de concesiones a compañías de generación, transmisión y distribución eléctrica, previo informe de la SEC. La ley establece un Panel de Expertos, que tiene por función primordial resolver las discrepancias que se produzcan entre empresas eléctricas.

El Sistema Interconectado del Norte Grande (SING) se extiende por las regiones de Arica y Parinacota, Tarapacá y Antofagasta.

De acuerdo a la Ley Eléctrica, las compañías que forman parte en la generación en un sistema eléctrico, deben coordinar sus operaciones a través del CEN, con el fin de operar el sistema a mínimo costo, preservando la seguridad del servicio. Para ello, el CEN planifica y realiza la operación del sistema, incluyendo el cálculo de costo marginal horario, precio al cual se valoran las transferencias de energía entre generadores, estando la decisión de generación de cada empresa supeditada al plan de operación del CEN. Las compañías pueden decidir libremente si vender su energía a clientes regulados o no regulados. Cualquier superávit o déficit entre sus ventas a clientes y su producción, es vendido o comprado a otros generadores al costo marginal.

4.3 Tipos de clientes

- a) Clientes regulados: Corresponden a aquellos consumidores residenciales, comerciales, pequeña y mediana industria, con una potencia conectada igual o inferior a 5.000 KW, y que están ubicados en el área de concesión de una empresa distribuidora. El precio de transferencia entre las compañías generadoras y distribuidoras corresponderá al resultado de las licitaciones que éstas lleven a cabo.
- b) Clientes libres: Corresponde a aquella parte de la demanda que tiene una potencia conectada mayor a 5.000 KW, principalmente proveniente de clientes industriales y mineros. Estos consumidores pueden negociar libremente sus precios de suministro eléctrico con las generadoras y/o distribuidoras. Los clientes con potencia entre 500 y 5.000 KW tienen la opción de contratar energía a precios que pueden ser convenidos con sus proveedores –o bien-, seguir sometidos a precios regulados, con un período de permanencia mínimo de cuatro años en cada régimen.

c) Mercado Spot o de corto plazo: Corresponde a las transacciones de energía y potencia entre compañías generadoras, que resulta de la coordinación realizada por el CEN para lograr la operación económica del sistema, Los excesos (déficit) de su producción respecto de sus compromisos comerciales son transferidos mediante ventas (compras) a los otros generadores integrantes del CEN. Para el caso de la energía, las transferencias son valoradas al costo marginal. Para la potencia, las transferencias son valoradas al precio de nudo correspondiente, según ha sido fijado semestralmente por la autoridad.

En Chile, la potencia por remunerar a cada generador depende de un cálculo realizado centralizadamente por el CEN en forma anual, del cual se obtiene la potencia firme para cada central, valor que es independiente de su despacho.

A partir del año 2010, con la promulgación de la Ley 20.018, las empresas distribuidoras deberán disponer de suministro permanentemente para el total de su demanda, para lo cual deben realizar licitaciones públicas de largo plazo.

4.4 Principales Activos

El parque de la generación de EECL y sus Filiales está conformado principalmente por centrales térmicas de ciclo combinado y carboneras, que en suma aportan 1.971 MW en el SING (34%) de la potencia bruta total aportada en el sistema interconectado del norte grande.

Las centrales carboneras y ciclo combinado se distribuyen en 10 plantas dentro de la segunda región de Chile, ubicadas 5 centrales en Mejillones y 5 centrales en Tocopilla, con una capacidad total de 1.897 MW y otras centrales de menor tamaño que suman 74 MW, que se ubican en Arica e Iquique.

4.5 Energías Renovables

En materia de energías renovables, en abril de 2008 se promulgó la Ley 20.257 y fue modificada con la Ley 20.698 que se promulgó en octubre de 2013, que incentivan el uso de las Energías Renovables No Convencionales (ERNC). El principal aspecto de estas normas es que obliga a los generadores a que al menos un 5% de su energía comercializada provenga de estas fuentes renovables entre los años 2010 y 2014, aumentando progresivamente en 0,5% por año a partir del ejercicio 2015 hasta 2024, donde se alcanzará un 10%, para los contratos celebrados con posterioridad al 31 de agosto de 2007 y con anterioridad al 1 de julio de 2013. Para los contratos firmados con posterioridad al 1 de julio de 2013, la obligación aludida será del 5% al año 2013, con incrementos del 1% a partir del año 2014 hasta llegar al 12% el año 2020, e incrementos del 1,5% a partir del año 2021 hasta llegar al 18% el año 2024, y un incremento del 2% al año 2025 para llegar al 20% el año 2025.

En el año 2013, ENGIE ENERGIA CHILE S.A. inauguró la Planta Fotovoltaica, El Aguila I con una potencia instalada de 2 MW.

Con fecha 9 de septiembre de 2016 comenzó su operación comercial la Planta Solar Fotovoltaica Pampa Camarones con una potencia instalada de 6 MW.

Para el cumplimiento de la normativa vigente, la Sociedad adquiere en el mercado los atributos de Energía Renovable No Convencional (ERNC).

NOTA 5 – REORGANIZACIONES SOCIETARIAS

5.1 Adquisición de subsidiarias y participaciones no controladoras

Combinación de negocios

Con fecha 29 de Diciembre de 2009, compañías del Grupo ENGIE (antes denominado GDF Suez) y Codelco, firmaron un acuerdo para fusionar la Compañía (entidad continuadora), con Inversiones Tocopilla 1. Inversiones Tocopilla 1 fue un vehículo creado para efectos de la fusión, que consideró las inversiones que SEA y Codelco tenían en Electroandina S.A., Central Termoeléctrica Andina S.A., Inversiones Hornitos S.A., Gasoducto Nor Andino SpA y Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.

Como consecuencia de la fusión, la Compañía pasó a ser controladora de Central Termoeléctrica Andina S.A., Gasoducto Nor Andino SpA y Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. Además es propietaria y operadora de los activos de Electroandina S.A. y mantiene propiedad del 60% de la filial Inversiones Hornitos S.A.

El valor justo de la adquisición fue determinado mediante la valorización del 100% de los activos entregados en la transacción y los pagos realizados a la fecha de la transacción.

El valor justo de los activos fijos se determinó como los valores de reposición ajustados por su vida útil funcional o de mercado. La tasación de los activos fijos fue desarrollada por especialistas externos.

Los activos intangibles, principalmente contratos con clientes, se valorizaron mediante la metodología del MEEM ("Multi Excess Earning Method") que considera el valor de las relaciones contractuales con clientes como el valor presente de los flujos de fondos excedentes que genera el activo intangible durante su vida útil, una vez deducidos los flujos de fondos asociados al resto de los activos operativos tangibles e intangibles existentes, descontados a una tasa de descuento representativa del riesgo de cada activo.

5.2 Venta de subsidiarias

Durante el mes de Diciembre de 2015, ENGIE ENERGIA CHILE S.A. acordó vender a Red Eléctrica Chile SpA el 50% de las acciones de Transmisora Eléctrica del Norte S.A. ("TEN"), conservando EECL el 50% restante. Con fecha 21 de enero de 2016 la Comisión Europea declaró compatible la operación, por lo que las partes decidieron suscribir con fecha 27 de enero de 2016 los contratos y demás documentos necesarios para su materialización, los cuales consisten principalmente en:

- El traspaso a Red Eléctrica Chile SpA del 50% de las acciones emitidas por TEN, en el precio total de USD 217.560.000.
- La cesión a Red Eléctrica Chile SpA del 50% de los créditos de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. contra TEN, en el precio de USD 52.113.477,30 y 940.507,70 Unidades de Fomento.
- El pacto de accionistas mediante el cual las partes regulan su relación como accionistas de TEN, así como la administración de esta última.

NOTA 6 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

La composición del efectivo y equivalentes al efectivo al 31 de Diciembre de 2017 y 2016, clasificado por tipo de efectivo es el siguiente:

CLASES DE EFECTIVO Y EQUIVALENTE DE EFECTIVO (PRESENTACIÓN)	31-12-2017 kUSD	31-12-2016 kUSD
Efectivo en Caja	41	93
SalDOS en Bancos	3.199	11.677
Depósitos a corto plazo, clasificados como equivalentes al efectivo	74.901	266.506
Total de Efectivo y Equivalente de Efectivo	78.141	278.276

Los saldos de efectivo y equivalente de efectivo incluidos en el Estado de Situación Financiera, no difieren del presentado en el Estado de Flujo de Efectivo y no tienen restricciones de ningún tipo.

El detalle por cada concepto de efectivo y efectivo equivalente es el siguiente:

6.1 Disponible

El disponible está conformado por los dineros en efectivo mantenidos en Caja y Cuentas corrientes bancarias y su valor libro es igual a su valor razonable.

6.2 Depósitos a Plazo

Los Depósitos a plazo incluyen el capital más los intereses y reajustes devengados a la fecha de cierre

ENTIDAD	MONEDA	TASA %	VENCIMIENTO	31-12-2017 KUSD	TASA %	VENCIMIENTO	31-12-2016 KUSD
Banco Consorcio	USD	3,02%	08-01-18	3.015	1,10%	13-01-17	10.020
Banco Consorcio	USD	1,70%	11-01-18	3.251		-	0
Banco Consorcio	USD	2,00%	18-01-18	3.301		-	0
Banco Consorcio	USD	2,00%	29-01-18	2.000		-	0
Banco Citibank	USD		-	0	0,30%	03-01-17	1.063
Banco Corpbanca	USD	2,85%	03-01-18	9.009	0,70%	05-01-17	5.001
Banco Corpbanca	USD	1,50%	11-01-18	3.251	1,00%	03-01-17	12.012
Banco Corpbanca	USD		-	0	1,18%	18-01-17	20.008
Banco Corpbanca	USD		-	0	1,30%	20-01-17	5.002
Banco Santander	USD	3,00%	08-01-18	13.014	0,86%	03-01-17	12.009
Banco Santander	USD	3,00%	11-01-18	1.250	1,00%	18-01-17	25.008
Banco Santander	USD		-	0	1,05%	12-01-17	3.000
Banco Santander	USD		-	0	1,14%	27-01-17	6.001
Banco Estado	USD	1,45%	11-01-18	3.550	0,70%	05-01-17	20.004
Banco Estado	USD		-	0	0,70%	06-01-17	10.002
Banco Estado	USD		-	0	0,70%	12-01-17	4.000
Banco Chile	USD	2,50%	10-01-18	4.901	0,80%	03-01-17	5.011
Banco Chile	USD	2,50%	11-01-18	8.001	1,15%	17-01-17	1.101
Banco Chile	USD	2,50%	18-01-18	1.000	1,20%	19-01-17	20.008
Banco Chile	USD		-	0	1,20%	20-01-17	8.011
Banco Chile	USD		-	0	1,30%	23-01-17	8.003
Banco BBVA	USD	2,90%	10-01-18	6.002	0,80%	03-01-17	20.006
Banco BBVA	USD	1,25%	05-01-18	351	0,60%	04-01-17	1.019
Banco BCI	USD	2,78%	09-01-18	4.002	0,90%	06-01-17	5.001
Banco BCI	USD	2,57%	10-01-18	6.002	0,92%	03-01-17	30.009
Banco BCI	USD	2,76%	18-01-18	3.001	1,05%	05-01-17	1.200
Banco BCI	USD		-	0	1,05%	27-01-17	6.001
Banco Scotiabank	USD		-	0	0,80%	12-01-17	10.004
Banco Scotiabank	USD		-	0	1,05%	27-01-17	8.001
Banco Scotiabank	USD		-	0	1,06%	26-01-17	10.001
TOTAL CONSOLIDADO				74.901			266.506

6.3 Efectivo y Equivalentes al Efectivo

PASIVOS QUE SE ORIGINAN DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	SALDO AL 1/1/2017 (1)	FLUJOS DE EFECTIVO DE FINANCIAMIENTO			CAMBIOS QUE NO REPRESENTAN FLUJOS DE EFECTIVO						SALDO AL 31/12/2017 (1)
		Provenientes	Utilizados	Total	Adquisición de filiales	Ventas de filiales	Cambios en valor razonable	Diferencias de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Otros cambios (2)	
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Obligaciones con el público no garantizadas (Nota 19)	745.330	0	(38.250)	(38.250)	0	0	0	0	0	41.252	748.332
Préstamos que devengan intereses (Nota 19)	0	100.000	0	0	0	0	0	0	0	138	100.138
Préstamos de empresas relacionadas (Nota 10.5 y 10.6)	31.352	0	(6.146)	(6.146)	0	0	0	0	0	0	25.206
TOTAL	776.682	100.000	(44.396)	(44.396)	0	0	0	0	0	41.390	873.676

(1) Saldo correspondiente a la porción corriente y no corriente

(2) Corresponde al devengamiento de intereses

NOTA 7 - OTROS ACTIVOS FINANCIEROS

Corriente

DETALLE DE INSTRUMENTOS	31-12-2017 kUSD	31-12-2016 kUSD
Fondos Mutuos	53	539
Forward (1)	2.792	2.742
Total Otros Activos Financieros	2.845	3.281

No Corriente

DETALLE DE INSTRUMENTOS	31-12-2017 kUSD	31-12-2016 kUSD
Forward (1)	71	0
Total Otros Activos Financieros	71	0

(1) Ver detalle en Nota 20 - Derivados y Operaciones de Cobertura

7.1 Cuotas de Fondos Mutuos Renta Fija

Las cuotas de Fondos Mutuos, se encuentran registradas a su valor razonable y su detalle es el siguiente:

ENTIDAD	Moneda	31-12-2017 kUSD	31-12-2016 kUSD
Banco Santander Río	USD	53	539
Total Fondos Mutuos		53	539

NOTA 8 - OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS CORRIENTES

Los valores registrados por la Sociedad en este rubro corresponden a valores por servicios que serán realizados en meses posteriores y antes de un año de la fecha de cierre del período informado.

TIPOS DE PAGOS	31-12-2017 kUSD	31-12-2016 kUSD
Seguros Pagados por Anticipado (1)	3.895	5.259
IVA Crédito Fiscal	13.653	11.605
Pago anticipado Contrato TGN (GNAA) (2)	2.257	2.382
Anticipos a Proveedores (3)	3.539	15.471
Gastos Diferidos	4.508	0
Otros	699	85
Total	28.551	34.802

(1) Corresponde a pólizas de seguros vigentes por incendio, responsabilidad civil y otros riesgos.

(2) Acuerdo transaccional entre TGN (Transportadora de Gas del Norte S.A.) y GNAA (Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.), por modificación de tipo de contrato de TF: Transporte de gas en condición de firme a TI: Transporte de gas en condición de interrumpible, por los servicios que se prestarán entre Mayo de 2014 y Diciembre 2019.

(3) Mayoritariamente incluye anticipos de repuestos.

NOTA 9 - CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

Los saldos incluidos en este rubro en general no devengan intereses.

No existen restricciones a la disposición de este tipo de cuentas por cobrar de monto significativo.

De acuerdo a la IFRS 7 párrafo 36, la Sociedad no tiene garantías tomadas sobre los créditos comerciales otorgados a sus clientes.

El vencimiento promedio de las obligaciones de clientes es de 15 días corridos, desde el momento de su facturación. No existe ningún cliente individual, que mantenga saldos significativos en relación con las ventas o cuentas por cobrar totales de la Sociedad.

Para un mayor análisis del riesgo de los deudores incobrables, ver Nota 21 "Gestión de Riesgos"

La Sociedad constituye una provisión de incobrables al cierre de cada trimestre, considerando aspectos como la antigüedad de sus cuentas a cobrar y el análisis caso a caso de las mismas.

La Sociedad posee cartera repactada con un cliente, y no posee cartera protestada o en cobranza judicial.

Los valores incluidos en este ítem, corresponden a los siguientes tipos de documentos:

9.1 Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes

CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR CORRIENTES	31-12-2017 kUSD	31-12-2016 kUSD
Facturas por Cobrar	119.732	91.841
Deudores Varios Corrientes	545	812
Otras Cuentas por Cobrar Corrientes	1.894	5.912
Total	122.171	98.565

9.2 Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes

CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR NO CORRIENTES	31-12-2017 KUSD	31-12-2016 KUSD
Otros Deudores Varios	250	248
Total	250	248

Los saldos de deudores brutos de la sociedad al 31 de Diciembre de 2017, estratificados por morosidad son los siguientes:

SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017											
DEUDORES	CARTERA AL DÍA	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	TOTAL
		1-30 días	31-60 días	61-90 días	91-120 días	121-150 días	151-180 días	181-210 días	211-250 días	Mas 250 días	
	KUSD	KUSD	KUSD	KUSD	KUSD	KUSD	KUSD	KUSD	KUSD	KUSD	KUSD
Deudores por operaciones de crédito corriente	116.966	1.554	648	49	34	22	1	3	75	3.176	122.528
Estimación incobrables	0	0	0	(48)	(34)	(22)	(1)	(3)	(75)	(2.614)	(2.797)
Deudores varios corrientes	796	0	0	0	0	0	0	0	0	115	911
Estimación incobrables	0	0	0	0	0	0	0	0	0	(115)	(115)
Otras cuentas por cobrar corrientes	1.894	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.894
TOTAL	119.656	1.554	648	1	0	0	0	0	0	562	122.421

Los saldos de deudores brutos de la sociedad al 31 de Diciembre de 2016, estratificados por morosidad son los siguientes:

SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016											
DEUDORES	CARTERA AL DÍA	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	TOTAL
		1-30 días	31-60 días	61-90 días	91-120 días	121-150 días	151-180 días	181-210 días	211-250 días	Mas 250 días	
	KUSD	KUSD	KUSD	KUSD	KUSD	KUSD	KUSD	KUSD	KUSD	KUSD	KUSD
Deudores por operaciones de crédito corriente	89.048	1.660	265	409	0	233	0	0	0	3.083	94.698
Estimación incobrables	0	0	0	0	0	0	0	0	0	(2.857)	(2.857)
Deudores varios corrientes	1.060	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.060
Otras cuentas por cobrar corrientes	5.912	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5.912
TOTAL	96.020	1.660	265	409	0	233	0	0	0	226	98.813

TRAMOS DE MOROSIDAD AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017	CARTERA REPACTADA		CARTERA NO REPACTADA		TOTAL CARTERA BRUTA	
	N° Clientes	Monto	N° Clientes	Monto	N° Clientes	Monto
Al día	-	0	1.019	119.656	1.019	119.656
Entre 1 y 30 días	-	0	62	1.554	62	1.554
Entre 31 y 60 días	-	0	17	648	17	648
Entre 61 y 90 días	-	0	7	49	7	49
Entre 91 y 120 días	-	0	8	34	8	34
Entre 121 y 150 días	-	0	6	22	6	22
Entre 151 y 180 días	-	0	3	1	3	1
Entre 181 y 210 días	-	0	7	3	7	3
Entre 211 y 250 días	-	0	4	75	4	75
Superior a 251 días	1	2.288	7	1.003	8	3.291
TOTAL		2.288		123.045		125.333

TRAMOS DE MOROSIDAD AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016	CARTERA REPACTADA		CARTERA NO REPACTADA		TOTAL CARTERA BRUTA	
	N° Clientes	Monto	N° Clientes	Monto	N° Clientes	Monto
Al día	-	0	986	96.020	986	96.020
Entre 1 y 30 días	-	0	60	1.660	60	1.660
Entre 31 y 60 días	-	0	20	265	20	265
Entre 61 y 90 días	-	0	14	409	14	409
Entre 91 y 120 días	-	0	0	0	0	0
Entre 121 y 150 días	-	0	4	233	4	233
Entre 151 y 180 días	-	0	0	0	0	0
Entre 181 y 210 días	-	0	0	0	0	0
Entre 211 y 250 días	-	0	0	0	0	0
Superior a 251 días	1	2.288	3	795	4	3.083
TOTAL		2.288		99.382		101.670

PROVISIONES Y CASTIGOS	31-12-2017 KUSD	31-12-2016 KUSD
Saldo Inicial	2.857	2.706
Provisión cartera no repactada	823	144
Recuperos del periodo	(824)	(18)
Otros	56	25
Saldo final	2.912	2.857

NOTA 10 – CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS

10.1 Remuneración de Personal Clave de la Gerencia

La Sociedad es administrada por un Directorio compuesto por siete miembros, los cuales permanecen por período de dos años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos.

En conformidad con lo dispuesto en la Ley N°18.046, en la Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 26 de abril de 2016, se procedió a la designación del total de los miembros del directorio, los que durarán dos años en el ejercicio del cargo. La Sociedad ha identificado como personal clave al Gerente General y sus Gerentes Corporativos.

La Junta Ordinaria de Accionistas acordó para el ejercicio 2016 y hasta la fecha en que se celebre la Junta Ordinaria, una dieta para el Directorio correspondiente a 160 U.F. por sesión para cada Director. El Presidente del Directorio percibe una dieta de 320 U.F. por sesión. Estableció también que los Directores suplentes no tendrán derecho a remuneración alguna por el desempeño de sus cargos, excepto cuando asistan a las sesiones en reemplazo de un director titular. Las antes referidas dietas no fueron modificadas en la correspondiente Junta Ordinaria del año 2017.

No existen otras remuneraciones pagadas distintas a las que perciben por el desempeño de su función de Director en la Sociedad, excepto lo dispuesto en el párrafo siguiente.

De conformidad con lo dispuesto en el Artículo 50 bis de la Ley N° 18.046 sobre Sociedades Anónimas, en la Junta Ordinaria de Accionistas se deja constancia que se ha elegido un comité de directores. Este comité es integrado por los directores independientes. La remuneración será de 55 U.F. mensual a todo evento, además para su cometido se les asigna un presupuesto de 5.000 U.F. anuales. Durante el año 2017 este comité ha utilizado con cargo a este presupuesto U.F. 634.

REMUNERACIONES DEL DIRECTORIO	31-12-2016 kUSD	31-12-2017 kUSD
Philip De Cnudde, Presidente *	48	0
Cristián Eyzaguirre, Director	93	106
Emilio Pellegrini, Director	100	106
Pierre Devillers, Director *	17	0
Pablo Villarino, Director Suplente *	17	0
Hendrik De Buyserie, Director *	6	0
Daniel Pellegrini, Director *	6	0
Mauro Valdes Raczynski, Director	75	106
Patrick Obyn, Director Suplente*	6	0
Manlio Alessi R., Director **	23	0
Karen Poniachik, Director **	23	0
Dante Dell'Elce	0	0
Willem van Twembeke***	0	0
Joaquín Gonzalez Errázuriz	0	0
Gerardo Silva Iribarne	0	0
Fernando Abara Elías	0	0
Total Honorarios por Remuneración del Directorio	414	

* Con fecha 17 de Mayo de 2016 renunciaron a su dieta por el desempeño de su cargo como director de la Sociedad los señores Philip De Cnudde, Pierre Devillers, Pablo Villarino, Hendrik De Buyserie, Daniel Pellegrini, Patrick Obyn y Dante Dell' Elce.

** En la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad celebrada con fecha 26 de abril de 2016, dejaron sus cargos de director la señora Karen Poniachik y el señor Manlio Alessi y su cargo de director suplente don Felipe Cabezas.

*** Willen van Twembeke presentó su renuncia al directorio el 30/06/2017.

ENGIE ENERGIA CHILE S.A., durante el año 2017, no pagó asesorías adicionales a ningún miembro del Directorio de la Sociedad, y registra gastos por un monto de kUSD 196 por concepto de gastos generales del Directorio en el mismo periodo.

REMUNERACIÓN DE GERENTES Y EJECUTIVOS PRINCIPALES	31-12-2017 kUSD	31-12-2016 kUSD
Remuneraciones	2.637	1.873
Beneficios de corto plazo	248	331
Total	2.885	2.204

Los costos incluyen las remuneraciones recurrentes mensuales y parte de éstas son variables y se otorga a través de bonos los cuales son en función del desempeño personal y de los resultados obtenidos por la Sociedad en el ejercicio. Además incluye indemnizaciones por años de servicios.

10.2 Personal Clave de la Gerencia

GERENTES Y EJECUTIVOS PRINCIPALES

Nombre	Cargo
Axel Levêque	Gerente General
Aníbal Prieto Larraín	Gerente Corporativo Jurídico
Enzo Quezada Zapata	Gerente Corporativo Comercial
Demián Talavera	Gerente Corporativo Gestión Portafolio
Rodrigo Cuadros	Gerente Corporativo de Desarrollo
Eduardo Milligan Wenzel	Gerente Corporativo de Finanzas
Nicky Vanlommel	Gerente Corporativo de Personal, Procesos y Tecnología
Beatriz Monreal	Gerente Corporativo de Asuntos Corporativos
Luc Imschoot	Gerente Corporativo de Transmisión
David Liste	Gerente Corporativo de Generación

10.3 Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente

Las operaciones por cobrar, pagar y transacciones con entidades relacionadas se ajustan a lo establecido en los artículos N° 44 y N° 49 de la Ley N° 18.046, sobre Sociedades Anónimas. La Sociedad no registra provisión por cuentas por cobrar de dudoso cobro, ya que dichas obligaciones son pagadas dentro de los plazos establecidos, los que varían entre 7 y 30 días.

Las cuentas por cobrar a entidades relacionadas son las siguientes:

RUT	SOCIEDAD	PAÍS	RELACIÓN	MONEDA	31-12-2017 kUSD	31-12-2016 kUSD
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Matriz Común	UF	0	337
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Matriz Común	USD	2.783	0
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	42	24
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	124	202
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	4.010	5.346
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	UF	2	4
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	CLP	15	0
96.885.200-0	ENGIE Chile S.A.	Chile	Matriz	UF	34	0
96.885.200-0	ENGIE Chile S.A.	Chile	Matriz	CLP	31	20
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control conjunto	USD	126	1
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control conjunto	UF	0	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control conjunto	CLP	0	32
76.122.327-5	Desert Bioenergy S.A.	Chile	Afiliada	CLP	15	54
0-E	Energy Consulting Services S.A.	Argentina	Coligada de Accionista	Peso Argentino	1	4
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente					7.183	6.024

10.4 Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente

RUT	SOCIEDAD	PAÍS	RELACIÓN	MONEDA	31-12-2017 kUSD	31-12-2016 kUSD
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A. (1)	Chile	Control conjunto	USD	65.633	33.913
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente					65.633	33.913

(1) Préstamo otorgado a Trasmisora Eléctrica del Norte S.A., que devenga interés a tasa anual Libor 180 días + 2,7%, con plazo de vencimiento al 17 de julio de 2020.

10.5 Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes.

RUT	SOCIEDAD	PAÍS	RELACIÓN	MONEDA	31-12-2017 kUSD	31-12-2016 kUSD
96.885.200-0	ENGIE Chile S.A.	Chile	Matriz	USD	15.966	6.780
96.885.200-0	ENGIE Chile S.A.	Chile	Matriz	CLP	36	0
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	2.635	2.911
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	231	306
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	CLP	0	9
77.292.170-5	Inversiones Punta Rieles Ltda.	Chile	Accionista	USD	2.229	6.258
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	0	1
0-E	Energy Consulting Services S.A.	Argentina	Coligada de Accionista	Peso Argentino	0	95
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	UF	281	109
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	EUR	0	105
76.284.839-2	Laborelec Chile SpA	Chile	Matriz Común	EUR	0	0
0-E	GDF SUEZ LNG Supply S.A.	Luxemburgo	Matriz Común	USD	473	13.964
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control conjunto	USD	2.677	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control conjunto	CLP	57	62
76.108.126-8	IMA Automatización Ltda.	Chile	Matriz Común	UF	84	0
76.247.976-1	Solairedirect Generación V SpA	Chile	Matriz Común	CLP	5	0
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes					24.674	30.600

10.6 Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corrientes

RUT	SOCIEDAD	PAÍS	RELACIÓN	MONEDA	31-12-2017 kUSD	31-12-2016 kUSD
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	532	752
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corrientes					532	752

10.7 Transacciones con Entidades Relacionadas

ENTIDAD						31-12-2017		31-12-2016	
RUT	Sociedad	País	Relación	Moneda	Descripción de la Transacción	Monto	Efecto en Resultado	Monto	Efecto en Resultado
						kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
96.885.200-0	Engie Chile S.A.	Chile	Matriz	USD	Dividendo	15.966	0	40.338	0
96.885.200-0	Engie Chile S.A.	Chile	Matriz	USD	Reembolso de Gastos	36	0	0	0
96.885.200-0	Engie Chile S.A.	Chile	Matriz	UF	Arriendos	335	335	341	341
96.885.200-0	Engie Chile S.A.	Chile	Matriz	CLP	Recuperación de Gastos	44	0	48	0
96.885.200-0	Engie Chile S.A.	Chile	Matriz	UF	Reembolso de Gastos	0	0	28	0
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Venta de Energía, Potencia y Servicios	1.773	1.773	1.806	1.806
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Servicio de Regasificación de gas	31.041	(31.041)	34.796	(34.796)
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Recuperación de Gastos	51	0	24	0
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Compra de Gas	1.124	0	0	0
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Matriz Común	UF	Servicios Prestados	1.774	1.774	1.795	1.795
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios Prestados	0	0	33	33
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Venta de Energía y Potencia	2.720	2.720	0	0
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Peaje	63	63	0	0
0-E	Energy Consulting Services S.A.	Argentina	Coligada de Accionista	Peso argentino	Servicios Prestados	8	8	9	9
0-E	Energy Consulting Services S.A.	Argentina	Coligada de Accionista	Peso argentino	Servicios Recibidos	494	(494)	264	(264)
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	UF	Arriendos	17	17	26	26
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	Servicios Prestados	71	71	71	71
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	Servicios Recibidos	137	(137)	144	(144)
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios Recibidos	0	0	9	(9)
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	Venta de Gas	8.051	8.051	9.937	9.937
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	Transporte de Gas	262	262	1.799	1.799
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	Servicio de Regasificación de gas	0	0	964	964
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	Préstamo Gas	0	0	7.250	0
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	Devolución Préstamo Gas	0	0	7.250	0
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	CLP	Recuperación de Gasto	15	0	8	0
0-E	GDF SUEZ LNG Supply S.A.	Luxemburgo	Matriz Común	USD	Compra de GNL	33.254	0	60.987	0
0-E	GDF SUEZ LNG Supply S.A.	Luxemburgo	Matriz Común	USD	Recuperación de Gastos	0	0	396	0
76.284.839-2	Laborelec Chile SpA	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios Recibidos	0	0	170	(170)
76.284.839-2	Laborelec Chile SpA	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios Recibidos	0	0	25	0
76.284.839-2	Laborelec Chile SpA	Chile	Matriz Común	EUR	Servicios Recibidos	278	(179)	0	0
76.284.839-2	Laborelec Chile SpA	Chile	Matriz Común	UF	Servicios Recibidos	20	0	0	0

ENTIDAD						31-12-2017		31-12-2016	
RUT	Sociedad	País	Relación	Moneda	Descripción de la Transacción	Monto	Efecto en Resultado	Monto	Efecto en Resultado
						kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
77.292.170-5	Inversiones Punta Rieles Ltda.	Chile	Accionista	USD	Dividendos	10.611	0	16.430	0
0-E	Tractebel Engineering S.A.	Italia	Matriz Común	USD	Servicios Recibidos	0	0	913	0
0-E	Tractebel Engineering S.A.	Bélgica	Matriz Común	EUR	Servicios Recibidos	651	0	0	0
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Servicios Recibidos	119	0	3.586	0
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	EUR	Servicios Recibidos	364	0	0	0
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	UF	Servicios Recibidos	7.411	0	0	0
0-E	ENGIE Global Markets	Francia	Matriz Común	USD	Instrumentos de Derivados (venta)	1.077	135	0	0
76.108.126-8	IMA Automatización Ltda	Chile	Matriz Común	USD	Servicios Recibidos	1.182	0	325	0
76.108.126-8	IMA Automatización Ltda	Chile	Matriz Común	UF	Servicios Recibidos	70	0	0	0
0-E	GDF SUEZ University	Francia	Matriz Común	USD	Capacitación	0	0	181	(181)
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	USD	Préstamos (Capital e Intereses)	31.842	1.957	74.702	3.002
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	UF	Préstamos (Capital e Intereses)	0	0	59.744	1.835
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	CLP	Pago de Préstamo	0	0	46.334	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	USD	Pago de Préstamo	0	0	124.759	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	UF	Servicios Recibidos	688	688	340	340
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	USD	Servicios Recibidos	0	0	10	10
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	USD	Asesoría Project Finance	0	0	1.750	1.750
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	USD	Recuperación de gastos	90	0	34	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	UF	Arriendo de instalaciones	262	262	356	356
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	USD	Venta de Activo	0	0	12	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	CLP	Peajes	47	(47)	0	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	USD	Compra de Activo	2.677	0	0	0
88.689.100-8	IMA Industrial Ltda.	Chile	Matriz Común	UF	Servicios Recibidos	0	0	69	69
0-E	GDF SUEZ GLOBAL LNG (UK) LTD.	London	Matriz Común	EUR	Servicios Recibidos	0	0	112	(112)
0-E	GDF Suez Energy Generation North Am	Canadá	Matriz Común	USD	Servicios Recibidos	0	0	19	(19)
0-E	Engie Energy Management SCRL	Bélgica	Matriz Común	USD	Compra de Carbón	6.659	0	5.312	0
0-E	Engie Energy Management SCRL	Bélgica	Matriz Común	USD	Servicios Recibidos	138	(138)	0	0
0-E	JUBAIL O&M Company Limited	Arabia Saudita	Matriz Común	USD	Servicios Recibidos	0	0	29	0
76.122.327-5	Desert Bioenergy S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Préstamos (Capital e Intereses)	0	0	53	1
0-E	SSINERGIE blu.e	Francia	Matriz Común	EUR	Servicios	12	(12)	0	0
76.247.976-1	Solairdirect Generación V SpA	Chile	Matriz Común	CLP	Compra de Energía y Potencia	15	(15)	0	0

Existen garantías, otorgadas o recibidas por las transacciones con partes relacionadas (ver Nota 39.2).

No existen deudas de dudoso cobro relativo a saldos pendientes que ameriten provisión ni gastos reconocidos por este concepto.

Todas las transacciones con partes relacionadas fueron realizadas en términos y condiciones de mercado.

NOTA 11 - INVENTARIOS CORRIENTES

La composición del inventario de la Sociedad al cierre, es el siguiente:

CLASES DE INVENTARIOS	31-12-2017 KUSD	31-12-2016 KUSD
Materiales y Suministro Operación (1)	114.231	138.865
Provisión Obsolescencia	(30.756)	(26.273)
Carbón	39.007	38.799
Petróleo Bunker N° 6	1.206	3.563
Petróleo Diesel	1.122	2.293
Cal Hidratada	852	11.209
Caliza - Biomasa - Arena Silice	2.552	2.151
GNL	1.163	1.348
Lubricantes	171	169
Total	129.548	172.124

(1) Producto de la política de inventarios los repuestos estratégicos han sido reclasificados al rubro Propiedad Planta y Equipos por un monto de KUSD 22.515.

Los movimientos de la provisión de obsolescencia son los siguientes:

PROVISIÓN OBSOLESCENCIA INVENTARIOS (1)	31-12-2017 KUSD	31-12-2016 KUSD
Saldo Inicial	26.273	18.804
Aumento provisión	4.483	7.469
Saldo Final	30.756	26.273

(1) Ver criterios de provisión en Nota 3.5 (Deterioro de Activos)

NOTA 12 - IMPUESTOS CORRIENTES

Información general

El saldo de impuesto a la renta por recuperar y por pagar presentado en el activo y pasivo circulante respectivamente está constituido de la siguiente manera:

a) Activos por Impuestos Corrientes

IMPUESTOS POR RECUPERAR	31-12-2017 KUSD	31-12-2016 KUSD
PPM	743	4.368
PPUA	10	10
Crédito Ley Arica N° 19.420	0	6.433
Crédito Fuente Extranjera	451	0
Impuesto por Recuperar Ejercicios Anteriores	10.898	2.063
Crédito Activo Fijo 4% tope 500 UTM	113	97
Crédito Sence	0	90
Otros Impuestos por Recuperar	724	664
Total Impuestos por Recuperar	12.939	13.725

b) Pasivos por Impuestos Corrientes

IMPUESTOS A LA RENTA	31-12-2017 KUSD	31-12-2016 KUSD
Gasto Tributario Corriente	8.580	3.289
Impuesto Primera Categoría en el carácter de único Art.17 N° 8	0	38.472
Impuesto Único Artículo 21	530	194
Total Impuestos por Pagar	9.110	41.955

NOTA 13 - OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS, NO CORRIENTE

OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS	31-12-2017 kUSD	31-12-2016 kUSD
Derecho sobre otros activos	2.161	2.161
Arriendo pagado por anticipado	4	23
Inversión en CDEC-SING Ltda.(1)	18	18
Aporte Consorcio Algae Fuels S.A. (2)	2.383	2.240
Aporte Consorcio Desert Bioenergy S.A. (2)	0	504
Aporte FONDEF (2)	211	211
Pago anticipado Contrato TGN (GNAA) (3)	1.634	3.843
Proyecto en Desarrollo "Parque Eólico Calama" (4)	3.114	3.698
Proyecto en Desarrollo "LT Chacaya Crucero" (4)	0	862
Otros Proyectos en Desarrollo	9	0
Otros	350	350
Total	9.884	13.910

- (1) La inversión en el CDEC-SING es reconocida a su costo histórico en pesos chilenos y no se realiza reconocimiento sobre dicha participación.
- (2) Corresponde a los aportes a los consorcios cuyo objeto es la investigación y desarrollo de tecnología para la elaboración de biocombustible y biodiesel.
- (3) Acuerdo transaccional entre TGN (Transportadora de Gas del Norte S.A.) y GNAA (Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.), por modificación de tipo de contrato de TF: Transporte de gas en condición de firme a TI: Transporte de gas en condición de interrumpible. Por los servicios que se prestarán entre Mayo de 2014 y Diciembre 2019.
- (4) La Sociedad tiene como política registrar como Otros Activos No Financieros en el estado de situación financiera los costos de los proyectos en la fase de desarrollo siempre que su viabilidad técnica y rentabilidad económica estén razonablemente aseguradas.

Parque Eolico Calama: Consiste en un proyecto eólico ubicado en la ciudad de Calama con una capacidad de 150 MW.

LT Chacaya Crucero se reclasifica a construcción en curso de Propiedades, Planta y Equipos.

Otros Proyectos en Desarrollo: Consisten en 3 proyectos eólicos de un mínimo de 30 MW bajo el esquema Reverse Bid.

NOTA 14 - INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACIÓN

Sociedades de control conjunto

El detalle de la sociedad contabilizada por el método de la participación y los movimientos al 31 de Diciembre de 2017 es el siguiente:

TIPO DE RELACIÓN	SOCIEDAD	NÚMERO DE ACCIONES	PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN	SALDO AL 31/12/2016	RESULTADO DEVENGADO	EFEECTO EN RESULTADO	VARIACIÓN RESERVA DERIVADOS DE COBERTURA AL 31/12/2017	TOTAL AL 31/12/2017
				%	KUSD	KUSD	KUSD	KUSD
Control Conjunto	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	1.438.448	50,00%	83.350	1.595	84.945	(4.199)	80.746
Total				83.350	1.595	84.945	(4.199)	80.746

RESULTADO DEVENGADO

	31-12-2017 KUSD	31-12-2016 KUSD
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	1.595	53.818

R.U.T	NOMBRE SOCIEDAD	PARTICIPACIÓN	ACTIVOS CORRIENTES	ACTIVOS NO CORRIENTES	TOTAL ACTIVOS	PASIVOS CORRIENTES	PASIVOS NO CORRIENTES	TOTAL PASIVOS	PATRIMONIO NETO	INGRESOS ORDINARIOS	GASTOS ORDINARIOS	GANANCIA (PÉRDIDA) NETA
		%	KUSD	KUSD	KUSD	KUSD	KUSD	KUSD	KUSD	KUSD	KUSD	KUSD
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	50,00%	131.065	793.284	924.349	6.987	880.830	887.817	36.532	7.456	1.692	3.390

Con fecha 27 de enero de 2016 la Sociedad vendió el 50% de participación en la filial Transmisora Eléctrica del Norte S.A., con lo cual se perdió el control de ésta y a contar de esa fecha se registra bajo el método de la participación.

Sociedades de control conjunto

El detalle de la sociedad contabilizada por el método de la participación y los movimientos al 31 de Diciembre de 2016 es el siguiente:

TIPO DE RELACIÓN	SOCIEDAD	NÚMERO DE ACCIONES	PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN	SALDO AL 27-01-2016	DIFERENCIA ENTRE VALOR LIBRO Y VALOR JUSTO	RESERVA DERIVADOS DE COBERTURA AL 27-01-2016	RESULTADO DEVENGADO	EFEECTO EN RESULTADO	VARIACIÓN RESERVA DERIVADOS DE COBERTURA AL 31-12-2016	OTROS	TOTAL AL 31-12-2016
				KUSD	KUSD	KUSD	KUSD	KUSD	KUSD	KUSD	KUSD
Control Conjunto	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	1.416.318	50,00%	31.073	59.700	(4.424)	(1.207)	54.069	(4.672)	2.880	83.350
Total				31.073	59.700	(4.424)	(1.207)	54.069	(4.672)	2.880	83.350

R.U.T	NOMBRE SOCIEDAD	PARTICIPACIÓN	ACTIVOS CORRIENTES	ACTIVOS NO CORRIENTES	TOTAL ACTIVOS	PASIVOS CORRIENTES	PASIVOS NO CORRIENTES	TOTAL PASIVOS	PATRIMONIO NETO	INGRESOS ORDINARIOS	GASTOS ORDINARIOS	GANANCIA (PÉRDIDA) NETA
		%	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	50,00%	34.100	647.651	681.751	126.509	513.701	640.210	41.541	60	529	(2.413)

Con fecha 27 de enero de 2016 la Sociedad vendió el 50% de participación en la filial Transmisora Eléctrica del Norte S.A., con lo cual se perdió el control de ésta y a contar de esa fecha se registra bajo el método de la participación.

NOTA 15 - ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE PLUSVALIA

La Sociedad presenta los siguientes activos intangibles: movimiento y reconciliación al 31 de Diciembre de 2017 y 2016.

ACTIVOS INTANGIBLES NETO	31-12-2017 kUSD	31-12-2016 kUSD
Intangibles, Relación Contractual Clientes, neto (1)	250.298	267.079
Servidumbres, neto	5.154	5.574
Total Neto	255.452	272.653

(1) Los activos intangibles de relación contractual con clientes corresponden principalmente a contratos de suministro de energía eléctrica, asociados al proyecto de nuestras filiales Central Termoeléctrica Andina S.A. e Inversiones Hornitos S.A., los cuales comenzaron a amortizarse a contar del año 2011, por un período de 30 y 15 años respectivamente. Ver criterios en Nota 3.4

ACTIVOS INTANGIBLES BRUTO	31-12-2017 kUSD	31-12-2016 kUSD
Intangibles, Relación Contractual Clientes, bruto	362.134	362.134
Servidumbres, bruto	12.822	12.822
Total Bruto	374.956	374.956

AMORTIZACIÓN DE ACTIVOS INTANGIBLES	31-12-2017 kUSD	31-12-2016 kUSD
Amortización, Intangibles, Relación Contractual Clientes	(111.836)	(95.055)
Amortización, Servidumbres	(7.668)	(7.248)
Total Amortización	(119.504)	(102.303)

Los activos intangibles por concepto presentan el siguiente movimiento durante el ejercicio 2017 y 2016.

ACTIVOS INTANGIBLES	SALDO BRUTO INICIAL 01-01-2017 kUSD	ADICIONES (BAJAS) PERIODO kUSD	SALDO BRUTO FINAL AL 31-12-2017 kUSD	AMORTIZACIÓN ACUMULADA AL 31-12-2016 kUSD	AMORTIZACIÓN PERIODO kUSD	AMORTIZACIÓN ACUMULADA (BAJAS) 31-12-2017 kUSD	AMORTIZACIÓN ACUMULADA AL 31-12-2017 kUSD	SALDO NETO AL 31-12-2017 kUSD
Intangibles, Relación Contractual Clientes (combinación de negocios)	362.134	0	362.134	(95.055)	(16.781)	0	(111.836)	250.298
Servidumbres	12.822	0	12.822	(7.248)	(420)	0	(7.668)	5.154
TOTALES	374.956	0	374.956	(102.303)	(17.201)	0	(119.504)	255.452

ACTIVOS INTANGIBLES	SALDO BRUTO INICIAL 01-01-2016 kUSD	ADICIONES (BAJAS) PERIODO kUSD	SALDO BRUTO FINAL AL 31-12-2016 kUSD	AMORTIZACIÓN ACUMULADA AL 31-12-2015 kUSD	AMORTIZACIÓN PERIODO kUSD	AMORTIZACIÓN ACUMULADA (BAJAS) 31-12-2016 kUSD	AMORTIZACIÓN ACUMULADA AL 31-12-2016 kUSD	SALDO NETO AL 31-12-2016 kUSD
Intangibles, Relación Contractual Clientes (combinación de negocios)	362.134	0	362.134	(78.270)	(16.785)	0	(95.055)	267.079
Servidumbres	12.822	0	12.822	(6.829)	(419)	0	(7.248)	5.574
TOTALES	374.956	0	374.956	(85.099)	(17.204)	0	(102.303)	272.653

La amortización de los activos intangibles es registrada en el rubro costo de venta del estado de resultados.

En diciembre de 2009, producto de la adquisición de las sociedades indicadas en la Nota 16, la Sociedad reconoció, de acuerdo a NIIF 3 “Combinación de Negocio”, activos intangibles asociados a contratos con clientes de las sociedades Central Termoeléctrica Andina S.A. (CTA) e Inversiones Hornitos S.A. (CTH).

Estos se valorizaron mediante la metodología del MEEM (“Multi Excess Earning Method”) que considera el valor de las relaciones contractuales con clientes como el valor presente de los flujos de fondos excedentes que genera el activo intangible durante su vida útil, una vez deducidos los flujos de fondos asociados al resto de los activos operativos tangibles e intangibles existentes, descontados a una tasa de descuento representativa del riesgo de cada activo.

La Sociedad no tiene restricción alguna sobre la titularidad de los activos intangibles, asimismo, no existen compromisos para la adquisición de nuevos activos intangibles (NIC 38 párrafo 122 letra (c) y (d))

NOTA 16 - PLUSVALIA

La siguiente tabla resume las clases principales de contraprestación transferidas, y los montos reconocidos de activos adquiridos y los pasivos asumidos a la fecha de adquisición.

	31-12-2017 kUSD	31-12-2016 kUSD
Valor justo de adquisición	1.221.197	1.221.197
ACTIVOS IDENTIFICABLES ADQUIRIDOS Y PASIVOS ASUMIDOS		
Activo neto	902.929	902.929
Valor Justo Propiedades, planta y equipo	37.466	37.466
Activos Intangibles	315.750	315.750
Pasivos por impuestos diferidos	(60.047)	(60.047)
Subtotal	1.196.098	1.196.098
Plusvalía (Goodwill)	25.099	25.099

El origen de las plusvalías se explica a continuación:

Con fecha 29 de Diciembre de 2009, compañías del Grupo ENGIE CHILE y Codelco, firmaron un acuerdo para fusionar la Compañía (entidad continuadora), con Inversiones Tocopilla 1. Inversiones Tocopilla 1 fue un vehículo creado para efectos de la fusión, que consideró las inversiones que SEA y Codelco tenían en Electroandina S.A., Central Termoeléctrica Andina S.A., Inversiones Hornitos S.A., Gasoducto Nor Andino S.A. y Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.

Como consecuencia de la fusión, la Compañía es controladora de Central Termoeléctrica Andina S.A., Gasoducto Nor Andino S.A. y Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. Además es propietaria y operadora de los activos de Electroandina S.A. e Inversiones Hornitos S.A.

El valor justo de la adquisición fue determinado mediante la valorización del 100% de los activos entregados en la transacción y los pagos realizados, a la fecha de la transacción. Se utilizó el enfoque de Mercado, que consiste en la actualización de los flujos de caja futuros, actualizados a la tasa de descuento representativa del riesgo de cada activo, las que oscilaban en rangos entre 7% a 8% anual.

El valor justo de los activos fijos se determinó como los valores de reposición ajustados por su vida útil funcional o de mercado. La tasación de los activos fijos fue desarrollada por especialistas externos.

Los activos intangibles, principalmente contratos con clientes, se valorizaron mediante la metodología del MEEM ("Multi Excess Earning Method") que considera el valor de las relaciones contractuales con clientes como el valor presente de los flujos de fondos excedentes que genera el activo intangible durante su vida útil, una vez deducidos los flujos de fondos asociados al resto de los activos operativos tangibles e intangibles existentes, descontados a una tasa de descuento representativa del riesgo de cada activo, las que oscilaban en rangos entre 8% a 9% anual.

NOTA 17 - PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS

Los movimientos registrados en Propiedades, Plantas y Equipos al 31 de Diciembre de 2017 son los siguientes:

MOVIMIENTOS AÑO 2017	CONSTRUCCIÓN EN CURSO	TERRENOS	EDIFICIOS	PLANTAS Y EQUIPOS	EQUIPAMIENTO TECNOLOGÍAS DE LA INFORMACIÓN	INSTALACIONES FIJAS Y ACCESORIOS	VEHÍCULOS DE MOTOR	OTRAS PROPIEDADES PLANTA Y EQUIPO	PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Valor Bruto	512.425	35.345	171.816	2.588.890	28.515	381.803	11.214	156.643	3.886.651
Depreciación Acumulada	0	0	(59.008)	(1.241.144)	(20.613)	(218.873)	(7.857)	(114.655)	(1.662.150)
Deterioro	0	0	(446)	(353)	(5)	(14.925)	0	(2.000)	(17.729)
Saldo Inicial al 01-01-2017	512.425	35.345	112.362	1.347.393	7.897	148.005	3.357	39.988	2.206.772
Adiciones	424.399	1.462	55	2.425	280	381	555	22.686	452.243
Bajas	0	0	0	0	(1)	0	(1)	0	(2)
Gastos por Depreciación	0	0	(5.775)	(81.520)	(3.734)	(8.022)	(609)	(15.858)	(115.518)
Cierre Obras en Curso	(39.723)	662	6.568	15.672	2665	1438	0	12.718	0
Cambios, Total	384.676	2.124	848	(63.423)	(790)	(6.203)	(55)	19.546	336.723
Saldo Final 31-12-2017	897.101	37.469	113.210	1.283.970	7.107	141.802	3.302	59.534	2.543.495

Los movimientos registrados en Propiedades, Plantas y Equipos durante el ejercicio 2016 son los siguientes:

MOVIMIENTOS AÑO 2016	CONSTRUCCIÓN EN CURSO	TERRENOS	EDIFICIOS	PLANTAS Y EQUIPOS	EQUIPAMIENTO TECNOLOGÍAS DE LA INFORMACIÓN	INSTALACIONES FIJAS Y ACCESORIOS	VEHÍCULOS DE MOTOR	OTRAS PROPIEDADES PLANTA Y EQUIPO	PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Valor Bruto	187.460	34.117	174.912	2.586.189	21.397	386.212	9.846	177.544	3.577.677
Depreciación Acumulada	0	0	(54.961)	(1.191.258)	(17.013)	(223.893)	(7.282)	(110.590)	(1.604.997)
Saldo Inicial al 01-01-2016	187.460	34.117	119.951	1.394.931	4.384	162.319	2.564	66.954	1.972.680
Adiciones	379.193	1.228	438	964	595	344	717	347	383.826
Bajas	0	0	(2.253)	(44)	(9)	(48)	0	(8.819)	(11.173)
Gastos por Depreciación	0	0	(5.849)	(79.820)	(3.819)	(10.213)	(631)	(20.500)	(120.832)
Deterioro	0	0	(446)	(353)	(5)	(14.925)	0	(2.000)	(17.729)
Cierre Obras en Curso	(54.228)	0	521	31.715	6.751	10.528	707	4.006	0
Cambios, Total	324.965	1228	(7.589)	(47.538)	3.513	(14.314)	793	(26.966)	234.092
Saldo Final 31-12-2016	512.425	35.345	112.362	1.347.393	7.897	148.005	3.357	39.988	2.206.772

La composición del rubro Propiedades, Plantas y Equipos, al 31 de Diciembre de 2017 y 2016, es el siguiente:

CLASES DE PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS, NETO (PRESENTACIÓN)	31-12-2017 kUSD	31-12-2016 kUSD
Construcción en Curso		
Construcción en Curso Infraestructura Energética Mejillones	737.749	391.881
Construcción en Curso Puerto Andino Mejillones	101.981	68.064
Construcción en Curso Otros	57.371	52.480
Terrenos	37.469	35.345
Edificios	113.210	112.362
Planta y Equipos		
Centrales Termoeléctrica de Ciclo Combinado	100.360	109.774
Centrales Termoeléctricas	971.467	1.011.443
Centrales Diesel	1.238	1.607
Centrales Hidroeléctricas	324	384
Centrales Fotovoltaicas	20.936	21.640
Gasoductos	153.888	166.814
Puertos	35.757	35.731
Equipamiento de Tecnología de la Información	7.107	7.897
Instalaciones Fijas y Accesorios		
Lineas de Transmisión y Subestaciones	136.671	142.008
Otras Instalaciones Fijas y Accesorios	5.131	5.997
Vehículos de Motor	3.302	3.357
Activos en Leasing	5.613	5.915
Otras Propiedades, Planta y Equipo	53.921	34.073
Total Propiedades, Planta y Equipos	2.543.495	2.206.772

La composición del rubro Propiedades, Plantas y Equipos, al 31 de Diciembre de 2017 y 2016, es el siguiente (continuación):

CLASES DE PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS, BRUTO (PRESENTACIÓN)	31-12-2017 KUSD	31-12-2016 KUSD
Construcción en Curso		
Construcción en Curso Infraestructura Energética Mejillones	737.749	391.881
Construcción en Curso Puerto Andino Mejillones	101.981	68.064
Construcción en Curso Otros	57.371	52.480
Terrenos	37.469	35.345
Edificios	178.887	171.816
Planta y Equipos		
Centrales Termoeléctrica de Ciclo Combinado	316.997	313.236
Centrales Termoeléctricas	1.710.372	1.699.664
Centrales Diesel	41.628	41.275
Centrales Hidroeléctricas	6.426	6.426
Centrales Fotovoltaicas	22.649	22.424
Gasoductos	427.530	427.437
Puertos	81.659	78.428
Equipamiento de Tecnología de la Información	31.434	28.515
Instalaciones Fijas y Accesorios		
Lineas de Transmisión y Subestaciones	337.935	321.453
Otras Instalaciones Fijas y Accesorios	60.611	60.350
Vehículos de Motor	11.482	11.214
Activos en Leasing	9.540	9.540
Otras Propiedades, Planta y Equipo	184.506	147.103
Total Propiedades, Planta y Equipos	4.356.226	3.886.651

La composición del rubro Propiedades, Plantas y Equipos, al 31 de Diciembre de 2017 y 2016, es el siguiente (continuación):

CLASES DE DEPRECIACIÓN ACUMULADA, PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS (PRESENTACIÓN)	31-12-2017 KUSD	31-12-2016 KUSD
Depreciación Acumulada, Edificios	(65.231)	(59.008)
Depreciación Acumulada, Planta y Equipos		
Depreciación Acumulada, Centrales Termoeléctrica de Ciclo Combinado	(216.637)	(203.462)
Depreciación Acumulada, Centrales Termoeléctricas	(738.905)	(688.221)
Depreciación Acumulada, Centrales Diesel	(40.037)	(39.315)
Depreciación Acumulada, Centrales Hidroeléctricas	(6.102)	(6.042)
Depreciación Acumulada, Centrales Fotovoltaicas	(1.713)	(784)
Depreciación Acumulada, Gasoductos	(273.642)	(260.623)
Depreciación Acumulada Puertos	(45.902)	(42.697)
Depreciación Acumulada, Equipamiento de Tecnologías de la Información	(24.322)	(20.613)
Depreciación Acumulada, Instalaciones Fijas y Accesorios		
Depreciación Acumulada, Líneas de Transmisión y Subestaciones	(186.339)	(164.520)
Depreciación Acumulada, Otras Instalaciones Fijas y Accesorios	(55.480)	(54.353)
Depreciación Acumulada, Vehículos de Motor	(8.180)	(7.857)
Depreciación Acumulada, Activos en Leasing	(3.927)	(3.625)
Depreciación Acumulada, Otras Propiedades, Planta y Equipos	(128.585)	(111.030)
Total Depreciación Acumulada, Propiedades, Planta y Equipos	(1.795.002)	(1.662.150)

CLASES DE DETERIORO DE VALOR, PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS (PRESENTACIÓN)	31-12-2017 KUSD	31-12-2016 KUSD
Deterioro de Valor, Edificios	(446)	(446)
Deterioro de Valor, Planta y Equipos		
Depreciación Acumulada Centrales Diesel	(353)	(353)
Deterioro de Valor, Equipamiento de Tecnologías de la Información	(5)	(5)
Deterioro de Valor, Instalaciones Fijas y Accesorios	(14.925)	(14.925)
Deterioro de Valor, Otras Propiedades, Planta y Equipos	(2.000)	(2.000)
Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos	(17.729)	(17.729)
Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos	(1.812.731)	(1.679.879)

La Sociedad no mantiene restricciones de titularidad en ítems de propiedades, plantas y equipos.

La Sociedad determinó para el ejercicio 2016 un deterioro del 100% de los activos asociados a la Central Diesel Tamaya por no contar, de acuerdo a la legislación vigente, con ingresos de potencia firme.

Las Propiedades Plantas y Equipos se encuentran valoradas a su costo amortizado que no difiere significativamente de su valor razonable.

A la fecha de estos estados financieros, la Sociedad no cuenta con ítems de propiedad, plantas y equipos temporalmente fuera de servicio.

Costos de Financiamiento Capitalizados

PROYECTO	TASA DE INTERÉS	31-12-2017 kUSD	31-12-2016 KUSD
Infraestructura Energética Mejillones	5,096%	47.291	15.915
Total		47.291	15.915

La tasa utilizada es la ponderada de los créditos que mantiene la Sociedad (Bono 144-A)

NOTA 18 - IMPUESTOS DIFERIDOS

Los impuestos diferidos corresponden al monto de los impuestos que la Sociedad tendrá que pagar (pasivos) o recuperar (activos) en ejercicios futuros, relacionados con diferencias temporales entre la base imponible fiscal o tributaria y el importe contable en libros de ciertos activos y pasivos.

Nuestra filial en Argentina considera los efectos producidos impositivamente producto de que el 29 de diciembre de 2017 fue publicada la Ley 27.430 por la que se modifica la Ley del Impuesto a la Renta

La principal modificación al régimen de Impuesto de Sociedades es el siguiente:

- El artículo 69 de la LIG (Ley de Impuesto a las Ganancias) consiste en reducir la tasa del impuesto de sociedades del 35% al 25% (también aplicable a los establecimientos permanentes). Sin embargo, la reducción se realiza por etapas. El calendario de reducción de impuestos es el siguiente, de conformidad con el artículo 86 de la Ley 27.430:
 1. para los años fiscales que comienzan entre el 1 de enero de 2018 y el 31 de diciembre de 2019, la tasa corporativa es del 30%; y
 2. para los ejercicios fiscales a partir del 1 de enero de 2020, la tasa del impuesto de sociedades será del 25%.
- El capítulo II de LIG establece la retención de impuestos sobre la distribución de beneficios por parte de entidades residentes y empresas asimiladas. La retención se aplica cuando los beneficiarios de la distribución son personas residentes o no residentes. La tasa de pago se corresponde con la tasa del impuesto corporativo. La distribución de las ganancias ha estado sujeta a una tasa de impuesto corporativo del 35% que no está sujeta a retención fiscal. La distribución de las ganancias (enero de 2010 y 31 de enero de 2019) está sujeta a una tasa de retención de impuestos del 7%. Finalmente, una tasa de impuesto a las sociedades del 25% (años fiscales a partir del 1 de enero de 2020) estará sujeta a una tasa de retención del 13%. Se establecen tasas equivalentes para la distribución de ganancias por establecimientos permanentes.

EJERCICIOS CERRADOS	TASA SOCIETARIA	TASA SOBRE UTILIDADES Y DIVIDENDOS	EFFECTO CUANTITATIVO	IMPUESTO TEÓRICO
Hasta 2017	35,00%	0	0	35,00%
2018 y 2019	30,00%	7,00%	7% de 70 = 4,9	34,90%
2020 en adelante	25,00%	13,00%	13% de 75 = 9,75	34,75%

18.1 Los activos por impuestos diferidos al cierre incluyen los siguientes conceptos:

ACTIVOS POR IMPUESTOS DIFERIDOS	31-12-2017 kUSD	31-12-2016 kUSD
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Provisiones	11.002	8.640
Activos por Impuestos Diferidos Relativos valor justo Propiedades, Planta y Equipos (no son al costo)	19.800	21.253
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Ingresos Pre Operativos	5.271	5.506
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Pérdidas Tributarias	832	299
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Intangibles	697	739
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Ingresos Diferidos	6.269	6.228
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	0	236
Activos por Impuestos Diferidos	43.871	42.901

La recuperación de los saldos de activos por impuestos diferidos depende de la obtención de utilidades tributarias suficientes en el futuro. La Gerencia de la Sociedad considera que las proyecciones de utilidades futuras de ésta cubren lo necesario para recuperar estos activos.

18.2 Los pasivos por impuestos diferidos al cierre incluyen los siguientes conceptos:

PASIVOS POR IMPUESTOS DIFERIDOS	31-12-2017 kUSD	31-12-2016 kUSD
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Depreciaciones	100.140	97.134
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Obligaciones por Beneficios Post-Empleo	1.112	1.057
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Intangibles	77.537	82.612
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Intereses Capitalizables	25.278	19.038
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Diferencias de Costo de Propiedades, Planta y Equipos en Filiales	42.220	37.714
Pasivos por Impuestos Diferidos por Diferencia de Costo Histórico Propiedades, Planta y Equipos Filial Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	15.595	22.894
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	6.467	7.883
Pasivos por Impuestos Diferidos	268.349	268.332

Los Impuestos diferidos se presentan en el balance como se indica a continuación:

	31-12-2017 kUSD	31-12-2016 kUSD
Activos no corrientes	2.195	1.039
Pasivos no corrientes	226.673	226.470
Neto	224.478	225.431

La Sociedad se encuentra potencialmente sujeta a auditorías tributarias al impuesto a las ganancias por parte de las autoridades tributarias de cada país. Dichas auditorías están limitadas a un número de períodos tributarios anuales, los cuales por lo general, una vez transcurridos dan lugar a la expiración de dichas revisiones. Las auditorías tributarias, por su naturaleza, son a menudo complejas y pueden requerir varios años. El siguiente es un resumen de los períodos tributarios, potencialmente sujetos a verificación:

PAÍS	PERIODO
Chile	2012-2017
Argentina	2013-2017

18.3 Conciliación Tasa Efectiva

Al 31 de Diciembre de 2017 y 2016 la conciliación del gasto por impuesto es el siguiente:

18.3.1 Consolidado

CONCEPTO	2017		2016	
	IMPUESTO 25,5%	TASA EFECTIVA	IMPUESTO 24%	TASA EFECTIVA
	kUSD	%	kUSD	%
Impuesto teórico sobre resultado financiero	36.566	25,50	81.120	24,00
Gastos no aceptados	(5.300)	(5,37)	798	0,24
Diferencias permanentes VP Filiales	(407)	(0,29)	0	0,00
Otras diferencias permanentes	3.625	4,19	(2.496)	(0,74)
Total Diferencias Permanentes	(2.082)	(1,47)	(1.698)	(0,50)
Gasto por Impuesto a la Renta	34.484	24,03	79.422	23,50

18.3.2 Entidades Nacionales

CONCEPTO	2017		2016	
	IMPUESTO 25,5%	TASA EFECTIVA	IMPUESTO 24%	TASA EFECTIVA
	kUSD	%	kUSD	%
Impuesto teórico sobre resultado financiero	36.660	25,50	80.238	24,00
Gastos No Aceptados	0	0,00	0	0,00
Diferencias permanentes VP Filiales	(407)	(0,29)	0	0,00
Otras Diferencias Permanentes	3.625	2,53	(2.496)	(0,74)
Total Diferencias Permanentes	3.218	2,24	(2.496)	(0,74)
Gasto por Impuesto a la Renta	39.878	27,74	77.742	23,26

18.3.3 Entidades Extranjeras

CONCEPTO	2017		2016	
	IMPUESTO 35%	TASA EFECTIVA	IMPUESTO 35%	TASA EFECTIVA
	kUSD	%	kUSD	%
Impuesto teórico sobre resultado financiero, Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	(94)	35,00	792	35,00
Gastos No Aceptados	(5.300)	(2.047,76)	798	35,26
Otras Diferencias Permanentes	0	0,00	0	0,00
Total Diferencias Permanentes	(5.300)	(2.047,76)	798	35,26
Gasto por Impuesto a la Renta	(5.394)	(2.012,76)	1.590	70,26

18.3.4 Efectos en resultado por impuesto a la renta e impuestos diferidos

La composición del cargo a resultados por impuesto a la renta es el siguiente:

ITEM	31-12-2017 kUSD	31-12-2016 kUSD
Gasto Tributario Corriente (Provisión Impuesto)	32.539	25.712
Impuesto Único Artículo 21	530	194
Ajuste Gasto Tributario (Ejercicio Anterior)	1.635	0
Efecto por Activos o Pasivos por Impuesto Diferido del Ejercicio	(420)	8.899
Beneficio Tributario por Pérdidas Tributarias	(533)	4.913
Diferencias Impuesto Otras Jurisdicciones	1.600	1.096
Impuesto Primera Categoría en el carácter de Único Art.17 N° 8	0	38.472
Impuesto a las ganancias relativos a inversiones en instrumentos de patrimonio de otro resultado integral	(867)	136
Total	34.484	79.422

18.3.5 Impuesto a las ganancias relacionado con otro resultado integral

ITEM	31-12-2017 kUSD	31-12-2016 kUSD
Impuesto a las ganancias relativos a inversiones en instrumentos de patrimonio de otro resultado integral	867	(136)
Total	867	(136)

18.4 Resultado Tributario de las Filiales Nacionales al término del periodo

Al 31 de Diciembre de 2017 kUSD 122.065

Al 31 de Diciembre de 2016 kUSD 255.607

NOTA 19 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS

19.1 Préstamos que Devengan Intereses, Corrientes

ENTIDAD DEUDORA		ENTIDAD ACREEDORA				HASTA 90 DÍAS				90 DÍAS A 1 AÑO				TOTAL	TOTAL
RUT	NOMBRE	PAÍS	RUT	NOMBRE	PAÍS	MONEDA	TIPO AMORTIZACIÓN	TASA	TASA	31-12-2017	31-12-2016	31-12-2017	31-12-2016	TOTAL	TOTAL
								Efectiva	Nominal	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD		
88006900-4	Engie Energía Chile S.A.	Chile	0-E	Banco de Crédito del Perú	Perú	USD	Bullet	1,690	1,690	0	0	15.055	0	15.055	0
88006900-4	Engie Energía Chile S.A.	Chile	0-E	Banco de Crédito e Inversiones	Chile	USD	Bullet	1,483	1,483	0	0	60.165	0	60.165	0
88006900-4	Engie Energía Chile S.A.	Chile	0-E	Banco Scotiabank	Chile	USD	Bullet	1,745	1,745	0	0	24.918	0	24.918	0
Préstamos que Devengan Intereses, Total										0	0	100.138	0	100.138	0

Los créditos de corto plazo por USD 60 millones con BCI y USD 15 millones con BCP devengan intereses a tasa fija, vencen en julio de 2018 y se encuentran documentados con pagaré simple registrando la obligación de pago en la fecha convenida, sin restricciones financieras ni operativas y con opción de prepago sin costo para la compañía.

El crédito de corto plazo por USD 25 millones con Banco Scotiabank devenga interés a tasa fija, vence en octubre de 2018 y se encuentra documentado con pagaré simple registrando la obligación de pago en la fecha convenida, sin restricciones financieras ni operativas y con opción de prepago sin costo para la compañía.

19.2 Obligaciones con el Público

19.2.1 Obligaciones con el Público, corriente

ENTIDAD DEUDORA		ENTIDAD ACREEDORA				HASTA 90 DÍAS				90 DÍAS A 1 AÑO				TOTAL	TOTAL
RUT	NOMBRE	PAÍS	RUT	NOMBRE	PAÍS	MONEDA	TIPO AMORTIZACIÓN	TASA	TASA	31-12-2017	31-12-2016	31-12-2017	31-12-2016	TOTAL	TOTAL
								Efectiva	Nominal	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD		
88006900-4	Engie Energía Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon	EEUU	USD	Bullet	6,015	5,625	10.313	9.695	0	0	10.313	9.695
88006900-4	Engie Energía Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon	EEUU	USD	Bullet	5,228	4,500	6.606	5.011	0	0	6.606	5.011
Obligaciones con el Público, Total										16.919	14.706	0	0	16.919	14.706

19.2.2 Obligaciones con el Público, no corriente

ENTIDAD DEUDORA		ENTIDAD ACREEDORA				1 A 3 AÑOS		3 A 5 AÑOS		MÁS DE 5 AÑOS		TOTAL AL						
RUT	NOMBRE	PAÍS	RUT	NOMBRE	PAÍS	MONEDA	TIPO AMORTIZACIÓN	TASA	TASA	VALOR	31-12-2017	31-12-2016	31-12-2017	31-12-2016	31-12-2017	31-12-2016		
								Efectiva	Nominal	Nominal	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
88006900-4	Engie Energía Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (1)	EEUU	USD	Bullet	6,015	5,625	478.750	0	0	395.677	395.137	0	0	395.677	395.137
88006900-4	Engie Energía Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (2)	EEUU	USD	Bullet	5,228	4,500	468.125	0	0	0	0	335.736	335.487	335.736	335.487
Obligaciones con el Público, Total											0	0	395.677	395.137	335.736	335.487	731.413	730.624

- (1) Con fecha 17 de Diciembre de 2010, EECL efectuó una emisión de bonos en el mercado internacional, por un monto total de USD 400.000.000, conforme a las normas de la Regla "144-A" (Rule 144-A) y las Regulación "S" (Regulation S) ambas de la ley de valores de los Estados Unidos de América (U.S. Securities Act. Of 1933). Se solicitó su inscripción en la Lista Oficial de la Bolsa de Comercio de Luxemburgo (Official List of the Luxemburg Stock Exchange) y para ser transados en el Euro MTF Market de la Bolsa de Comercio de Luxemburgo. Los bonos contemplan un plazo de 10 años y una tasa de interés de 5,625%. Los intereses se pagarán semestralmente, comenzando el día 15 de julio de 2011 y el capital se amortizará en una sola cuota final el día 15 de enero de 2021.
- (2) Con fecha 29 de octubre de 2014, EECL efectuó una emisión de bonos en el mercado internacional, por un monto total de USD 350.000.000, conforme a las normas de la Regla "144-A" (Rule 144-A) y las Regulación "S" (Regulation S) ambas de la ley de valores de los Estados Unidos de América (U.S. Securities Act. Of 1933). Se solicitó su inscripción en la Lista Oficial de la Bolsa de Comercio de Luxemburgo (Official List of the Luxemburg Stock Exchange) y para ser transados en el Euro MTF Market de la Bolsa de Comercio de Luxemburgo. Los bonos contemplan un plazo de 10 años y una tasa de interés de 4,500%. Los intereses se pagarán semestralmente, comenzando el día 29 de enero de 2015 y el capital se amortizará en una sola cuota final el día 29 de enero de 2025.

19.2.3 Obligaciones con el público valor nominal

Año 2017

ENTIDAD DEUDORA		ENTIDAD ACREEDORA						0 A 1 AÑO	1 A 3 AÑOS	3 A 5 AÑOS	MÁS DE 5 AÑOS	TOTAL			
RUT	NOMBRE	PAÍS	RUT	NOMBRE	PAÍS	MONEDA	TIPO AMORTIZACIÓN	TASA	TASA	VALOR	31-12-2017	31-12-2017	31-12-2017	31-12-2017	TOTAL
								Efectiva	Nominal	Nominal	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	
88006900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (1)	EEUU	USD	Bullet	6,015	5,625	478.750	22.500	45.000	411.250	0	478.750
88006900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (2)	EEUU	USD	Bullet	5,228	4,500	468.125	15.750	31.500	31.500	389.375	468.125
Total										946.875	38.250	76.500	442.750	389.375	946.875

Año 2016

ENTIDAD DEUDORA		ENTIDAD ACREEDORA						0 A 1 AÑO	1 A 3 AÑOS	3 A 5 AÑOS	MÁS DE 5 AÑOS	TOTAL			
RUT	NOMBRE	PAÍS	RUT	NOMBRE	PAÍS	MONEDA	TIPO AMORTIZACIÓN	TASA	TASA	VALOR	31-12-2016	31-12-2016	31-12-2016	31-12-2016	TOTAL
								Efectiva	Nominal	Nominal	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	
88006900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (1)	EEUU	USD	Bullet	6,098	5,625	501.250	22.500	45.000	433.750	0	501.250
88006900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (2)	EEUU	USD	Bullet	5,228	4,500	483.875	15.750	31.500	31.500	405.125	483.875
Total										985.125	38.250	76.500	465.250	405.125	985.125

NOTA 20 - DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA

Al 31 de Diciembre de 2017 y 2016, las operaciones de derivados financieros, que califican como instrumentos de cobertura, implicaron reconocer en el estado de situación financiera activos y pasivos de acuerdo al siguiente detalle:

COBERTURA TIPO DE CAMBIO	31-12-2017				31-12-2016			
	ACTIVO		PASIVO		ACTIVO		PASIVO	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Cobertura flujos de caja	2.792	71	242	0	2.742	0	2.727	815
Total	2.792	71	242	0	2.742	0	2.727	815

A continuación se detallan los instrumentos derivados financieros de cobertura y subyacente asociado:

DETALLE DE INSTRUMENTOS DE COBERTURA	DESCRIPCIÓN DE INSTRUMENTO DE COBERTURA	DESCRIPCIÓN DE INSTRUMENTOS CONTRA LOS QUE SE CUBRE	VALOR RAZONABLE DE INSTRUMENTOS CONTRA LOS QUE SE CUBRE		NATURALEZA DE RIESGOS QUE ESTÁN CUBIERTOS
			31-12-2017 kUSD	31-12-2016 kUSD	
Forward	Tipo de cambio	Contratos de energía	0	75.000	Flujos de caja
Forward	Tipo de cambio	Proyectos de inversión	32.063	167.666	Flujos de caja
Swap	Precio Commodity	Contratos de energía	3.729	16.152	Flujos de caja

Con relación a las coberturas de flujo de caja, al cierre del ejercicio terminado al 31 de Diciembre de 2017 y 2016, la Compañía no ha reconocido ganancias o pérdidas por ineffectividad.

Los contratos de derivados han sido tomados para proteger la exposición al riesgo del tipo de cambio. En el caso de los Forwards en que la compañía no cumpla con los requerimientos formales de documentación para ser calificados como de instrumentos de cobertura, los efectos son registrados en resultados.

En el caso de los contratos de forwards que son calificados de cobertura de flujo de efectivo, se asocian con los pagos recibidos en virtud del contrato con EMEL y a los pagos de los contratos asociado al proyecto Infraestructura Energética Mejillones (IEM) y Contrato por compra y venta de combustible.

Los instrumentos financieros registrados a valor justo en el estado de situación financiera se clasifican de acuerdo a su valor justo, según las jerarquías reveladas en Nota 3.7.1

INSTRUMENTOS FINANCIEROS	31-12-2017	31-12-2017	31-12-2016	31-12-2016
	Valor Libro KUSD	Valor Justo KUSD	Valor Libro KUSD	Valor Justo KUSD
Efectivo y equivalentes al efectivo				
Efectivo en caja	41	41	93	93
Saldos en Bancos	3.199	3.199	11.677	11.677
Depósitos a corto plazo, clasificados como equivalentes al efectivo	74.901	74.901	266.506	266.506
Activos Financieros				
Otros activos financieros	53	53	3.281	3.281
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes, no corrientes	122.171	122.171	98.565	98.565
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	7.183	7.183	6.024	6.024
Pasivos Financieros				
Otros pasivos financieros	848.712	810.180	748.872	805.568
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	161.218	161.218	157.972	157.972
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes, no corrientes	25.206	25.206	31.352	31.352

INSTRUMENTOS FINANCIEROS MEDIDOS A VALOR RAZONABLE	31-12-2017 KUSD	NIVEL 1 KUSD	NIVEL 2 KUSD	NIVEL 3 KUSD
Activos Financieros				
Activos Financieros a valor razonable con cambio en resultado	2.863	2.863	0	0
Total	2.863	2.863	0	0
Pasivos Financieros				
Derivados financieros derivados como cobertura de flujo de caja	242	242	0	0
Total	242	242	0	0

INSTRUMENTOS FINANCIEROS MEDIDOS A VALOR RAZONABLE	31-12-2016 KUSD	NIVEL 1 KUSD	NIVEL 2 KUSD	NIVEL 3 KUSD
Activos Financieros				
Activos Financieros a valor razonable con cambio en resultado	2.742	2.742	0	0
Total	2.742	2.742	0	0
Pasivos Financieros				
Derivados financieros derivados como cobertura de flujo de caja	3.542	3.542	0	0
Total	3.542	3.542	0	0

Efectividad de la cobertura - Prospectiva:

La efectividad de la cobertura deberá ser medida en forma prospectiva, simulando diferentes escenarios en la curva de tasas de interés USD-Libor, utilizando el método del "derivado hipotético", el cual consiste en estructurar un derivado de forma tal, que sea 100% efectivo en la cobertura del crédito sindicado.

Los cambios del valor justo del derivado hipotético serán comparados con los cambios en el valor justo del "derivado real", el cual corresponde al que la Sociedad obtuvo en el mercado para cubrir el objeto de cobertura. El cociente del cambio en ambos valores justos atribuibles al riesgo cubierto, se deberá encontrar dentro del rango 80% - 125% a lo largo de la vida de la cobertura, para cumplir con la norma especificada en la IAS 39 de IFRS. Esta prueba se lleva a cabo en cada cierre contable, simulando diferentes escenarios en la curva de tasas de interés USD Libor, los cuales se detallan a continuación:

Escenario 1: +10 bps.

Escenario 2: +25 bps.

Escenario 3: +50 bps.

Los resultados obtenidos avalan que la efectividad esperada de la cobertura es alta ante cambios de los flujos de efectivo atribuibles al riesgo cubierto (tasa USD Libor), logrando satisfactoriamente la compensación.

Efectividad de la cobertura - Retrospectiva:

La efectividad de la cobertura deberá ser medida de forma retrospectiva, utilizando el método del derivado hipotético. Esta efectividad debe ser medida evaluando los cambios en el valor razonable del derivado hipotético y del derivado real, considerando los cambios reales ocurridos en el mercado de los inputs utilizados para la valoración.

Inefectividad de la cobertura:

La inefectividad en la cobertura corresponde a la diferencia entre el valor razonable del derivado real y del derivado hipotético, la cual deberá ser reconocida como utilidad o pérdida en los estados de resultados del periodo de medición. Si el porcentaje de efectividad llegara a caer fuera del rango 80% - 125% permitido por la norma, el derivado deja de calificar como derivado de cobertura, quedando éste como derivado de negociación y se deberá reconocer el valor justo y todos los cambios futuros en resultados.

NOTA 21 – GESTION DE RIESGOS

Política de Gestión de Riesgos Financieros

Como parte del desarrollo normal del negocio, EECL se encuentra expuesto a una serie de factores de riesgo que pueden impactar su desempeño y la condición financiera de la entidad, y que son monitoreados periódica y cercanamente por el Área de Riesgos y Seguros de la empresa.

EECL tiene establecido procedimientos de Gestión de Riesgos, donde se describen la metodología de evaluación y análisis de riesgos, incluyendo la construcción de la matriz de riesgos. Adicionalmente, existe formalizado un Comité de Riesgos y Seguros que es responsable por la revisión, análisis y aprobación de la matriz de riesgos, además de proponer medidas de mitigación. La matriz de riesgos es actualizada y revisada trimestralmente y el monitoreo del avance de los planes de acción es realizado de forma permanente. Toda la gestión de riesgos es presentada al Directorio de la Compañía anualmente.

La estrategia de gestión de riesgos financieros de la Compañía está orientada a resguardar la estabilidad y sustentabilidad de EECL en relación a todos aquellos componentes de incertidumbre financiera o eventos de riesgos relevantes.

A continuación se resume la gestión de riesgo de mercado de la sociedad y sus filiales.

Factores de Riesgo

21.1 Riesgos de Mercado

El riesgo de mercado es el riesgo de que el valor justo de los flujos de caja futuros de un instrumento financiero fluctúe debido a cambios en los precios del mercado. Por su parte, éste se compone de cuatro tipos de riesgo: riesgo de tasas de interés, riesgo de tipo de cambio, riesgo de “commodities” y otros riesgos de precios (como el precio de las acciones).

Los instrumentos financieros expuestos al riesgo de mercado son principalmente préstamos y obligaciones bancarias, depósitos a plazo y fondos mutuos, e instrumentos financieros derivados.

21.1.1 Riesgo de Tipo de Cambio

El riesgo de tipo de cambio es el riesgo de que el valor de un activo o pasivo (incluyendo el valor justo de los flujos de caja futuros de un instrumento financiero) fluctúe debido a las variaciones de los tipos de cambio.

En el ejercicio terminado al 31 de Diciembre de 2017, EECL mantiene contratos de cobertura (“forward”) con bancos con el fin de disminuir fluctuaciones de tipo de cambio dólar/euro y dólar/unidad de fomento.

Con el fin de disminuir la exposición a la volatilidad del tipo de cambio, la Compañía definió en su Política de Inversiones de Excedentes de Caja que al menos el 80% de los excedentes de caja deben ser invertidos en dólares de Estados Unidos. Esta política permite contribuir a lograr una cobertura natural de los compromisos u obligaciones en dólares. Al 31 de Diciembre de 2017, un 97,76% de las cuentas corrientes e inversiones de corto plazo asociadas al manejo de caja estaban denominadas en dólares estadounidenses. La exposición de la Compañía a otras monedas extranjeras no es material.

21.1.2 Riesgo de Tasa de Interés

El riesgo de tasas de interés es el riesgo generado por cambios en el valor justo de los flujos de caja en los instrumentos financieros del balance, debido a los cambios de las tasas de interés del mercado. La exposición al riesgo de tasa de interés se produce principalmente por la deuda a largo plazo a tasas de interés flotante. La sociedad y sus filiales administran el riesgo de tasas de interés a través de obligaciones a tasa fija o coberturas de tasas de interés (Interest Rate Swaps o IRS), con los que la Compañía acepta intercambiar, en forma periódica, un monto generado por las diferencias entre una tasa fija y una tasa variable calculadas sobre un notional acordado. Al 31 de Diciembre de 2017, la deuda financiera del grupo EECL se encuentra denominada en un 100% a tasa fija.

	31-12-2017	31-12-2016
Tasa de interés fijo	100,00 %	100,00 %
Tasa de interés variable	0,00 %	0,00 %
Total	100%	100%

21.2 Riesgo de Precio de Acciones

Al 31 de Diciembre de 2017 y 2016, EECL y sus filiales no poseen inversiones en instrumentos de patrimonio.

21.3 Riesgo de Precio de Combustibles

La Compañía está expuesta a la volatilidad de precios de ciertos commodities, ya que sus actividades de generación requieren un suministro continuo de combustibles fósiles, principalmente carbón, petróleo diésel y gas natural licuado con precios internacionales que fluctúan de acuerdo a factores de mercado ajenos a la compañía. Las compras de carbón se realizan en su mayoría de acuerdo a contratos anuales, cuyos precios se encuentran vinculados a indexadores tradicionales en el mercado internacional del carbón. Las compras de petróleo diésel y ciertas compras de gas natural licuado se realizan con precios basados en los valores internacionales del petróleo (WTI o Brent). Asimismo, la compañía cuenta con un contrato de compra de gas natural licuado a largo plazo con precios vinculados a Henry Hub.

Dado que EECL es predominantemente una empresa de generación termoeléctrica, el precio de los combustibles es un factor clave para el despacho de sus centrales, su costo medio de generación y los costos marginales del sistema eléctrico en que opera. Por esta razón, la compañía ha tenido como política introducir en sus contratos de venta de electricidad, mecanismos de indexación de precio sobre la base de las fluctuaciones de precios de los combustibles relevantes en la determinación de sus costos variables de operación. De esta forma, la compañía procura alinear sus costos de abastecimiento con los ingresos asociados a sus ventas de energía contratada. La empresa adicionalmente ha tomado contratos de productos derivados para cubrir las exposiciones de sus resultados y flujos de caja ante la volatilidad de precios en las transacciones de compra y venta de combustible que ha efectuado. Por ello su exposición al riesgo de commodities se encuentra mitigada en gran medida, por lo que no se realizan actualmente análisis de sensibilidad.

21.4 Riesgo de Crédito

Nuestros ingresos dependen de ciertos clientes significativos

La mayor parte de nuestras ventas corresponden a grandes clientes mineros. Estas ventas son controladas por Contratos, lo que genera como consecuencia depender de la capacidad de estos clientes y el cumplimiento de sus obligaciones contractuales con nosotros.

La disminución en el precio del cobre y otras materias primas podrían afectar de manera desfavorable los ingresos y los resultados financieros de nuestros clientes, causando operaciones de minería reducidas y la demanda asociada a la electricidad, que podría afectar negativamente nuestra condición financiera, resultados operacionales y flujos de caja.

21.5 Deudores por Venta

El riesgo de crédito es administrado por cada unidad de negocio sujeto a la política, procedimientos y controles establecidos por la Compañía, relacionado a la administración del riesgo de crédito de los clientes. Los límites de crédito están establecidos para todos los clientes basados en las políticas internas, los cuales son evaluados en forma periódica. Los deudores por venta son monitoreados en forma regular en función a su desempeño, considerando los precios internacionales de los minerales y otros factores relevantes; y para las compañías generadoras, en función de su capacidad de generación y su deuda. El deterioro o impairment es analizado en cada fecha de reporte de manera individual para todos los clientes relevantes. La exposición máxima al riesgo de crédito a la fecha de reporte es el valor corriente de los deudores por venta. La Compañía ha evaluado que la concentración de riesgo con respecto a los deudores por venta califica como nivel aceptable, ya que los clientes son principalmente grandes compañías mineras y compañías generadoras y distribuidoras de electricidad de elevada solvencia.

21.6 Activos Financieros y Derivados

El riesgo de crédito al que se encuentra expuesta la Compañía, por las operaciones con bancos e instituciones financieras en cuentas corrientes, depósitos a plazo, fondos mutuos y derivados financieros, es administrado por la gerencia corporativa de finanzas de acuerdo con la política de la Compañía. Las inversiones sólo pueden ser realizadas con contrapartes autorizadas y dentro de los límites de crédito asignados por contraparte. Asimismo, la compañía cuenta con límites por plazo y de diversificación de riesgos por contraparte financiera. Los límites de crédito para cada contraparte son determinados en función de la clasificación de riesgo nacional o internacional e indicadores de liquidez y solvencia de cada institución y son revisados periódicamente por la administración. Los límites son establecidos para minimizar la concentración de riesgos, y por lo tanto mitigar las pérdidas ante un potencial incumplimiento de las contrapartes.

21.7 Riesgo de Liquidez

El riesgo de liquidez está relacionado con las necesidades de fondos para hacer frente a las obligaciones de pago. El objetivo de la sociedad es mantener un equilibrio entre disponibilidad de fondos y flexibilidad financiera a través de flujos operacionales normales, préstamos, inversiones de corto plazo y líneas de crédito. La sociedad evalúa en forma recurrente la concentración de riesgo con respecto al refinanciamiento de deudas.

Actualmente, la compañía tiene vencimientos de deuda por un total de USD 100 millones en el año 2018 y luego no presenta vencimientos significativos hasta el año 2021. La sociedad cuenta con efectivo e inversiones de corto plazo por montos que, en conjunto con la cantidad de USD 270 millones disponible para girar bajo una línea de crédito comprometida de largo plazo con los bancos Mizuho, BBVA, Citibank, Caixabank y HSBC, exceden con holgura sus compromisos financieros de corto plazo. Debido a lo anterior, se considera que el riesgo de liquidez de la compañía actualmente es bajo.

21.8 Seguros

Mantenemos seguros que cubren nuestras propiedades, operaciones, terceros, directores y ejecutivos, personal y negocios.

Para los daños materiales e interrupción del negocio, mantenemos pólizas de Todo Riesgo Operación para EECL y afiliadas. Esta póliza cubre nuestros activos físicos, tales como plantas, oficinas, subestaciones, así como el costo de la interrupción del negocio. La póliza incluye cobertura para los riesgos de avería de maquinaria, incendio, explosiones y riesgos de la naturaleza.

Además, nuestra empresa y sus filiales cuentan con cobertura para sus actividades de transporte bajo una póliza de seguro de carga con límites que varían según el tipo de mercancías transportadas y seguro de responsabilidad de un fletador global que abarque la protección e indemnización de riesgos y daños al buque. Adicionalmente, tenemos una póliza de seguro de responsabilidad civil general, incluyendo la responsabilidad del empleador, falla de suministro y el seguro de responsabilidad de accidente automovilístico. Directores y ejecutivos son asegurados bajo una póliza de Responsabilidad Civil de Administradores (D&O).

La Compañía también contrató otros programas de seguros, tales como seguros de vida y de accidentes para los empleados y pólizas para vehículos, edificios y contenidos, equipos contratistas y responsabilidad civil contratista.

Los proyectos poseen seguro de Todo Riesgo de Construcción incluyendo daños consecuenciales por atraso en las obras (DSU), Responsabilidad Civil, Responsabilidad Civil Empleador y Transporte incluyendo, asimismo, daños consecuenciales por atraso en las obras (DSU).

21.9 Clasificación de Riesgo

Al 31 de Diciembre de 2017, EECL contaba con las siguientes clasificaciones de riesgo:

CLASIFICACIÓN DE RIESGO INTERNACIONAL	SOLVENCIA	PERSPECTIVAS
Standard and Poor's	BBB	Estable
Fitch Ratings	BBB	Estable

CLASIFICACIÓN DE RIESGO NACIONAL	SOLVENCIA	PERSPECTIVAS	ACCIONES
Feller - Rate	A+	Positiva	1° Clase Nivel 2
Fitch Ratings	A+	Estable	1° Clase Nivel 2

En julio de 2017, Standard & Poor's ratificó la clasificación de riesgo internacional de Engie Energía Chile en BBB con perspectiva estable. En ese mismo mes, Fitch Ratings ratificó la clasificación de deuda de largo plazo de la compañía en BBB con perspectiva estable en la escala internacional y en A+ en la escala nacional. Fitch Ratings también clasificó las acciones de Engie Energía Chile en 1ª Clase Nivel 2. En diciembre de 2017, Feller Rate confirmó la clasificación de solvencia de la compañía en A+, cambiando la perspectiva de estable a positiva, manteniendo a sus acciones en 1ª Clase Nivel 2.

NOTA 22 – CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

Los acreedores comerciales y otras cuentas por pagar se detallan a continuación.

CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR, CORRIENTE	31-12-2017 kUSD	31-12-2016 kUSD
Facturas por Pagar a Proveedores Extranjeros	829	7.923
Facturas por Pagar a Proveedores Nacionales	111.123	61.549
Dividendos por Pagar	14.293	6.069
Facturas por Recibir Compras Nacionales y Extranjeras	34.973	82.431
Total	161.218	157.972

El valor libro de estas obligaciones no difiere en forma significativa a su valor razonable, debido a que se pagan en 30 días promedio.

TIPO DE PROVEEDOR	MONTOS SEGÚN PLAZOS DE PAGO						31-12-2017 KUSD	PERÍODO PROMEDIO DE PAGO (DÍAS)
	HASTA 30 DÍAS KUSD	31-60 DÍAS KUSD	61-90 DÍAS KUSD	91-120 DÍAS KUSD	121-365 DÍAS KUSD	366 Y MÁS KUSD		
Productos	17.637	0	0	0	0	0	17.637	30
Servicios	113.568	0	0	0	0	0	113.568	30
Dividendos por Pagar	0	0	0	0	14.293	0	14.293	150
Total kUSD	131.205	0	0	0	14.293	0	145.498	

TIPO DE PROVEEDOR	MONTOS SEGÚN DÍAS VENCIDOS						31-12-2017 KUSD
	HASTA 30 DÍAS KUSD	31-60 DÍAS KUSD	61-90 DÍAS KUSD	91-120 DÍAS KUSD	121-365 DÍAS KUSD	366 Y MÁS KUSD	
Productos	456	217	31	15	28	21	768
Servicios	12.381	1.604	527	105	35	300	14.952
Dividendos por Pagar	0	0	0	0	0	0	0
Total kUSD	12.837	1.821	558	120	63	321	15.720

TIPO DE PROVEEDOR	MONTOS SEGÚN PLAZOS DE PAGO						31-12-2016 KUSD	PERÍODO PROMEDIO DE PAGO (DÍAS)
	HASTA 30 DÍAS KUSD	31-60 DÍAS KUSD	61-90 DÍAS KUSD	91-120 DÍAS KUSD	121-365 DÍAS KUSD	366 Y MÁS KUSD		
Productos	11.153	0	0	0	0	0	11.153	30
Servicios	138.910	0	0	0	0	0	138.910	30
Dividendos por Pagar	0	0	0	0	6.069	0	6.069	150
Total kUSD	150.063	0	0	0	6.069	0	156.132	

TIPO DE PROVEEDOR	MONTOS SEGÚN DÍAS VENCIDOS						31-12-2016 KUSD
	HASTA 30 DÍAS KUSD	31-60 DÍAS KUSD	61-90 DÍAS KUSD	91-120 DÍAS KUSD	121-365 DÍAS KUSD	366 Y MÁS KUSD	
Productos	121	0	0	0	1	1	123
Servicios	855	217	44	54	505	42	1.717
Dividendos por Pagar	0	0	0	0	0	0	0
Total kUSD	976	217	44	54	506	43	1.840

NOTA 23 – PROVISIONES CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

PROVISIONES CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	31-12-2017 KUSD	31-12-2016 KUSD
Provisión de Vacaciones	5.571	5.557
Provisión Bonificación Anual	6.952	6.573
Descuentos Previsionales y de Salud	725	696
Retención Impuestos	388	431
Otras Remuneraciones	1.109	6.910
Total	14.745	20.167

NOTA 24 – OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS

Los Otros Pasivos No Financieros Corrientes se detallan a continuación.

PROVISIONES CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	31-12-2017 KUSD	31-12-2016 KUSD
IVA débito fiscal	3.926	595
Impuestos de retención	808	766
Ingresos anticipados	975	8
Ingreso anticipado contrato GTA con Engie Gas Chile SpA (1)	264	264
Total	5.973	1.633

(1) Producto de la venta de la filial Engie Gas Chile SpA, ENGIE ENERGIA CHILE S.A. hizo un cobro anticipado del contrato de transporte y venta de gas (GTA).

El valor libro de estas obligaciones no difiere en forma significativa a su valor razonable, debido a que se pagan en 60 días promedio.

NOTA 25 - OTRAS PROVISIONES NO CORRIENTES

OTRAS PROVISIONES NO CORRIENTE	31-12-2017 kUSD	31-12-2016 kUSD
Contingencia Tributaria Gasoducto Nor Andino S.A. (1)		
Saldo inicial	1.234	1.501
Movimiento	(180)	(267)
Subtotal	1.054	1.234
(1) Ver Nota 39.5		
Inspección General Unidades		
Inspección General CTA	1.417	3.099
Inspección General CTH	3.099	3.099
Subtotal	4.516	6.198
Contrato GTA		
Saldo Inicial	1.522	1.787
Movimiento	(264)	(265)
Subtotal	1.258	1.522
TOTAL	6.828	8.954

NOTA 26 - PROVISIONES NO CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

El saldo del rubro obligaciones por beneficios a los empleados se compone de la siguiente manera:

PROVISIONES NO CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	31-12-2017 kUSD	31-12-2016 kUSD
Indemnización por Años de Servicio	267	240
Total	267	240

Los cambios en la obligación por beneficio son los siguientes

PROVISIONES NO CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	31-12-2017 kUSD	31-12-2016 kUSD
Saldo Inicial	240	292
Costo por Intereses por Obligación de Beneficios Definidos	0	9
Costo Beneficio del Plan Definido	0	12
Pagos del Periodo	0	(72)
Indemnización por Años de Servicio Actuarial (valorización a tasa de cierre)	27	(1)
Total	267	240

Gastos Reconocidos en el Estado de Resultados

PROVISIONES NO CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	31-12-2017 kUSD	31-12-2016 kUSD	LÍNEA DEL ESTADO DE RESULTADOS EN QUE SE HA RECONOCIDO
Costo por Intereses por Obligación de Beneficios Definidos	12	12	Egresos ordinarios y gastos de administración
Costo beneficio del Plan Definido	13	13	Egresos ordinarios y gastos de administración
Total	25	25	

Las hipótesis actuariales

HIPÓTESIS ACTUARIALES UTILIZADAS	31-12-2017	31-12-2016
Tasa de descuento nominal	1,63%	1,63%
Tasa esperada de incremento salarial	Variación IPC Tasa	Variación IPC Tasa
Tasa de rotación	1,36%	1,36%
Edad de jubilación Mujeres	60 Años	60 Años
Edad de jubilación Hombres	65 Años	65 Años
Tabla de mortalidad	RV-2009	RV-2009

NOTA 27 - PATRIMONIO

El Capital de la Sociedad está representado por 1.053.309.776 acciones de serie única, emitidas, suscritas y pagadas, y sin valor nominal, con cotización oficial en las bolsas de valores chilenas.

La Sociedad no ha realizado emisiones de acciones o de instrumentos convertibles durante el período que hagan variar el número de acciones vigentes al 31 de Diciembre de 2017.

OTRAS RESERVAS DEL PATRIMONIO	31-12-2017 kUSD	31-12-2016 kUSD
Inversión filiales, combinación de negocios (1)	327.043	327.043
Cobertura flujo de efectivo neto de impuestos	(5.343)	(3.708)
Total	321.700	323.335

(1) Incremento en capital a valor justo producto de la adquisición de filiales Electroandina S.A., Gasoducto Nor Andino SpA., Gasoducto Nor Andino Argentina S.A., Central Termoeléctrica Andina S.A., Inversiones Hornitos S.A., el 29 de Diciembre de 2009.

27.1 Política de Dividendos

EECL tiene una política de dividendos flexible que consiste en distribuir a lo menos el dividendo mínimo obligatorio de 30% en conformidad a la ley y los estatutos sociales. En la medida que la situación de los negocios sociales así lo permita y, siempre teniendo en consideración los proyectos y planes de desarrollo de la compañía, se podrá acordar la distribución de dividendos provisorios o definitivos en exceso del dividendo mínimo obligatorio. Sujeto a las aprobaciones pertinentes, la compañía intenta pagar dos dividendos provisorios más el dividendo definitivo en mayo de cada año.

En relación a la Circular N° 1945 y N° 1983 de la Superintendencia de Valores y Seguros, el Directorio de la Sociedad acordó que la utilidad líquida distribuible será lo que se refleja en los estados financieros como Utilidad del Ejercicio atribuible a los tenedores de acciones, sin efectuar ajustes sobre las mismas.

La utilidad distribuible al 31 de Diciembre de 2017 y 2016, fue de kUSD 100.862 y kUSD 254.830, respectivamente.

El 26 de Abril de 2016 nuestros accionistas aprobaron el reparto de dividendos por un monto equivalente al 30% de la utilidad neta del ejercicio fiscal 2015, por la cantidad total de kUSD 6.751.

El 26 de Abril de 2016 el directorio de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. aprobó la distribución de un dividendo provisorio con cargo a las utilidades del ejercicio 2016 por la cantidad total de kUSD 63.600.

El 25 de Abril de 2017 nuestros accionistas aprobaron el reparto de dividendos por un monto equivalente al 30% de la utilidad neta del ejercicio fiscal 2016, por la cantidad total de kUSD 12.849.

En conformidad a lo establecido en IFRS, existe una obligación legal y asumida que requiere la contabilización de un pasivo al cierre de cada ejercicio de un dividendo mínimo establecido de un 30% de la utilidad líquida. La Sociedad registró al 31 de Diciembre de 2017 y 2016, con cargo a utilidades acumuladas, la suma de kUSD 30.259 y kUSD 76.449 respectivamente.

DIVIDENDOS	31-12-2017 kUSD
Reverso provisión 30% legal año 2016	12.849
Pago dividendos	(12.849)
Provisión 30% legal año 2017	(30.259)
Total Dividendos	(30.259)

DIVIDENDOS	31-12-2016 kUSD
Reverso provisión 30% legal año 2015	28.251
Pago dividendos	(28.251)
Pago dividendos provisorios 2016	(63.600)
Provisión 30% legal año 2016	(12.849)
Total Dividendos	(76.449)

27.2 Gestión de Capital

El objetivo social es mantener un adecuado equilibrio que permita mantener un suficiente monto de capital para apoyar las operaciones y proporcionar un prudente nivel de apalancamiento, optimizando el retorno a sus accionistas y manteniendo una sólida posición financiera.

Los requerimientos de capital son incorporados en base a las necesidades de financiamiento de la Sociedad, cuidando mantener un nivel de liquidez adecuado y cumpliendo con los resguardos financieros establecidos en los contratos de deudas vigentes.

NOTA 28 - PARTICIPACION NO CONTROLADORAS

El siguiente es el detalle de la participación de la Sociedad no controladora, Inversiones Punta Rieles Ltda., en la filial Inversiones Hornitos Ltda., al 31 de Diciembre de 2017 y 2016.

RUT	NOMBRE SOCIEDAD	PAÍS DE ORIGEN	PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN EN SUBSIDIARIAS DE LA PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA		PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA EN PATRIMONIO		GANANCIA (PÉRDIDA) ATRIBUIBLE A PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA	
			31-12-2017 %	31-12-2016 %	31-12-2017 KUSD	31-12-2016 KUSD	31-12-2017 KUSD	31-12-2016 KUSD
76.009.698-9	Inversiones Hornitos S.A.	Chile	40,00%	40,00%	73.978	83.641	8.148	3.746
Total					73.978	83.641	8.148	3.746

DIVIDENDOS PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA	31-12-2017 KUSD
Total dividendos	44.527
Pago atribuible al controlador (ENGIE)	(26.716)
Total Dividendos Atribuible a la Participación no Controladora	17.811

NOTA 29 - INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

Ingresos Ordinarios

INGRESOS ORDINARIOS	2017 KUSD	2016 KUSD
Ventas de energía y potencia	953.139	878.067
Venta y transporte de gas	8.893	11.159
Venta de Combustible	1.160	2.934
Venta de peajes	68.819	51.286
Arriendo instalaciones	209	308
Servicios Portuarios	8.600	10.409
Otras ventas	13.242	13.281
Total	1.054.062	967.444

Ingresos por Principales Clientes

PRINCIPALES CLIENTES	2017 KUSD	%	2016 KUSD	%
Grupo CODELCO	317.460	30,12%	298.364	30,84%
Grupo EMEL	236.692	22,46%	204.130	21,10%
Grupo AMSA (1)	245.742	23,31%	168.013	17,37%
El Abra	60.057	5,70%	59.952	6,20%
Grupo GLENCORE	74.630	7,08%	60.117	6,21%
Otros clientes	119.481	11,34%	176.868	18,28%
Total Ventas	1.054.062	100,00%	967.444	100,00%

(1) Minera Zaldivar SpA, Minera Michilla SpA, Centinela y Antucoya son operadas por el Grupo AMSA.

INGRESOS ORDINARIOS	2017 KUSD	2016 KUSD
Ventas de energía y potencia	953.139	878.067
Otros ingresos	100.923	89.377
Total Ventas	1.054.062	967.444

NOTA 30 - COSTOS DE VENTA

Costos de Venta

INGRESOS ORDINARIOS	2017 KUSD	2016 KUSD
Costos de combustibles y lubricantes	355.540	315.316
Costos de energía y potencia	201.331	132.880
Sueldos y salarios	25.957	26.151
Beneficios anuales	6.210	10.775
Otros beneficios del personal	7.538	13.467
Obligaciones post empleo	11	11
Costo Venta Combustibles	7.295	10.190
Transporte de Gas	3.998	4.663
Servicio Muelle	20.109	17.710
Servicios de Mantenición y Reparación	11.145	11.472
Servicios de Terceros	8.559	11.251
Asesorías y Honorarios	1.822	1.175
Operación y Mantenimiento Gasoductos	4.358	3.734
Costo Peaje	51.057	45.191
Depreciación propiedad, planta y equipo	111.293	116.284
Depreciación repuestos	4.483	1.511
Amortización Intangibles	17.201	17.204
Contribuciones y patentes	2.391	2.443
Seguros	11.114	14.374
Otros egresos	29.129	34.885
Total	880.541	790.687

NOTA 31 - OTROS INGRESOS Y EGRESOS DE LA OPERACION

Otros Ingresos y Egresos de la Operación

OTROS INGRESOS Y EGRESOS DE LA OPERACIÓN	2017 kUSD	2016 kUSD
Arriendos	397	370
Venta de agua	2.474	2.172
Recupero incobrables	824	0
Venta de propiedades, planta y equipo	100	16.514
Venta de materiales	178	33
Venta filial Transmisora Electrica del Norte S.A. (Nota 14)	0	186.707
Recupero Parcial Siniestro Unidad 16 Tocopilla (1)	11.000	0
Recupero Parcial Siniestro Unidad 1 Mejillones	1.259	0
Recupero Parcial Siniestro Unidad 3 Mejillones	1.000	0
Otros Ingresos	3.118	2.566
Total	20.350	208.362

(1) Corresponde al anticipo del Siniestro de la Unidad 16 de Tocopilla, informado en Hechos Esenciales de fecha 01 de diciembre de 2016 y complementado con el del 22 de diciembre de 2016.

NOTA 32 - GASTOS DE ADMINISTRACION

Gastos de Administración

GASTOS DE ADMINISTRACIÓN	2017 kUSD	2016 kUSD
Sueldos y salarios	13.478	11.720
Beneficios anuales	3.819	3.145
Otros beneficios del personal	2.173	890
Obligaciones post empleo	14	14
Servicios de terceros y asesorías	6.797	6.896
Honorarios	317	414
Depreciación propiedad, planta y equipo	4.225	4.548
Contribuciones y patentes	162	145
Seguros	10	49
Otros	8.689	7.537
Total	39.684	35.358

NOTA 33 - GASTOS DEL PERSONAL

Gastos del personal

GASTOS DEL PERSONAL	2017 KUSD	2016 KUSD
Sueldos y salarios	39.435	37.871
Beneficios anuales	10.029	13.920
Otros beneficios del personal	9.711	14.357
Obligaciones post empleo	25	25
Total	59.200	66.173

NOTA 34 - OTROS GASTOS (INGRESOS)

Otros Gastos (Ingresos)

OTROS GASTOS (INGRESOS)	2017 KUSD	2016 KUSD
Baja por Venta de Propiedades, Planta y Equipo	2	2.305
Baja de Propiedades, Planta y Equipo	0	2.520
Baja Activos Unidad 16	0	8.797
Deterioro Económico	0	23.687
Gastos Proyectos Desarrollo	1.110	5.900
Deudas Incobrables	823	144
Multas Fiscales	3.318	38
Otros Gastos	495	0
Total	5.748	43.391

NOTA 35 - INGRESOS FINANCIEROS

Ingresos Financieros

INGRESOS FINANCIEROS	2017 KUSD	2016 KUSD
Intereses financieros	2.542	2.069
Intereses financieros leasing	0	10
Intereses por operaciones swap	0	61
Total	2.542	2.140

NOTA 36 - COSTOS FINANCIEROS

Costos Financieros

COSTOS FINANCIEROS	2017 kUSD	2016 kUSD
Intereses Financieros	11.594	26.727
Total	11.594	26.727

NOTA 37 - DIFERENCIAS DE CAMBIO

El detalle de los rubros de activos y pasivos que dan origen a diferencias de cambios y resultados por unidades de reajuste son los siguientes al 31 de Diciembre de 2017 y 2016.

DIFERENCIAS DE CAMBIO	MONEDA	2017 kUSD	2016 kUSD
Activos			
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	CLP	(56.670)	(16.545)
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	EUR	5.376	7.621
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Peso Argentino	128	61
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	UF	53.282	5.105
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	CLP	7.302	4.588
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	EUR	39	76
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	GBP	19	(11)
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	YEN	(2)	(7)
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	UF	1	1
Activos por Impuestos Corrientes	CLP	518	24
Activos por Impuestos Corrientes	Peso Argentino	(340)	(381)
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, corriente	UF	0	2.706
Otros Activos No Financieros	CLP	217	265
Otros Activos No Financieros	Peso Argentino	(314)	(223)
Otros Activos No Financieros	EUR	(5)	(63)
Otros Activos No Financieros	YEN	(10)	30
Otros Activos Financieros, Corriente	CLP	(634)	(22)
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, No Corriente	CLP	2	1
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No corriente	CLP	123	116
Otros Activos, Corrientes	CLP	(18)	(12)
Total Activos		9.014	3.330

DIFERENCIAS DE CAMBIO	MONEDA	2017 kUSD	2016 kUSD
Pasivos			
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	CLP	(2.709)	(202)
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	EUR	(1.470)	(742)
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	GBP	(87)	156
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	YEN	(69)	(606)
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	UF	(229)	(25)
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	Peso Argentino	62	18
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	Franco Suizo	(2)	0
Pasivos por Impuestos, Corriente	Peso Argentino	(4)	209
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	CLP	(373)	0
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corriente	CLP	(123)	(116)
Otros Pasivos No Financieros	CLP	(1.418)	580
Pasivo por Impuestos Diferidos	Peso Argentino	12	23
Provisiones por Beneficios a los empleados	CLP	(248)	(728)
Provisión Beneficio Empleados (IAS)	CLP	(27)	(20)
Otras Provisiones	Peso Argentino	183	269
Total Pasivos		(6.502)	(1.184)
TOTAL DIFERENCIAS DE CAMBIO		2.512	2.146

NOTA 38 - GANANCIA POR ACCION

INFORMACIONES A REVELAR SOBRE GANANCIAS POR ACCIÓN BÁSICA	2017 kUSD	2016 kUSD
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora	100.862	254.830
Resultado Disponible para Accionistas Comunes, Básico	100.862	254.830
Promedio Ponderado de Acciones, Básico	1.053.309.776	1.053.309.776
Ganancia por Acción Básica	USD 0,096	USD 0,242

Accionistas de la Sociedad

NOMBRE DE LOS MAYORES ACCIONISTAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017	NÚMERO DE ACCIONES	PARTICIPACIÓN
ENGIE Chile S.A.	555.769.219	52,76%
Banco de Chile por cuenta de terceros no residentes	24.998.771	2,37%
Larrain Vial S.A. Corredora de Bolsa	23.989.371	2,28%
Banco Itaú Corpbanca por cuenta de Inversionistas extranjeros	23.350.521	2,22%
AFP Habitat S.A Fondo Tipo C	23.203.039	2,20%
AFP Habitat S.A Fondo Tipo A	23.040.905	2,19%
AFP Provida S.A. Fondo Tipo C	22.382.859	2,13%
AFP Cuprum S.A. Fondo Tipo C	21.220.324	2,01%
AFP Habitat S.A Fondo Tipo B	20.997.123	1,99%
Moneda S.A. AFI para Pionero Fondo de Inversión	18.880.254	1,79%
AFP Capital S.A Fondo Tipo A	18.608.047	1,77%
AFP Provida S.A. Fondo Tipo B	17.614.669	1,67%
Otros accionistas	259.254.674	24,62%
Total	1.053.309.776	100,00%

NOTA 39 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS

39.1 Garantías Directas

ACREEDOR DE LA GARANTÍA	TIPO DE GARANTÍA	SALDOS PENDIENTES DE PAGO A LA FECHA DE CIERRE DE LOS ESTADOS FINANCIEROS	
		2017 kUSD	2016 kUSD
Secretaría Regional Ministerial de Bienes Nacionales	Boleta de Garantía	33.605	34.039
Servicios y Consultorías Hendaya S.A.	Boleta de Garantía	3.798	0
Director General del Territorio Marino	Póliza de Garantía	2.882	1.810
Cia.Minera Zaldivar SpA	Boleta de Garantía	2.180	0
Sociedad Punta del Cobre S.A.	Boleta de Garantía	2.132	0
Transelec S.A.	Boleta de Garantía	2.103	0
Sierra Gorda	Boleta de Garantía	1.500	1.500
Gerdau Aza S.A.	Boleta de Garantía	1.481	0
Transelec Concesiones S.A.	Boleta de Garantía	1.103	0
Ilustre Municipalidad de Mejillones	Boleta de Garantía	785	0
Enaex S.A.	Boleta de Garantía	419	0
Ministerio Obras Públicas, Dirección Gral. de Aguas	Boleta de Garantía	191	0
Empresa Nacional de Minería	Boleta de Garantía	65	0
Econssa Chile S.A.	Boleta de Garantía	44	0
Interchile S.A.	Boleta de Garantía	8	0
CGE Distribución S.A.	Boleta de Garantía	0	4.589
Clinica Las Condes S.A.	Boleta de Garantía	0	151
Indura S.A.	Boleta de Garantía	0	20
Cementos Bicentenario S.A.	Boleta de Garantía	0	150
Total		52.296	42.259

No se cuenta con activos comprometidos.

39.2 Garantías Indirectas

Al cierre de los estados financieros la Sociedad mantiene garantías indirectas por la Filial Transmisora Eléctrica del Norte S.A. (TEN).

ACREEDOR DE LA GARANTÍA	TIPO DE GARANTÍA	SALDOS PENDIENTES DE PAGO A LA FECHA DE CIERRE DE LOS ESTADOS FINANCIEROS	
		2017 kUSD	2016 kUSD
Banco Chile	Aval y Fianza Solidaria	56.000	56.000
Banco BCI *	Aval y Fianza Solidaria	0	2.441
Banco Santander **	Aval y Fianza Solidaria	0	sin tope
Alstom Grid Chile S.A.	Garantía Corporativa	315.314	273.423
Ing. y Contruc.Sigdo Koppers S.A.	Garantía Corporativa	338.873	320.240
Total		710.187	652.104

* Aval y fianza solidaria en favor del Banco BCI por el valor de mercado de los instrumentos de derivados (forward) por hasta kUSD 10.000 con contragarantía de Red Eléctrica Internacional S.A. por kUSD 5.000

** Aval y fianza solidaria en favor del Banco Santander por el valor de mercado de los instrumentos de derivados (forward) por hasta un 50% del valor de éstos.

39.3 Caucciones Obtenidas de Terceros

NOMBRE		2017 kUSD	2016 kUSD
A favor de ENGIE ENERGIA CHILE S.A.			
SK Engineering & Const.Co. Ltd.	Garantía fiel cumplimiento contrato	113.387	217.121
Red Eléctrica Chile SpA	Contragarantía	28.000	28.000
Copec	Garantía fiel cumplimiento contrato	1.744	1.968
Recycling Innovation and Technologies	Garantía fiel cumplimiento contrato	2.000	2.000
Soc. OGM Mecánica Integral S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	2.092	0
Siemens S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	2.483	2.062
Ing. y Contruc.Sigdo Koppers S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	910	0
Grid Solutions Chile S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	195	1.726
Sergio Cortes Alucema e Hijo Ltda.	Garantía fiel cumplimiento contrato	500	0
Acciona Energía Chile S.A.	Garantía	0	670
B.Bosch S.A.	Garantizar período de garantía	501	469
ABB S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	862	455
Fuel Tech	Garantía fiel cumplimiento contrato	0	357
Mantenimiento Técnico Industrial Ltda.	Garantía fiel cumplimiento contrato	357	328
Somacor S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	0	206
Red Eléctrica Internacional S.A.	Contragarantía	0	5.000
Varios	Cumplimiento de contratos en general	3.581	3.860
Sub total		156.612	264.222
A favor de Electroandina S.A.			
Copec	Garantía fiel cumplimiento contrato	400	400
Adecco Administración y Servicios Ltda.	Garantía fiel cumplimiento de contrato	0	147
Varios	Cumplimiento de contratos en general	80	23
Sub total		480	570
A favor de Central Termoeléctrica Andina S.A.			
Copec	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	174	157
Emp. Constructora Belfi S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	26.412	26.184
Soc.Maritima y Com. Somarco Ltda.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	175	0
Varios	Cumplimiento de contratos en general	167	127
Sub total		26.928	26.468
A favor de Inversiones Hornitos S.A.			
Minera Centinela	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	200.000	200.000
Copec	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	174	157
Soc.Mantenición y Reparación S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	80	52
Soc.Maritima y Com. Somarco Ltda.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	75	0
Otros	Fiel cumplimiento del contrato	110	114
Sub total		200.439	200.323
A favor de Edelnor Transmisión S.A.			
Pozo Almonte Solar 3 S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	59	0
Pozo Almonte Solar 2 S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	52	0
Sub total		111	0
Total		384.570	491.583

39.4 Restricciones

Los créditos de corto plazo por USD 60 millones con BCI y USD 15 millones con BCP devengan intereses a tasa fija, vencen en julio de 2018 y se encuentran documentados con pagaré simple registrando la obligación de pago en la fecha convenida, sin restricciones financieras ni operativas y con opción de prepago sin costo para la compañía.

EECL registra en sus libros la emisión de un bono por valor de USD 350.000.000,00 emitido en octubre de 2014 conforme a las normas de la Regla "144-A" (Rule 144-A) y de la Regulación "S" (Regulation S). Dichos bonos consideran pago de intereses semestrales y un solo pago de capital a su vencimiento el 29 de enero de 2025. Dicho financiamiento no considera exigencias de tipo financiero, pero sí considera ciertas restricciones al otorgamiento de garantías por parte de la sociedad y de sus filiales, como asimismo restricciones a transacciones de tipo leaseback.

EECL registra en sus libros la emisión de un bono por valor de USD 400.000.000,00 emitido en Diciembre de 2010 conforme a las normas de la Regla "144-A" (Rule 144-A) y de la Regulación "S" (Regulation S). Dichos bonos consideran un plazo de 10 años con pago de intereses semestralmente y de capital a término. Dicho financiamiento no considera exigencias de tipo financiero, pero sí considera ciertas restricciones al otorgamiento de garantías por parte de la sociedad y de sus filiales, como asimismo restricciones a transacciones de tipo leaseback.

Se puede señalar que la Regla "144-A" permite que títulos emitidos por emisores extranjeros se puedan colocar en los Estados Unidos de Norteamérica sin necesidad de inscripción de la emisión con el regulador Norteamericano (Securities Exchange Commission o 'SEC') en tanto los adquirentes sean inversionistas debidamente calificados. Por su parte, la Regulación "S" permite que dichos títulos sean simultáneamente colocados o posteriormente revendidos fuera de los Estados Unidos de Norteamérica.

39.5 Otras Contingencias

a) A la fecha se encuentran en tramitación diversas servidumbres ante la autoridad respectiva, las cuales aún no han sido concedidas. Estas servidumbres son las siguientes:

Línea de Transmisión Chapiquiña - Putre, Línea de Transmisión Capricornio - Alto Norte, Línea de Transmisión Capricornio - Antofagasta; Línea de Trasmisión El Negro-Soquimich; Línea de Arranque a subestación El Negro.

b) Otras Contingencias de Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.

1) Contingencia por Impuesto a las Ganancias

A partir del ejercicio finalizado el 31 de Diciembre de 2002, la Sociedad abonó y contabilizó el impuesto a las ganancias considerando que son aplicables las normas de actualización monetaria previstas por la Ley del Impuesto a las Ganancias y, además, el 18 de junio de 2003 inició una acción declarativa de certeza constitucional cuya finalidad es obtener un pronunciamiento judicial que declare que se encuentra vigente el régimen de ajuste por inflación previsto en la Ley de Impuesto a las Ganancias o, en su defecto, que declare la inconstitucionalidad de cualquier norma que impida la aplicación del mencionado ajuste. El 27 de octubre de 2008 el Juez de Primera instancia dictó sentencia, rechazando la demanda. La mencionada sentencia fue apelada por la Sociedad el 18 de noviembre de 2008 ante la Cámara Federal de Apelaciones en lo Contencioso Administrativo, quien el 11 de agosto de 2009 admitió el recurso de apelación interpuesto, revocó la sentencia de primera instancia e impuso costas por su orden. De este modo, la Cámara convalidó la aplicación del ajuste por inflación respecto del periodo fiscal 2002.

La mencionada sentencia aún no se encuentra firme dado que el Fisco Nacional habría interpuesto un recurso ordinario de apelación ante la Corte Suprema de Justicia de la Nación.

Por otra parte, el 27 de octubre de 2006, la AFIP-DGI dictó la Resolución 99/2006 mediante la cual impugnó la Declaración Jurada del Impuesto a las Ganancias del período fiscal 2002 presentada por la Sociedad y como consecuencia de ello, determinó de oficio un ajuste en concepto de Impuesto a las Ganancias de USD 3.728.682, liquidó intereses a esa fecha por USD 3.180.565 y aplicó una multa por omisión por USD 1.864.341. Con motivo de esta resolución la Sociedad presentó el 23 de noviembre de 2006 un recurso de apelación ante el Tribunal Fiscal de la Nación. Actualmente el expediente se encuentra en etapa probatoria.

Como es sabido, el ajuste por inflación es un tema que ha generado infinidad de causas judiciales y se han producido varios fallos favorables con sólidos fundamentos en distintos juzgados de primera instancia y cámaras federales.

En este contexto, el 3 de julio de 2009 la Corte Suprema de Justicia de la Nación resolvió una causa sobre el ajuste por inflación en el período fiscal 2002 (caso "Candy") y lo hizo en forma favorable al contribuyente.

En la sentencia la Corte sostuvo lo siguiente:

- Ratificó que la prohibición de ajustar por inflación es constitucionalmente válida, salvo que produzca un resultado confiscatorio.
- Consideró que se configuró la "confiscatoriedad" en el caso concreto y por ello permitió al contribuyente practicar el ajuste por inflación en el período fiscal 2002.
- Consideró que existía confiscatoriedad en el impuesto a las ganancias porque la diferencia entre el impuesto computado con y sin ajuste por inflación presentaba una desproporción de tal magnitud que permitía, razonablemente, concluir que la ganancia neta calculada conforme la ley vigente -sin ajuste- no representa adecuadamente la renta que pretende gravar la ley del impuesto.
- En ese caso concreto, consideró que la alícuota efectiva del impuesto, que representaba el 62% del resultado impositivo ajustado o el 55% de las utilidades contables ajustadas, insumía una porción sustancial de la renta, que excedía el límite razonable de imposición y que ello producía un supuesto de confiscatoriedad.
- Aclaró expresamente que tuvo en consideración que el ejercicio 2002 estuvo signado por un grave estado de perturbación económica, social y política, que dio lugar a una de las crisis más graves de la historia contemporánea, que se vio reflejada en índices de precios que tuvieron una variación del 117,96% (índice de precios nivel mayorista) y 40,90% (índice de precios consumidor final). Meritó también la existencia de cambios económicos, el abandono de la convertibilidad y la variación del poder adquisitivo de la moneda.

La Sociedad y sus asesores legales consideran que lo decidido en el caso "Candy" por la Corte Suprema de Justicia de la Nación es aplicable a las causas que Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. tiene en trámite, puesto que las alícuotas efectivas del impuesto calculado sin ajuste por inflación, ya sea respecto del resultado impositivo ajustado, como de las utilidades contables, arrojan guarismos que exceden ampliamente el 55% y el 62% que el Máximo Tribunal considero confiscatorio (así se desprende de la pericia contable realizada en la acción declarativa y del informe de los peritos de parte presentados en el expediente del Tribunal Fiscal de la Nación). Así lo ha considerado también la Cámara Federal de Apelaciones en lo Contencioso Administrativo, al aplicar la doctrina sentada en el caso "Candy" en la sentencia dictada el 11 de agosto de 2009 en la acción declarativa promovida por Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. Finalmente, la Corte Suprema Argentina ha fallado en favor de Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. en Noviembre de 2012.

En octubre de 2006, y mientras se tramitaba la acción declarativa, la AFIP dictó una determinación de oficio en la que impugnó la declaración jurada del impuesto a las ganancias, período 2002, de Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. La impugnación se basó exclusivamente en la no vigencia del ajuste por inflación. La determinación fue apelada al Tribunal Fiscal de la Nación ("TFN") con efecto suspensivo. En la causa se produjo una nueva pericia contable elaborada por un experto propuesto por la AFIP y otro por la Compañía. El experto propuesto por la Compañía sostuvo que de no aplicarse el ajuste por inflación el impuesto a las ganancias del período 2002 insumirá el 142,59% del resultado impositivo ajustado del ejercicio y el 460,15% del resultado contable ajustado. Por su parte, el experto propuesto por la AFIP sostuvo que dichos

porcentajes son del 85,68% y del 93,64%, respectivamente. Asimismo, oportunamente se informó ante el TFN la sentencia dictada por la Corte Suprema (de Noviembre de 2012) en la acción declarativa antes comentada.

En noviembre de 2013 el TFN dictó sentencia, hizo lugar a la apelación de la Compañía y revocó la determinación de oficio. El Tribunal sostuvo que tanto del fallo de la Corte Suprema dictado en la acción declarativa como de la pericia contable producida en la causa --incluso de atenerse a los porcentajes expuestos por el experto de la AFIP-- surge claramente que de no aplicarse el ajuste por inflación se verifica un supuesto de confiscatoriedad.

Ante la apelación de la AFIP ante la Cámara de Apelaciones en lo Contencioso Administrativo Federal, la sala V de dicho tribunal resolvió dejar sin efecto el fallo del TFN (notificado el 1° de febrero de 2016), entendiendo que no se verifica un supuesto de “cosa juzgada”(es decir que la sentencia dictada en la acción declarativa no pone fin a este juicio) y que le corresponde al Tribunal Fiscal pronunciarse sobre la manera en que la Compañía practicó el ajuste por inflación y la medida de su incidencia concreta en el impuesto resultante.

En consecuencia, sin expedirse sobre el fondo de la cuestión ordenó devolver el expediente al TFN para que dicte un nuevo pronunciamiento. Ante esta resolución de la Cámara, Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.procedió a presentar un Recurso Extraordinario Federal para ante la Corte Suprema en base a los siguientes fundamentos:

1. La existencia de la sentencia favorable de la propia Corte Suprema en la acción declarativa.
2. Las pericias producidas en ambas causas.
3. El hecho que la prueba pericial consistió en solicitar a los peritos de liquiden ellos el impuesto con ajuste por inflación (es decir, no se partió de la declaración jurada de la compañía).
4. La existencia de una determinación de oficio del propio fisco.
5. Cuestiones procesales vinculadas con la preclusión (es decir, el momento en el cual el fisco introdujo ciertos planteos y cuestionamientos al ajuste por inflación practicado).
6. El hecho que el TFN en su sentencia consideró adecuadamente la pericia.

Por las razones señaladas, la compañía considera que existen altas probabilidades que la Corte Suprema revoque el fallo de Cámara, deje firme el del TFN y con ello resuelva definitivamente la cuestión. Asimismo, en el hipotético caso que la Corte Suprema rechazare el recurso, el expediente sería devuelto al TFN para que dicte una nueva sentencia, es decir, la Compañía volvería al estado actual de la cuestión.

La Sociedad ha considerado prudente constituir una provisión total de USD 1.053.303,02 al 31 de Diciembre de 2017 y de USD 1.233.735,71 al 31 de Diciembre de 2016.

NOTA 40 - DOTACION

Al 31 de Diciembre de 2017 y 2016, la Sociedad presenta el siguiente número de empleados contratados a plazo indefinido.

DOTACIÓN DE LA EMPRESA POR NIVEL PROFESIONAL Y ÁREA	INGENIEROS	TÉCNICOS	OTROS PROFESIONALES	TOTAL AÑO 2017	TOTAL AÑO 2016
Generación	181	370	3	554	580
Transmisión	33	64	1	98	100
Administración y Apoyo	128	79	0	207	206
Total	342	513	4	859	886

NOTA 41 - SANCIONES

En el ejercicio 2017 y 2016, ni la Sociedad ni sus ejecutivos han sido objeto de sanciones por parte de la Superintendencia de Valores y Seguros.

NOTA 42 - MEDIO AMBIENTE

La Sociedad y sus filiales cuentan con un vasto programa de monitoreo ambiental que incluye emisiones a la atmósfera, calidad del aire, emisiones a cuerpos de agua, monitoreo marino y otros que aseguran el control de sus operaciones, respetando la legislación vigente y adoptando estrictas regulaciones internas para el logro de objetivos en armonía con el medioambiente.

En Junio de 2006 las empresas del grupo EECL obtuvieron la certificación de las normas ISO 9001, ISO 14001 y OHSAS 18001, otorgada por la empresa certificadora AENOR. A partir de esa fecha el Sistema de Gestión es auditado anualmente donde el ente externo AENOR verifica el funcionamiento del sistema y el cumplimiento del mismo respecto a los modelos normativos certificados. Adicionalmente EECL ha homologado todos los cambios que han presentado las normas en el último tiempo logrando mantener la certificación en la última auditoría de mantención de la certificación realizada durante junio 2016.

La Sociedad participa en varias iniciativas de investigación y desarrollo de proyectos ERNC como eólicos, solares, microalgas y biomasa, ya sea en forma individual o con la formación de consorcios con universidades y otras empresas.

La Sociedad teniendo en consideración los nuevos proyectos de inversión y cumpliendo con la legislación vigente, efectúa sus evaluaciones ambientales a través de Declaraciones de Impacto Ambiental o Estudios de Impacto Ambiental, los que son preparados por consultores con vasta experiencia. Por estos conceptos al 31 de Diciembre de 2017 y 2016, la Sociedad ha hecho desembolsos por kUSD 254 y kUSD 145 respectivamente.

Los gastos asociados a este concepto se detallan a continuación:

CONCEPTOS	31-12-2017 kUSD	31-12-2016 kUSD
Asesorías Medioambientales	57	18
Filtros de Mangas en Unidades de Mejillones	0	2.728
Total	57	2.746

La nueva norma de emisiones de centrales termoeléctricas fue aprobada mediante el Decreto N° 13/2011, promulgada el 18 de enero de 2011 y publicada en el Diario Oficial el 23 de junio de 2011, Esta normativa regula las emisiones de material particulado (MP), gases Óxidos de Nitrógeno y Dióxido de Azufre y metales pesados mercurio. Además esta norma establece que todas las unidades generadoras, con una potencia mayor a 50 MWt, instalen y certifiquen sistemas de monitoreo continuó de emisiones (CEMS por sus siglas en inglés).

Respecto de la Norma de Emisión para Centrales Termoeléctricas el 23 de diciembre del 2013 entró en vigencia el límite de material particulado en todo el país y, a partir del 23 de junio 2015 entró en vigencia los límites de emisión horaria para dióxido de azufre (SO₂) y óxidos de nitrógeno (NO_x) para las unidades de Central Tocopilla debido a la existencia de un Plan de Descontaminación por Material Particulado en esta ciudad y con fecha 23 de junio del 2016 entraron en vigencia los límites de SO₂ y NO_x para todas las unidades de Central Mejillones. Para asegurar el cumplimiento de la norma de emisión en todas las unidades carboneras de Central Tocopilla y Central Mejillones se han implementado los siguientes sistemas de abatimiento de emisiones:

- Filtros de mangas para el control de las emisiones de material particulado
- Desulfurizadores para el control de las emisiones de dióxido de azufre mediante la incorporación de cal hidratada y/o bicarbonato de sodio en las unidades con calderas de carbón pulverizado e incorporación de caliza en las unidades con calderas del tipo lecho fluidizado.
- Quemadores de Baja emisión de NO_x para las emisiones de óxidos de nitrógeno.

A fines del año 2016, la Superintendencia del Medio Ambiente (SMA) desarrolló instructivos para que todas las unidades afectas al pago de impuestos verdes (Ley 20.780) se registraran e indicaran la metodología a la cual se acogerían para la cuantificación de sus emisiones. Actualmente, todas las unidades EECL cuentan con resolución que aprueban los métodos de cuantificación de emisiones para el pago de impuestos verdes, identificándose métodos de medición directa (CEMS) y métodos indirectos (estimaciones) donde no existen CEMS certificados por la SMA. Las emisiones reportadas durante el año 2017 en el “Sistema de Impuestos Verdes” pagarán el impuesto en abril del año 2018.

En diciembre 2017 finalizó el proyecto para reemplazar 5 CEMS por nuevos equipos en todas las chimeneas de las unidades carboneras de la organización. Durante el último trimestre del 2017 se ejecutaron los ensayos de certificación inicial con una Entidad Técnica de Fiscalización Ambiental y los informes con los resultados ya han sido elaborados. Además, se ha iniciado el desmantelamiento de los antiguos equipos.

En relación a las unidades Turbogas de Tocopilla (unidades de respaldo) y dado su despacho discontinuo, se ha comunicado al Coordinador Eléctrico Nacional (CEN) que estas unidades no operarán más del 10% de las horas del año (máximo 876 horas) para eximirse del cumplimiento del límite de emisión de NO_x. No obstante, sus emisiones se estiman en forma horaria mediante el uso de métodos alternativos y se reportan a las autoridades ambientales.

Las fiscalizaciones ambientales efectuadas por la SMA y los organismos ambientales sectoriales encomendados por la SMA, no ha identificado no conformidades en terreno, quedando pendiente la emisión del reporte final para algunas de las fiscalizaciones realizadas. La Sociedad, a la fecha no ha tenido incidentes ambientales significativos ni mantiene procesos de sanción con la SMA u otras autoridades ambientales.

Finalmente, durante el último trimestre se efectuaron 3 auditorías ambientales a: las operaciones de Central Térmica Andina y Central Térmica Hornitos; sistema de reporte de datos ambientales al grupo ENGIE; y Verificación del cumplimiento legal, no identificándose observaciones en ninguna de ellas.

NOTA 43 - INFORMACION FINANCIERA RESUMIDA DE FILIALES

El detalle de la información financiera resumida al 31 de Diciembre de 2017, bajo Normas Internacionales de Información Financiera es el siguiente:

R.U.T	NOMBRE SOCIEDAD	PARTICIPACIÓN	ACTIVOS CORRIENTES	ACTIVOS NO CORRIENTES	TOTAL ACTIVOS	PASIVOS CORRIENTES	PASIVOS NO CORRIENTES	TOTAL PASIVOS	INGRESOS ORDINARIOS	GANANCIA (PÉRDIDA) NETA
		%	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
96.731.500-1	Electroandina S.A.	100,00%	18.117	38.706	56.823	7.259	0	7.259	15.463	(764)
78.974.730-K	Gasoducto Nor Andino SpA	100,00%	24.372	111.118	135.490	10.786	37.525	48.311	32.666	6.654
0-E	Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	100,00%	10.908	67.264	78.172	1.680	17.505	19.185	13.763	5.126
76.708.710-1	Central Termoeléctrica Andina S.A.	100,00%	65.847	693.235	759.082	34.599	446.056	480.655	133.348	24.634
76.046.791-K	Edelnor Transmisión S.A.	100,00%	5.889	20	5.909	3.535	0	3.535	11.276	1.039
76.009.698-9	Inversiones Hornitos S.A.	60,00%	53.302	352.793	406.095	40.851	180.300	221.151	150.288	20.369

Al 27 de enero de 2016 EECL vendió el 50% del Patrimonio de su filial TEN

La información financiera al 31 de Diciembre de 2016 de las sociedades incluidas en la consolidación es la siguiente:

R.U.T	NOMBRE SOCIEDAD	PARTICIPACIÓN	ACTIVOS CORRIENTES	ACTIVOS NO CORRIENTES	TOTAL ACTIVOS	PASIVOS CORRIENTES	PASIVOS NO CORRIENTES	TOTAL PASIVOS	INGRESOS ORDINARIOS	GANANCIA (PÉRDIDA) NETA
		%	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
96.731.500-1	Electroandina S.A y filial	100,00%	14.716	39.171	53.887	3.559	0	3.559	16.402	(994)
78.974.730-K	Gasoducto Nor Andino SpA	100,00%	7.446	119.583	127.029	6.441	40.063	46.504	33.635	4.427
0-E	Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	100,00%	13.846	74.979	88.825	4.059	25.336	29.395	16.367	673
76.708.710-1	Central Termoeléctrica Andina S.A.	100,00%	61.151	680.670	741.821	81.005	406.018	487.023	142.400	33.351
76.046.791-K	Edelnor Transmisión S.A.	100,00%	1.838	40	1.878	232	0	232	3.020	659
76.009.698-9	Inversiones Hornitos S.A.	60,00%	54.351	371.119	425.470	32.652	183.715	216.367	122.133	9.364

NOTA 44 - HECHOS POSTERIORES

No han ocurrido hechos significativos entre el 1° de Enero de 2018 y la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados que afecten la presentación de los mismos.

ANEXO 1 - SOCIEDADES QUE COMPONEN EL GRUPO ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Los estados financieros consolidados incluyen las siguientes sociedades

RUT	NOMBRE SOCIEDAD	PAÍS DE ORIGEN	MONEDA FUNCIONAL	PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN AÑO 2017			PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN AÑO 2016		
				Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total
76.046.791-K	Edelnor Transmisión S.A.	Chile	Dólar estadounidense	99,9000	0,1000	100,0000	99,9000	0,1000	100,0000
96.731.500-1	Electroandina S.A. y filial	Chile	Dólar estadounidense	99,9999	0,0001	100,0000	99,9999	0,0001	100,0000
76.708.710-1	Central Termoeléctrica Andina S.A.	Chile	Dólar estadounidense	99,9999	0,0001	100,0000	99,9999	0,0001	100,0000
78.974.730-K	Gasoducto Nor Andino SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000
76.009.698-9	Inversiones Hornitos S.A.	Chile	Dólar estadounidense	60,0000	0,0000	60,0000	60,0000	0,0000	60,0000
0-E	Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	Argentina	Dólar estadounidense	78,9146	21,0854	100,0000	78,9146	21,0854	100,0000

Ver nota 2.4 Entidades Filiales

TIPO DE RELACIÓN	RUT	NOMBRE SOCIEDAD	PAÍS DE ORIGEN	MONEDA FUNCIONAL	PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN AL	
					31-12-2017 Directo	31-12-2016 Directo
Control Conjunto	76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Dólar estadounidense	50,000	50,000

Con fecha 24 de noviembre de 2017 se ha dado término efectivo al Período de Puesta en Servicio del proyecto "Sistema de Transmisión 2x500 kV Mejillones - Cardones"

Ver nota 2.5 Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación

ANEXO 2 - DETALLE DE ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA

El detalle de los activos denominados en moneda extranjera es el siguiente:

ACTIVOS	MONEDA	31-12-2017 kUSD	31-12-2016 kUSD
Activos Corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	76.399	275.435
Efectivo y equivalentes al efectivo	\$ no reajutable	1.688	2.483
Efectivo y equivalentes al efectivo	Euro	5	318
Efectivo y equivalentes al efectivo	Peso Argentino	49	40
Activos por impuestos corrientes	USD	12.939	13.725
Inventarios corrientes	\$ no reajutable	40.626	119.238
Inventarios corrientes	USD	88.922	52.886
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	\$ no reajutable	103	130
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	UF	36	341
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	USD	7.043	5.549
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	Peso Argentino	1	4
Otros activos no financieros	\$ no reajutable	15.597	9.547
Otros activos no financieros	USD	7.278	22.667
Otros activos no financieros	Peso Argentino	3.017	2.347
Otros activos no financieros	Euro	2.654	55
Otros activos no financieros	Otras Monedas	5	186
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	USD	117.107	87.254
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	\$ no reajutable	4.786	11.247
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	UF	0	30
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	Peso Argentino	278	34
Otros activos financieros Corriente	USD	2.845	3.281
Activos No Corrientes			
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	USD	230	230
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	UF	20	18
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	USD	65.633	33.913
Otros activos no financieros no corriente	\$ no reajutable	2.612	2.973
Otros activos no financieros no corriente	USD	7.272	10.937
Activos por impuestos diferidos	USD	2.195	1.039
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	USD	80.746	83.350
Activos intangibles distintos de la plusvalía	USD	255.452	272.653
Plusvalía	USD	25.099	25.099
Propiedades, planta y equipo	USD	2.543.495	2.206.772
Otros activos financieros no Corriente	USD	71	0
Subtotal	USD	3.292.726	3.094.790
	\$ no reajutable	65.412	145.618
	Euro	2.659	373
	UF	56	389
	Peso Argentino	3.345	2.425
	Otras Monedas	5	186
Activos, Total		3.364.203	3.243.781

El detalle de los pasivos denominados en moneda extranjera es el siguiente:

PASIVOS CORRIENTES		HASTA 90 DÍAS		90 DÍAS A 1 AÑO	
Pasivos Corrientes en Operación, Corriente	Moneda	31-12-2017 kUSD	31-12-2016 kUSD	31-12-2017 kUSD	31-12-2016 kUSD
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	\$ no reajutable	98	72	0	0
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	USD	5.555	30.164	16021	55
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	Peso Argentino	0	95	0	0
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	UF	365	109	0	0
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	Euro	0	105	0	0
Pasivos por Impuestos Corrientes	Peso Argentino	0	2.134	0	0
Pasivos por Impuestos Corrientes	USD	0	0	9.110	39.821
Otros pasivos no financieros	\$ no reajutable	4.734	1.281	0	0
Otros pasivos no financieros	Peso Argentino	0	80	0	0
Otros pasivos no financieros	USD	1.239	272	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Euro	8.436	10.460	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	\$ no reajutable	45.004	44.534	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Otras monedas	1.465	1.370	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Peso Argentino	297	458	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	USD	84.657	94.746	16.722	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	UF	5.395	4.437	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Yen	1.877	1.967	0	0
Provisión corrientes por beneficios a los empleados	\$ no reajutable	14.745	20.167	0	0
Otros pasivos financieros	USD	16.919	15.050	100.380	2.383
Subtotales	USD	108.370	140.232	142.233	42.259
	\$ no reajutable	64.581	66.054	0	0
	Euro	8.436	10.565	0	0
	UF	5.760	4.546	0	0
	Yen	1.877	1.967	0	0
	Peso Argentino	297	2.767	0	0
	Otras Monedas	1.465	1.370	0	0
Pasivos Corrientes, Total		190.786	227.501	142.233	42.259

El detalle de los pasivos denominados en moneda extranjera es el siguiente (continuación):

PASIVOS, NO CORRIENTES	Moneda	1 A 3 AÑOS		3 A 5 AÑOS		MÁS DE 5 AÑOS	
		31-12-2017 kUSD	31-12-2016 kUSD	31-12-2017 kUSD	31-12-2016 kUSD	31-12-2017 kUSD	31-12-2016 kUSD
Pasivo por impuestos Diferidos	USD	16.571	16.571	17.523	17.523	192.579	192.376
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	USD	532	660	0	92	0	0
Otros pasivos financieros no corrientes	USD	0	815	395.677	395.137	335.736	335.487
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	\$ no reajutable	0	0	0	0	267	240
Otras provisiones no corrientes	USD	5.181	6.727	593	529	0	464
Otras provisiones no corrientes	Peso argentino	1.054	1.234	0	0	0	0
Subtotales	USD	22.284	24.773	413.793	413.281	528.315	528.327
	\$ no reajutable	0	0	0	0	267	240
	Peso argentino	1.054	1.234	0	0	0	0
Pasivos No Corrientes, Total		23.338	26.007	413.793	413.281	528.582	528.567



Coordinación del Reporte:
Gerencia de Sostenibilidad ENGIE Energía Chile.
Gerencia de Finanzas ENGIE Energía Chile.

Elaboración de contenidos y diseño gráfico
Plus Comunica.

