

# Memoria Anual 2016



***sonacoi***



# ÍNDICE

CARTA DEL PRESIDENTE .....	2
ANTECEDENTES DE LA SOCIEDAD.....	5
DESCRIPCIÓN DEL ÁMBITO DE NEGOCIOS .....	7
A) INFORMACIÓN HISTÓRICA.....	8
B) SECTOR INDUSTRIAL.....	11
C) ACTIVIDADES Y NEGOCIOS.....	13
D) PROPIEDADES E INSTALACIONES.....	13
E) FACTORES DE RIESGO.....	16
F) PLANES DE INVERSIÓN .....	18
PROPIEDAD Y ACCIONES.....	19
RESPONSABILIDAD SOCIAL Y DESARROLLO SOSTENIBLE.....	22
ADMINISTRACIÓN Y PERSONAL.....	24
HECHOS RELEVANTES Y ESENCIALES .....	28
ALGUNOS HITOS DEL 2016 .....	30
POLÍTICAS CORPORATIVAS .....	33
VOLUMEN TRANSPORTADO.....	35
INFORMES FINANCIEROS .....	35
ESTADOS FINANCIEROS.....	39
ANÁLISIS RAZONADO.....	97
SUSCRIPCIÓN .....	106

## CARTA DEL PRESIDENTE

---



Señores Accionistas:

En representación del Directorio de la Sociedad Nacional de Oleoductos S.A., Sonacol, presento ante ustedes la Memoria Corporativa, balance de la empresa y los resultados del ejercicio 2016.

Ha sido un año especial desde distintos ámbitos y estas páginas grafican de alguna manera, el importante rol ejercido por Sonacol, que en sus casi seis décadas ha conseguido establecer un sistema fundamental para la logística de transporte de combustibles de nuestro país. La empresa ha tenido como norte permanente ofrecer un servicio eficiente y seguro capaz de atender en primer término los requerimientos de sus clientes, pero además reforzando el desarrollo de nuestro país.

Durante el año 2016 se invirtieron cerca de MUSD 8.000 en diversas áreas, destacando entre otros: las profundizaciones en diversas zonas agrícolas del oleoducto Maipú-San Fernando, mejoramiento en el sistema de protección catódica y reemplazo del sistema de medidores másicos. Todas estas inversiones contribuyen a aumentar la confiabilidad y seguridad en los servicios que otorgamos. Además, se realizó la conexión de la planta de COMAP en San Fernando con el oleoducto que transporta combustible entre Maipú y dicha ciudad. En el sector de Santa Mónica, en cuesta Barriga se realizó por primera vez en la historia de Sonacol y en el país la conexión de un by pass sin la necesidad de interrumpir el flujo de combustible. Esto se logró gracias al uso de técnicas de vanguardia a nivel mundial para este tipo de operaciones.

Sonacol ha continuado trabajando bajo los preceptos de su Sistema de Gestión Integrado, teniendo a la calidad y el cuidado del medio ambiente como elementos distintivos. En esta línea, la auditoría realizada a fines de año permitió renovar la certificación en las normas ISO 9001:2008 e ISO 14001:2004 por tres años.

En el ámbito de la Seguridad y Salud Ocupacional, Sonacol mantiene el espíritu que ha orientado nuestro actuar permanentemente, velando por la protección de las personas, capital fundamental en lo que somos y en el desarrollo de los proyectos por venir. En esta línea la auditoría efectuada por el Programa PEC Excelencia de la Mutual de Seguridad, permitió la recertificación del sistema basado en la Norma OSHAS 18.00:2017. De esta manera, el 2016 la empresa se mantuvo una vez más sin registrar Accidentes con Tiempo Perdido, alcanzando nuevo record histórico, reconocido por la industria como referente en estas materias y ejemplo de mejores prácticas. En materia de la cultura en Prevención, este año se completó la implementación del programa Safestart, proceso que fue reconocido por entidades externas. En este punto, me parece importante destacar el esfuerzo realizado por el Comité Paritario de Higiene y Seguridad de Sonacol que obtuvo la Certificación Oro conferida por la Mutual de Seguridad.

En cuanto a nuestro compromiso con la comunidad, éste continúa una línea de trabajo que nos relaciona de forma particular con las localidades vinculadas a la red de oleoductos, lo que ha derivado en la realización de importantes actividades en el ámbito de la Responsabilidad Social Empresarial, todas caracterizadas por el entusiasmo de los trabajadores, que han encontrado una nueva forma de cristalizar el compromiso país de nuestro equipo.

Esta coherencia en todos los ámbitos se ha materializado en resultados auspiciosos, acorde a las metas que nos planteamos para el año, experimentando durante el 2016 un aumento en los ingresos totales que se elevaron en un 8,6% en relación al 2015, mientras que la utilidad se elevó en un 10,1%, alcanzando una cifra record en la historia de Sonacol de MM\$ 23.133, pese a los mayores gravámenes tributarios.

Estos logros resaltan en un período económico que para el país sigue siendo desafiante, motivándonos a seguir trabajando en la misma forma, con eficiencia, seguridad y cuidando el medio ambiente, elementos distintivos de la gestión de Sonacol.

Ad portas de cumplir 60 años el compromiso de Sonacol, es seguir aportando desde su función estratégica para la seguridad energética del país, siempre con voluntad y buscando proactivamente mejores alternativas para el transporte de combustibles.

Finalmente, deseo agradecer a nuestros clientes por la confianza que depositan en la empresa, otorgándonos el liderazgo en el rubro; a nuestros proveedores, vitales en el desarrollo de los distintos proyectos; a los directores, por su visión y aporte al crecimiento de la compañía; así como a todo el personal de Sonacol, factor fundamental para los éxitos de esta empresa.

Fernando Prado Álvarez  
Presidente del Directorio  
Sonacol S.A.

## ANTECEDENTES DE LA SOCIEDAD



#### **RAZÓN SOCIAL:**

Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.  
(SONACOL)

#### **R.U.T.:**

81.095.400-0

#### **DOMICILIO LEGAL:**

Isabel La Católica N° 4472,  
Las Condes, Santiago, Chile.

#### **TIPO DE SOCIEDAD:**

Sociedad anónima cerrada.

#### **CAPITAL SOCIAL 2016:**

El capital suscrito y pagado de la sociedad al 31 de Diciembre de 2016, es de M\$59.575.440, dividido en 100.000.000 acciones nominativas, de una única serie, sin valor nominal y sin privilegio.

#### **CONSTITUCIÓN DE LA SOCIEDAD**

La sociedad fue constituida como compañía comercial de responsabilidad limitada, por escritura pública de fecha 31 de mayo de 1957, en la Notaría de Santiago de don Pedro Ávalos Ballivián, y su extracto fue publicado en el Diario Oficial N° 23.776 de fecha 21 de junio de 1957, e inscrita en el Registro de Comercio de Santiago a fojas 3231 N°1693, el día 18 de junio de ese mismo año.

La Sociedad fue transformada en sociedad anónima cerrada por escritura pública el 14 de mayo de 1998, en la Notaría de Santiago de don Félix Jara Cadot, y su extracto fue publicado en el Diario Oficial N°36.080 del 3 de junio de 1998, e inscrito en el Registro de Comercio de Santiago a fojas 12.344 N°10.005 del mismo año.

En Junta General Extraordinaria de Accionistas, celebrada el 30 de agosto de 2005, cuya acta se redujo a escritura pública en la Notaría de Santiago de don Félix Jara Cadot y su extracto fue publicado en el Diario Oficial N°38.286 de fecha 14 de octubre de 2005 e inscrita en el Registro de Comercio de Santiago a fojas 37702 N°26879 el 13 de octubre de ese año; se modificaron los estatutos de la sociedad, acordándose entre otras reformas, su división con efecto a contar del 1º de agosto de 2005, constituyéndose con motivo de ésta una nueva sociedad anónima denominada Sociedad Nacional Marítima S.A., que se creó con parte del patrimonio de Sonacol S.A.

La sociedad tiene por objeto adquirir, proyectar y desarrollar ingeniería, construir, mantener, operar y explotar uno o más oleoductos o ductos para transportar, por cuenta de uno o más de sus socios, de empresas del rubro de combustibles u otro giro, sean nacionales o extranjeras, o de terceros de cualquier clase, gasolinas, kerosene, petróleo diésel y todo otro producto que sea susceptible de ser conducido por ductos.

#### **INFORMACIÓN DE CONTACTO**

##### **EDIFICIO CORPORATIVO:**

ISABEL LA CATÓLICA N° 4472,  
LAS CONDES, SANTIAGO, CHILE.  
CASILLA 243 - CORREO 3  
CÓDIGO POSTAL: 6761025

TELÉFONO: (+56) 2 233 00 200

PÁGINA WEB: [WWW.SONACOL.CL](http://WWW.SONACOL.CL)

[asuntoscorporativos@sonacol.cl](mailto:asuntoscorporativos@sonacol.cl)

# DESCRIPCIÓN DEL ÁMBITO DE NEGOCIOS



## A) INFORMACIÓN HISTÓRICA

SONACOL es una empresa experta en el transporte de energía, que ha acompañado el desarrollo productivo de Chile en toda la segunda mitad del siglo XX y en los albores del siglo XXI. SONACOL tiene vasta experiencia, y lleva casi seis décadas operando la principal red nacional de transporte terrestre de combustibles por oleoductos.

La Compañía cuenta con un sistema de servicios integrados de logística y transporte de combustibles líquidos, con el respaldo de la mejor ingeniería disponible en este campo, logrando así aproximadamente el transporte del 97% de los combustibles líquidos que se comercializan en la Región Metropolitana.

### Hitos de la Historia de Sonacol

#### 1957

COPEC, ENAP y Esso Chile Petrolera Limitada (“ESSO”) constituyeron Sociedad Nacional de Oleoductos Limitada (“SONACOL Ltda.”), con el objetivo principal de construir, mantener y explotar uno o más oleoductos entre Concón y Santiago para transportar por cuenta de uno o más de sus socios o de terceros, gasolinas, kerosene y petróleo diésel.

En el mismo año de su constitución, SONACOL Ltda. y ENAP celebraron un convenio con el objeto que SONACOL Ltda. representara a ENAP en la constitución de servidumbres que permitieran la construcción de un oleoducto que uniera la Refinería de Petróleo Concón con el centro de consumo de Santiago, para el transporte de gasolinas, kerosene y petróleo diésel.

#### 1959

El 25 de diciembre de 1959 se realiza el primer bombeo de petróleo diésel, que une la Refinería de Petróleo de Concón con el terminal ubicado en la comuna de Maipú.

#### 1962

SONACOL Ltda. adquiere de ENAP dos oleoductos entre Concón y Las Salinas en la Región de Valparaíso, con los que moviliza productos desde la Refinería de Concón al terminal petrolero de Viña del Mar.

#### 1963

SONACOL Ltda. y ENAP celebran un nuevo convenio de servidumbre relacionado con el oleoducto San Fernando-Maipú.

#### 1965

SONACOL Ltda. incorpora a su red de oleoductos el servicio de transporte de Gas Licuado.

#### 1971

El oleoducto Concón-Maipú comienza a operar como poliducto (productos limpios y gas licuado de petróleo).

#### 1980

Se crea la División Marítima de SONACOL, para complementar la red de oleoductos de la zona central con servicios de transporte por mar hacia y desde los puntos más alejados del país.

#### 1994

SONACOL Ltda. amplía su red con el nuevo oleoducto que une Maipú con el Aeropuerto Internacional Comodoro Arturo Merino Benítez, que pasa a abastecerse por oleoducto.

#### 1996

Se modifica el pacto social de SONACOL Ltda., respecto a los casos en que se requerirá la aprobación de la unanimidad de los directores.

#### 1998

Se modifica el pacto social de SONACOL Ltda., aumentando el capital a la cantidad de \$31.194.857.479 a través de la capitalización de reservas por corrección monetaria, por retasación de activo fijo y por otras reservas de utilidades.

En la misma escritura, se acordó transformar a SONACOL Ltda. en una sociedad anónima cerrada, pasando a denominarse “Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.” (“SONACOL”), otorgando un nuevo texto de los estatutos sociales. El objeto social establecido fue la adquisición, construcción, mantención, operación y explotación de uno o más oleoductos, para transportar por cuenta de uno o más de sus socios o terceros, gasolinas, kerosene, petróleo diésel y otros productos susceptibles de ser conducidos por tales oleoductos; y, asimismo, el efectuar por cuenta propia o de terceros el transporte de crudo y de uno o más de los productos antes mencionados.

Con fecha 15 de mayo de 1998 se celebró una Junta Extraordinaria de Accionistas que acordó aumentar el capital de \$31.194.857.479 a \$43.070.418.979. Ese mismo año Shell Chile S.A., hoy ENEX, ingresó como nuevo accionista a SONACOL.

#### 1999

Se construye el oleoducto Quintero-Concón, nueva línea dedicada al transporte de Gas Licuado.

Se construye la segunda línea del oleoducto Concón-Maipú, lo cual aumenta en 4 veces la capacidad de transporte a la Región Metropolitana.

Se modifica el trazado de oleoductos de SONACOL original de 1958, mediante la creación de las variantes Quilpué y Maipú, a través de las cuales se evita atravesar las zonas pobladas de ambas comunas.

La construcción de estos nuevos oleoductos se proyectó con tecnología de última generación. En virtud de ello, las comunicaciones de SONACOL se comienzan a transmitir vía fibra óptica y sus procesos se automatizan, lo que permite realizar operaciones a distancia que permiten tener una respuesta más segura y rápida ante eventuales emergencias.

#### **2004**

En mayo SONACOL incorpora a su gestión el Programa Empresa Competitiva ("PEC") de la Mutual de Seguridad de la Cámara Chilena de la Construcción.

En octubre comienza el proyecto de construcción de un nuevo oleoducto para Productos Limpios entre Quintero y Concón.

ABASTIBLE ingresa como nuevo accionista a SONACOL.

#### **2005**

Se obtiene por primera vez la certificación PEC.

En Junta extraordinaria de accionistas de fecha 30 de agosto de 2005, SONACOL fue objeto de una división social, subsistiendo SONACOL y constituyéndose, como sociedad resultante de la división, una nueva sociedad anónima cerrada denominada "Sociedad Nacional Marítima S.A" ("SONAMAR").

SONACOL conserva su nombre y objeto principal; su giro marítimo es asumido por SONAMAR, a la cual se asigna el total de los activos del negocio naviero, para efectuar el transporte de petróleo crudo, gasolina, kerosene, petróleo diésel y todo otro producto derivado del petróleo crudo susceptible de ser transportado por vía marítima, en naves propias o ajenas y por cuenta propia o de terceros.

En la referida junta y con ocasión de la división social que dio origen a SONAMAR, se aprobó la disminución del capital de SONACOL, de \$52.827.218.005, monto que incluye las revalorizaciones de capital propio, a la cantidad de \$48.155.909.889, para asignar la diferencia a SONAMAR.

Adicionalmente, en la misma junta se modificó las materias que requerirán el voto conforme de la totalidad de los directores con derecho a voto.

#### **2006**

Inicia sus operaciones el oleoducto Quintero-Concón para transporte de productos limpios.

Dentro de las empresas del rubro de transporte de combustibles, SONACOL obtiene el primer lugar en materia de seguridad, otorgado por la Mutual de Seguridad de la Cámara Chilena de la Construcción distinción que se obtuvo consecutivamente hasta 2011

#### **2008**

La labor de SONACOL es reconocida por el Gobierno de Chile, y la Superintendencia de Seguridad Social le confiere el Premio "Tucapel González García" por la Gestión de Seguridad y Salud en el Trabajo, categoría Grandes Empresas.

#### **2009**

Petrobras pasa a ser nuevo accionista de SONACOL, tras el traspaso oficial de los activos de Esso a Petrobras. Se inicia una de los cambios más importantes realizados a las líneas de SONACOL, a través del Proyecto de Modificación del oleoducto Concón - Maipú 10" LPG, el cual considera el reemplazo de cerca de 65 kilómetros de oleoducto.

#### **2011**

SONACOL obtiene la certificación PEC Excelencia, otorgada por la Mutual de Seguridad de la Cámara Chilena de la Construcción. Este programa está basado en la norma OSHAS 18001:2007 y permite a la empresa implementar un Sistema de Gestión de Seguridad y Salud Ocupacional bajo las directrices de la Organización Internacional del Trabajo (O.I.T.). Este logro se ha recertificado en forma anual hasta la fecha. Quiñenco S.A adquiere los activos del Grupo Shell en Chile, formando Enex, nuevo accionista de SONACOL.

#### **2012**

En Mayo la empresa fue reconocida por parte de la Mutual de Seguridad por haber cumplido 6 años sin accidentes con tiempo perdido.

#### **2014**

En diciembre la compañía efectúa una emisión de bonos corporativos en el mercado local, por un valor de UF 2.000.000, en dos series de UF 1.000.000 cada una, a plazos de 7 y 21 años. Dado que la sociedad fue clasificada por las Clasificadoras de Riesgos Feller-Rate e ICR en AA/AA+, obtuvo tasas a largo plazo muy competitivas. El destino de los fondos fue refinanciar parte de los pasivos que la sociedad mantenía con bancos.

## 2015

Con la disposición de un estanque propio para recibir producto importado en Quintero, la empresa Lipigas mediante un "by-pass" accede directamente al sistema de transporte de Sonacol

Como parte de los procedimientos de mejora en la seguridad de la red de oleoductos, Sonacol continuó con su proceso de mejoramiento y profundización de la tubería Maipú- San Fernando hasta un metro ochenta centímetros, norma propia establecida por la empresa y que supera ampliamente lo indicado por la legislación. Durante el 2015 fueron abordados tramos ubicados en las cercanías de Rosario, Graneros y Viluco.

Además, en este año se certificó el Modelo de Prevención de Delitos, por la auditora externa ICR, Clasificadora de Riesgos Limitada.

## 2016.

En este año se realizó el primer "by pass" sin detener el transporte de combustibles por el oleoducto de 16", utilizando las últimas tecnologías disponibles a nivel mundial, en el sector de Santa Mónica, Cuesta Barriga. Por otra parte, se conectó la planta COMAP de San Fernando al oleoducto que opera desde Maipú hasta dicha ciudad, aumentando la flexibilidad en el abastecimiento de combustible en esa zona.

Respecto de los temas asociados a la seguridad de nuestros colaboradores, en este año la empresa implementó el sistema de seguridad avanzada SAFESTAR, cuyo objetivo es apoyar a las personas a detectar estados en su actuar para evitar errores que pudieran causar accidentes. Además, en este mismo ámbito, se recertificó a Sonacol en el programa PEC excelencia (Programa Empresa Competitiva), recibiendo el reconocimiento correspondiente.

## B) SECTOR INDUSTRIAL

### I) Naturaleza de los servicios

Desde 1957 SONACOL ha desarrollado una infraestructura de transporte por oleoducto, sustentada en la incorporación de tecnologías de última generación disponibles a nivel internacional para el sector.

Los oleoductos están ubicados en las Regiones de Valparaíso, del Libertador Bernardo O'Higgins y Metropolitana de Santiago, a través de los cuales transporta alrededor del 97% de los combustibles líquidos que se comercializan en la Región Metropolitana. Los productos transportados son de propiedad de los clientes en todo momento. Por el transporte de estos combustibles, SONACOL cobra una tarifa fija y pública por metro cúbico transportado y, además, en función de la distancia del oleoducto que se trate. El precio de transporte de combustibles en camiones es el principal referente para la determinación de la tarifa que cobra SONACOL por el transporte. SONACOL está abierta a transportar productos a quien lo solicite, de acuerdo con el Reglamento de Transporte de SONACOL, que se refiere más adelante.

SONACOL explota para el transporte de productos limpios un sistema de oleoductos que transportan productos desde las terminales de importación en Quintero, pasando por la Refinería de Petróleos de ENAP en Concón, llegando a Maipú, desde donde sale un oleoducto al Aeropuerto Internacional "Comodoro Arturo Merino Benítez" y otro a la ciudad de San Fernando. Este último, además, es bidireccional, por lo que puede transportar productos desde y hacia San Fernando.

Por otra parte, para Gas Licuado, de petróleo SONACOL cuenta con una red de oleoductos desde Quintero a Concón, donde se conecta a la refinería ENAP y a la terminal de Lipigas llegando finalmente al terminal de Maipú.

SONACOL se encuentra certificada bajo las normas ISO 9001:2008 e ISO 14001:2004 en su servicio de transporte de combustibles por oleoductos, así como también bajo las normas del Programa PEC excelencia, de la Mutual De Seguridad, basado en la norma OSHAS 18.001:2007, para incrementar las ventajas comparativas de la organización a través de un efectivo control de sus riesgos operacionales.

### II) Competencia y la participación de mercado en la industria

Su principal competencia se encuentra en el transporte de combustible por vía terrestre a través de camiones.

En relación a ello se puede indicar como elementos positivos que potencian la competitividad:

#### Activo de infraestructura Esencial.

- La inversión en la red de oleoductos para abastecer la Región Metropolitana ya está realizada, equivaliendo a un costo actual de aproximadamente US\$ 350 millones, valor libro.
- Todos los oleoductos de SONACOL tienen una vida útil remanente de al menos 25 años.
- El transporte de combustibles vía oleoductos tiene importantes economías de escala en cuanto a inversión y operación.

#### Ventajas en precios y tiempo

- Las tarifas SONACOL son más competitivas versus alternativa vía camiones.
- Capacidad de Transporte SONACOL (150-800 m<sup>3</sup>/h) vs. camión (30 m<sup>3</sup>/h)

#### Absorción Demanda Adicional

- Prácticamente toda la red actual de oleoductos de SONACOL es capaz de absorber el crecimiento de la demanda por al menos los próximos 26 años.

#### Minimización Externalidades Negativas

- Transporte a gran escala vía camiones originaría inconvenientes logísticos (tráfico) y medioambientales.
- Menores probabilidades de ocurrencia de un accidente por oleoductos.

### III) Marco Legal

El organismo regulador de la actividad de SONACOL es la Superintendencia de Electricidad y Combustibles ("SEC"), la cual se rige por la Ley N°18.410, de 1985, y sus modificaciones. La SEC tiene competencia para fiscalizar y

supervigilar el cumplimiento de las disposiciones legales y reglamentarias, y las normas técnicas sobre generación, producción, almacenamiento, transporte y distribución de combustibles líquidos, gas y electricidad, para verificar que la calidad de los servicios que se presten a los usuarios sea la señalada en dichas disposiciones y normas técnicas, y que las mencionadas operaciones y el uso de los recursos energéticos no constituyan peligro para las personas o cosas. La SEC puede imponer sanciones a las personas sujetas a su fiscalización.

El transporte de combustible a través de los ductos que explota SONACOL se rige por el Decreto N° 160, de 26 de mayo de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Turismo, que aprueba el Reglamento de Seguridad para las Instalaciones y Operaciones de Producción y Refinación, Transporte, Almacenamiento, Distribución y Abastecimiento de Combustibles Líquidos (el “Reglamento de Transporte de Combustibles”). Este reglamento establece las medidas de seguridad que se deben aplicar para producir, refinar, almacenar y transportar todo tipo de combustibles, y, entre otros, incorpora requisitos específicos para la operación, inspección y mantenimiento de los oleoductos.

Asimismo, el Reglamento de Transporte de Combustibles regula las obligaciones de las personas naturales y jurídicas que intervienen en este tipo de operaciones, a objeto de desarrollar estas actividades en forma segura, controlando el riesgo de manera tal que no constituyan peligro para las personas y cosas.

La Ley N° 19.300, sobre Bases Generales del Medio Ambiente, califica como proyectos o actividades susceptibles de causar impacto ambiental, en cualquiera de sus fases, a los oleoductos, gasoductos, ductos mineros u otros análogos, quedando sometidos en virtud de ello al sistema de evaluación de impacto ambiental.

Las actividades que desarrolla SONACOL actualmente no se encuentran afectas a la necesidad de contar con concesiones; no obstante, para la instalación, mantención y operación de oleoductos de transporte de petróleo y sus derivados, resulta necesaria la constitución de servidumbres sobre los predios de propiedad de terceros, por los que atraviesan las tuberías.

Además de la normativa y reglamentación antes mencionada, SONACOL y los usuarios de sus oleoductos,

regulan sus relaciones a través del Reglamento de Transporte por Oleoductos fijado por SONACOL con fecha 1° de junio del año 2000 (el “Reglamento de Transporte de SONACOL”), que establece las condiciones generales del transporte por sus oleoductos de combustibles derivados del petróleo, el cual considera entre otras materias: (i) las secuencias y volumen de transporte; (ii) la planificación del transporte por oleoductos; (iii) la recepción y entrega de productos; (iv) las mediciones; (v) la operación de transporte; y (vi) la responsabilidad por los productos transportados.

El Reglamento de Transporte de SONACOL establece un Comité de Programación de Oleoductos, cuya función consiste en la planificación y programación de los volúmenes mensuales a transportar por los oleoductos según los requerimientos y disponibilidad, a través de un programa mensual de transporte y mantenimiento, que establece los ciclos mensuales de bombeo a ser desarrollados por cada oleoducto.

El Reglamento de Transporte de SONACOL regula también la recepción y entrega de productos, disponiendo para ello los controles y supervisiones que éstos tendrán. En relación con el transporte, SONACOL, como responsable de la operación de los oleoductos, tiene a su cargo determinar y modificar las condiciones operacionales (flujos, presiones y otros), con el objeto de cumplir con el programa mensual de transporte y mantenimiento, debiendo comunicar a sus usuarios las modificaciones que afecten la recepción o entrega de productos.

Asimismo, de conformidad al Reglamento de Transporte de SONACOL, el encargado de la entrega de los productos a SONACOL para su transporte (denominado “embarcador”), debe, antes del inicio de un embarque, hacer entrega a SONACOL, a través de un documento oficial, de todos los antecedentes relativos a la calidad del producto para iniciar el transporte, siendo SONACOL responsable de entregar el producto y de dar cumplimiento a las especificaciones de calidad señaladas en el documento oficial antes mencionado. Si SONACOL detectare una diferencia relevante con lo comunicado, tiene facultades para detener el transporte, hasta que el embarcador resuelva la discrepancia y decida continuar o modificar el bombeo, bajo su responsabilidad.

De acuerdo al Reglamento de Transporte de SONACOL, se hace responsable de mantener la calidad de los productos que transporta durante el trayecto por sus

instalaciones, así como de la variación en la calidad de los productos debido a errores de operación o fallas en las instalaciones de SONACOL. Sin embargo, no se hace responsable de la variación en la calidad del producto, en caso que ésta sea atribuible a fallas en las instalaciones o errores de operación del embarcador o del destinatario, quienes deberán hacerse cargo de los mayores gastos resultantes.

SONACOL es también responsable de los volúmenes de productos que transporta por sus oleoductos, y acepta que ha cumplido a satisfacción de sus usuarios, cuando en un año la suma de los volúmenes normales de todos los Productos Limpios entregados en los destinos es igual o mayor a un 99,5%, y en caso del Gas Licuado, un 98%. En caso de no cumplir estas cantidades SONACOL se obliga a pagar las correspondientes indemnizaciones.

## C) ACTIVIDADES Y NEGOCIOS

### I) PRINCIPALES SERVICIOS

SONACOL es propietaria y operadora de una red de oleoductos subterráneos de aproximadamente 465 kilómetros de longitud. Los oleoductos están ubicados en las Regiones Quinta de Valparaíso, Sexta del Libertador Bernardo O'Higgins y Metropolitana de Santiago, a través de los cuales transporta alrededor del 97% de los combustibles líquidos que se comercializan en la Región Metropolitana. Los productos transportados son de propiedad de los clientes en todo momento. Por el transporte de estos combustibles, SONACOL cobra una tarifa fija por metro cúbico transportado en función de la distancia del oleoducto que se trate. El precio de transporte de combustibles en camiones es el principal referente para la determinación de la tarifa que cobra SONACOL por el transporte. SONACOL está abierta a transportar productos a quien lo solicite, de acuerdo con el Reglamento de Transporte de SONACOL.

### II) PRINCIPALES CLIENTES

- ENAP REFINERIAS S.A.
- COMPAÑÍA DE PETROLEOS DE CHILE COPEC S.A.
- PETROBRAS CHILE DISTRIBUCION LIMITADA
- EMPRESA NACIONAL DE ENERGIA ENEX S.A.
- YPF CHILE S.A.
- GASMAR S.A.
- ABASTIBLE S.A.
- GASCO S.A.
- EMPRESAS LIPIGAS S.A.

## III) PRINCIPALES PROVEEDORES

- Alumini Ingenieria Ltda.
- Tecma chilena S.A.
- Instruvalve Ltda.
- Flowserve Chile S.A.
- Fabian Rubuschi Cia. Ltda.

### D) Propiedades e Instalaciones

SONACOL es propietaria y operadora de una red de oleoductos y gasoductos subterráneos de aproximadamente 465 kilómetros de longitud. La red está compuesta de cuatro poliductos que transportan gasolinas, diésel y kerosenes y dos gasoductos que transportan gas licuado de petróleo (GLP), ocho estaciones de bombeo, seis terminales de entrega de productos, una sala de despacho central en Santiago, en las instalaciones de su edificio corporativo y el centro de mantención en Maipú.

La administración, control y operación del servicio de transporte se realiza desde las siguientes instalaciones.

#### Edificio Corporativo

Av. Isabel la Católica N° 4472  
Las Condes, Santiago  
Fono: 22 3300 200

#### Terminal Maipú

Cerro Sombrero N°225  
Maipú. Fono: 22 5571 234

#### Centro de Mantención Maipú

Camino a Melipilla N° 11869  
Maipú. Fono: 22 539 0308 - 22 539 0316

#### Central Bombeo Maipú Sur

Camino a Melipilla N° 11820  
Maipú. Fono: 223300296

#### Central Concón

Camino a San Pedro s/n  
Concón, Fono: 223300262

#### Terminal San Fernando - Enap

Camino Puente Negro s/n  
San Fernando. Fono: 223300261

### **Terminal San Fernando - Comap**

Avda. Los Aromos s/n Stgo.

### **Estación Curacavi**

Fundo el Molino s/n  
Curacavi. Fono: 223300311

### **Estación Granero**

Camino a Fundo San Ramón s/n  
Granero, No existe teléfono, es TELECOMANDADA

### **Estación Marga Marga**

Camino a la Playa s/n  
Fundo Los Quillayes. Fono: 223300313

### **Terminal Sociedad Inversiones Aviación (SIAV)**

Federico Barahona Walton N° 1611  
Pudahuel. Fono : 226019155

### **Central Bombeo Quintero (GLP)**

Camino Concón - Puchuncaví s/n Ruta F 30 E  
Quintero. Fono: 223300314

### **Central Bombeo El Bato**

Camino Costero N° 1111, Loncura  
Quintero, No existe teléfono, es TELECOMANDADA

### **Planta Rosario**

Parcela N°28, parcelación casas Apalta s/n  
Rosario.

### **Planta Viluco**

Camino a Santa Filomena, parcela N°7

# RED DE SONACOL



## E) Factores de Riesgo

La Política de Riesgo implementada por SONACOL está basada en los siguientes aspectos:

### (i) Riesgo de Transporte:

El transporte por oleoductos es el medio más seguro de los métodos terrestres de transporte de combustible, con una tasa de ocurrencia de accidentes 100 veces menor que la registrada en camiones que transportan estos productos.

Asimismo, los oleoductos de SONACOL son instalaciones que recorren distintas regiones y comunidades, lo que implica establecer relaciones con autoridades y actores sociales, debiendo conciliar los intereses de todos los implicados. En ese sentido, todos los estudios de impacto ambiental de SONACOL han sido implementados en armonía con comunidades y autoridades, y según todas las instancias y normas establecidas.

A lo largo de su historia SONACOL ha mantenido un servicio ininterrumpido, incluso en presencia de fenómenos o catástrofes naturales. Aun así, SONACOL cuenta con seguros de siniestros que cubren instalaciones y contenidos, responsabilidad civil y daños a terceros con cobertura por 2.000.000 de Unidades de Fomento (máxima pérdida probable).

Asimismo, todos los oleoductos de SONACOL han sido diseñados, construidos y operan bajo exigentes normas internacionales, entre otras, ANSI/ASME B31.4 las del Department of Transportation (DOT, USA), ISO9000 e ISO14000, que regulan el transporte de combustibles y que ya han sido adoptadas en Chile.

La seguridad de sus trabajadores es un valor relevante para SONACOL, registra actualmente 4 años sin accidentes laborales y 13 años sin accidentes medioambientales. Del mismo modo, el año 2011 se obtuvo la certificación del PEC de Excelencia, otorgada por la Mutual de Seguridad de la Cámara Chilena de la Construcción A.G. (basada en la norma internacional OHSAS 18001-2007).

### (ii) Riesgo de Menores Ingresos:

El riesgo de menores ingresos asociado a los clientes se estima bajo, ya que los clientes son pocos y sus

actividades dependen del desarrollo general de la economía. La demanda de hidrocarburos y servicio de transporte en la zona de influencia de los oleoductos ha sido históricamente muy estable.

### (iii) Riesgo asociado a la Dependencia de Proveedores:

El principal insumo de la compañía es la electricidad, y todos los puntos de suministro cuentan con contratos indefinidos con las distintas distribuidoras eléctricas que abastecen las zonas de influencia de los oleoductos. No obstante, una baja importante en la generación eléctrica que pudiera llevar a medidas de racionamiento u otras para hacer frente a la escasez energética, podría afectar la operación normal.

Otro insumo importante es la tecnología de oleoductos, para lo cual SONACOL tiene posibilidades de acceder al amplio mercado mundial. En efecto, SONACOL mantiene un permanente plan de inversiones que involucra, entre otras, investigación de nuevas tecnologías en los mercados de tuberías, bombas y motores eléctricos, válvulas, sistemas de instrumentación y control.

### (iv) Riesgo de Mayor Competencia:

El riesgo asociado de nuevos competidores es bajo. El tendido de oleoductos de SONACOL se remonta a casi seis décadas, pasa por distintas zonas geográficas, terrenos y predios sobre las cuales se han establecido servidumbres de oleoductos y tránsito. Los volúmenes que se transportan en la zona de influencia de los oleoductos de SONACOL no justifica instalar un sistema paralelo de transporte de hidrocarburos, ya sea para Productos Limpios como para LPG, dado que los oleoductos de SONACOL abastecen casi el 100% de la demanda.

### (v) Riesgo de Sustitución:

El transporte de combustibles por caminos y carreteras se encuentra sujeto a restricciones y prohibiciones normativas y es poco eficiente para grandes volúmenes de combustible. Por ejemplo, si se considera que la Región Metropolitana consume cerca de 4.650.000 metros cúbicos anuales, se requerirían 382 viajes diarios en camiones cisternas de 33 metros cúbicos cada uno para lograr abastecer dicho volumen.

Si bien no se vislumbran amenazas por nuevos sistemas de transportes de combustibles que puedan sustituir el servicio que presta SONACOL, no es posible asegurar que

sus ingresos no se vean afectados, ante posibles cambios tecnológicos en el uso de combustibles alternativos para el parque vehicular.

#### **(vi) Riesgo de Integridad del Sistema de Oleoductos:**

El riesgo de integridad de los oleoductos se mitiga con un plan de prevención y mantención de los tubos e instalaciones. El principal riesgo es el de la corrosión, que se mitiga protegiendo la tubería con pinturas epóxicas revestidas con una protección mecánica mediante una capa de polietileno. Además, un sistema de protección catódica de corriente impresa mantiene los tubos con una adecuada diferencia de potencial eléctrico, que evita la corrosión. La efectividad de este sistema es evaluada regularmente mediante inspecciones internas con herramientas denominadas inteligentes (“conejos”), como también inspecciones externas mediante las metodologías de DCVG (Direct Current Voltage Gradient) y CIPS (Close Interval Potential Survey) acorde a la normativa vigente. No obstante, un deterioro significativo de tubos e instalaciones originado en fenómenos físicos, como terremotos, podría afectar la capacidad de SONACOL para abastecer adecuadamente su zona de influencia.

#### **(vii) Aplicación de Normas y Políticas Medioambientales:**

Las operaciones de SONACOL están sujetas a las leyes, normativas y reglamentos medioambientales, especialmente a la Ley N° 19.300 sobre Bases del Medio Ambiente. Esta ley exige que cualquier proyecto asociado a oleoductos y estaciones de bombeo deba ser aprobado en primer lugar por el Servicio de Evaluación Ambiental (SEA), previa presentación de los estudios de impacto ambiental (EIA).

No es posible asegurar que los proyectos que SONACOL someta a evaluación ambiental serán aprobados por las instancias gubernamentales correspondientes, ni que una eventual oposición pública no ocasione demoras y retrasos en la ejecución de dichos proyectos.

Adicionalmente, no es posible estimar el impacto que pudiera tener en SONACOL la dictación de normas ambientales más exigentes en relación a los materiales de uso para sus ductos, filtraciones u otras materias que sean objeto en tales normas.

#### **(viii) Riesgo de Tipo de Cambio:**

SONACOL lleva su contabilidad en pesos, moneda de curso legal en Chile. Los pasivos se encuentran en pesos y unidades de fomento, por lo que el riesgo de diferencias de cambio es relativamente menor, por ejemplo al de compañías que tienen ingresos en pesos y gastos en dólares, o viceversa.

Prácticamente todos los insumos y gastos de SONACOL están en pesos chilenos. Para el caso de importaciones de bienes de capital en dólares de los Estados Unidos de América o en otra divisa, que sean de montos significativos, se realizan operaciones de cobertura de moneda a través de contratos de derivados. No obstante lo anterior, no es posible afirmar que la aplicación de cláusulas de mark-to-market en los contratos de derivados de los cuales sea parte SONACOL, o de costos de quiebre de terminación anticipada de tales contratos de derivados (unwind), o de otorgamiento de cauciones a favor de las contrapartes de derivados, por ejemplo, efectivo o equivalente al efectivo como garantía en dinero (cash collateral) como parte de contratos de soporte de derivados (credit support annexes), no afectará los resultados de SONACOL en caso que ocurran.

#### **(ix) Riesgo de Tasa de Interés:**

De los M\$77.795.872 en pasivos financieros de corto y largo plazo que la sociedad mantiene, sólo M\$ 26.818.732 están sujetos a variaciones de tasa de interés de corto plazo. La deuda remanente está en tasa fija en pesos chilenos y Unidades de Fomento.

#### **(x) Riesgo de Crédito:**

Los principales clientes de SONACOL son actualmente entidades con buena calidad crediticia, como el caso de GASMAR, COPEC, ENEX, PETROBRAS, LIPIGAS y una empresa pública de propiedad del Estado de Chile, como ENAP. Si bien históricamente los clientes de SONACOL han cumplido con sus compromisos de pago como usuarios de SONACOL, no es posible asegurar que ello ocurrirá en el futuro.

#### **(xi) Seguros:**

SONACOL cuenta con seguros de terremoto, incendio y perjuicio por paralización, sobre las instalaciones y contenidos por hasta 150.000 Unidades de Fomento, y por responsabilidad Civil por hasta 2.000.000 Unidades de Fomento. Ambas pólizas cubren razonablemente los

riesgos protegidos. Además, SONACOL tiene cubiertos los riesgos asociados a equipos móviles, pasajeros, terrorismo y transporte, tanto interno como de importaciones. Sin embargo, ante un evento de siniestro de magnitud, no es posible anticipar si los seguros antes mencionados serán suficientes.

## F) Planes de Inversión

El plan de inversión de la compañía se compone de dos ítems: mantenimiento y expansión.

En lo referido a mantenimiento, SONACOL mitiga los riesgos de integridad de sus instalaciones por medio de trabajos preventivos a sus oleoductos, los que se desarrollan de acuerdo a una exigente planificación, evitando la corrosión, el mayor riesgo que tiene el sistema de tuberías, tanto para el transporte de productos limpios como para gas licuado de petróleo (GLP).

En cuanto a expansión, SONACOL ingresó a fines de 2016 al sistema de aprobación medioambiental un proyecto de construcción de un nuevo oleoducto que unirá su centro de despacho en Maipú con el Aeropuerto Arturo Merino Benítez. Este proyecto contempla una inversión estimada de US\$60.000.000 y el inicio de sus operaciones están presupuestadas para 2019.

## PROPIEDAD Y ACCIONES



## A) Propiedad

### I) Situación de Control

Al 31 de diciembre de 2016, SONACOL cuenta con un total de 5 accionistas.

NOMBRE ACCIONISTA	R.U.T.	% DE LA PROPIEDAD
Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A.	99.520.000-7	40,80%
Petrobras Chile Distribución Limitada	79.588.870-5	22,196227%
Empresa Nacional de Energía ENEX S.A.	92.011.000-2	14,942494%
Abastible S.A.	91.806.000-6	12,00%
Empresa Nacional del Petróleo	92.604.000-6	10,061279%

### SONACOL es filial de Empresas Copec S.A.

#### Identificación de los Controladores:

El Controlador final de SONACOL es Empresas Copec S.A., empresa que posee indirectamente el 52,8%. El RUT de Empresas Copec S.A. es 90.690.000-9. Empresas Copec se encuentra inscrita en el Registro de Valores bajo el N°28, del año 1982. De conformidad a la información públicamente disponible a la fecha, el control de Empresas Copec S.A. corresponde a la sociedad anónima abierta AntarChile S.A., que es dueña del 60,821% de las acciones de Empresas Copec S.A. y a su vez los controladores finales de AntarChile S.A. y, en consecuencia, de Empresas Copec S.A., son doña María Nosedá Zambra de Angelini (RUT N° 1.601.840-6), don Roberto Angelini Rossi (RUT N° 5.625.652-0) y doña Patricia Angelini Rossi (RUT N° 5.765.170-9).

#### Forma de Ejercer el Control:

De conformidad a los estados financieros de Empresas Copec S.A. correspondientes al ejercicio 2016, Empresas Copec S.A. es propietaria directa e indirectamente del 100% de Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A. De conformidad a los mismos estados financieros, Empresas

Copec S.A. es propietaria directamente del 99,0481% de Abastecedora de Combustible S.A.

En consecuencia, Empresas Copec S.A. ejerce el control indirecto del 52,685772% de la propiedad accionaria de SONACOL.

Sin perjuicio de lo anterior, de acuerdo a los estatutos de Sonacol, las siguientes materias de junta de accionistas requieren el voto conforme de al menos el 90% de las acciones emitidas con derecho a voto:

- a) La reforma de los estatutos sociales;
- b) La transformación de la Sociedad, la división de la misma y su fusión con otra sociedad;
- c) La modificación del plazo de duración de la Sociedad;
- d) La disolución anticipada de la Sociedad;
- e) El cambio de domicilio social;
- f) La disminución del capital social;
- g) Acordar inscribir o desinscribir las acciones de la Sociedad en el Registro de Valores que lleva la Superintendencia de Valores y Seguros;
- h) La aprobación de aportes y estimación de bienes no consistentes en dinero;

- i) La modificación de las facultades reservadas a la junta de accionistas o de las limitaciones a las atribuciones del Directorio;
  - j) La disminución del número de miembros de su Directorio;
  - k) La enajenación de cincuenta por ciento o más de su activo, sea que incluya o no su pasivo, lo que se determinará conforme al balance del ejercicio anterior, y la formulación o modificación de cualquier plan de negocios que contemple la enajenación de activos por un monto que supere dicho porcentaje; la enajenación del cincuenta por ciento o más del activo de una filial, siempre que ésta represente al menos un veinte por ciento del activo de la Sociedad, como cualquier enajenación de sus acciones que implique que la matriz pierda el carácter de controlador;
  - l) La forma de distribuir los beneficios sociales;
    - m) El otorgamiento de garantías reales o personales para caucionar obligaciones de terceros que excedan el cincuenta por ciento del activo, excepto respecto de filiales, caso en el cual la aprobación del Directorio será suficiente;
  - n) La adquisición de acciones de su propia emisión, en las condiciones establecidas en los Artículos veintisiete A y veintisiete B de la Ley sobre Sociedades Anónimas;
  - ñ) Las demás que señalen los estatutos;
  - o) El saneamiento de la nulidad, causada por vicios formales, de que adolezca la constitución de la Sociedad o una modificación de sus estatutos sociales que comprenda una o más materias de las señaladas en los números anteriores. No obstante lo anterior, las reformas de estatutos sociales que tengan por objeto la creación, modificación, prórroga o supresión de preferencias, deberán ser aprobadas con el voto conforme del noventa por ciento de las acciones de la serie o series afectadas.
  - p) Aprobar o ratificar la celebración de actos o contratos con partes relacionadas, de conformidad a lo establecido en los Artículos cuarenta y cuatro y ciento cuarenta y siete (en lo que fuere aplicable) de la Ley sobre Sociedades Anónimas; y
  - q) Conferir a un mandatario o delegatario cualquiera de las facultades que se indican en las letras que preceden, en los casos en que la ley permita conferir mandatos o delegaciones al respecto.
- Adicionalmente, en virtud de lo establecido en los estatutos sociales de SONACOL, los siguientes acuerdos requerirán el voto conforme de la totalidad

de los directores con derecho a voto, titulares o suplentes de SONACOL:

- a. La designación del Gerente General.
- b. La adquisición, construcción, ampliación o modificación de uno o más oleoductos.
- c. La apertura de agencias en el exterior.
- d. Aprobar el Plan Anual de Inversiones de SONACOL.
- e. Efectuar inversiones no contempladas en el Plan Anual de Inversiones de SONACOL.
- f. Adquirir, gravar o enajenar a cualquier título bienes inmuebles, incluyéndose en ambos casos mediante leasing.
- g. Ingresar a otras sociedades, asociaciones, corporaciones o cooperativas, y ceder, transferir o gravar los derechos que SONACOL tenga en una o más de las entidades antes nombradas.
- h. Avalar, afianzar y constituirse en codeudor solidario, en los casos en que la ley no exija que el acuerdo sea adoptado en junta extraordinaria de accionistas.
- i. Fijar, modificar o interpretar las tarifas a que se refiere el Título VI de los estatutos de SONACOL.
- j. En los demás casos en que los estatutos de SONACOL exijan unanimidad.
- k. Conferir a un mandatario o delegatario cualquiera de las facultades indicadas en las letras que preceden, en los casos en que la ley permita conferir mandatos o delegaciones al respecto.

En materia de control, los accionistas de SONACOL se rigen además por un pacto suscrito entre Compañía de Petróleos de Chile, Copec S.A. ("COPEC"), Empresa Nacional del Petróleo ("ENAP"), ESSO, hoy Petrobras Chile Distribución Limitada ("PETROBRAS"), SHELL, hoy Empresa Nacional de Energía ENEX S.A. ("ENEX"), y Abastecedora de Combustible S.A., hoy Abastible S.A. ("ABASTIBLE") con fecha 16 de septiembre de 2005.

## RESPONSABILIDAD SOCIAL Y DESARROLLO SOSTENIBLE



Los datos sobre diversidad del Directorio, gerencias que reportan a la Gerencia General, y del personal de la sociedad son los siguientes:

#### NÚMERO DE PERSONAS POR GENERO

CARGO	HOMBRE	MUJERES	TOTAL
DIRECTORES	8	0	8
GERENTES	6	0	6
TRABAJADORES	110	13	123

#### NÚMERO DE PERSONAS POR NACIONALIDAD

CARGO	CHILENOS	EXTRANJEROS	TOTAL
DIRECTORES	7	1	8
GERENTES	5	1	6
TRABAJADORES	120	3	123

#### NÚMERO DE PERSONAS POR RANGO DE EDAD

CARGO	MENORES DE 30 AÑOS	ENTRE 30 Y 40	ENTRE 41 Y 50	ENTRE 51 Y 60	ENTRE 61 Y 70	MÁS DE 70	TOTAL
DIRECTORES	0	1	0	3	3	1	8
GERENTES	0	0	1	4	1	0	6
TRABAJADORES	2	37	34	35	15	0	123

#### NÚMERO DE PERSONAS POR ANTIGÜEDAD

CARGO	MENORES DE 3 AÑOS	ENTRE 3 Y 6	MÁS DE 6 Y MENOS DE 9	ENTRE 9 Y 12	MÁS DE 12	TOTAL
DIRECTORES	2	4	2	0	0	8
GERENTES	0	1	2	0	3	6
TRABAJADORES	19	22	25	10	47	123

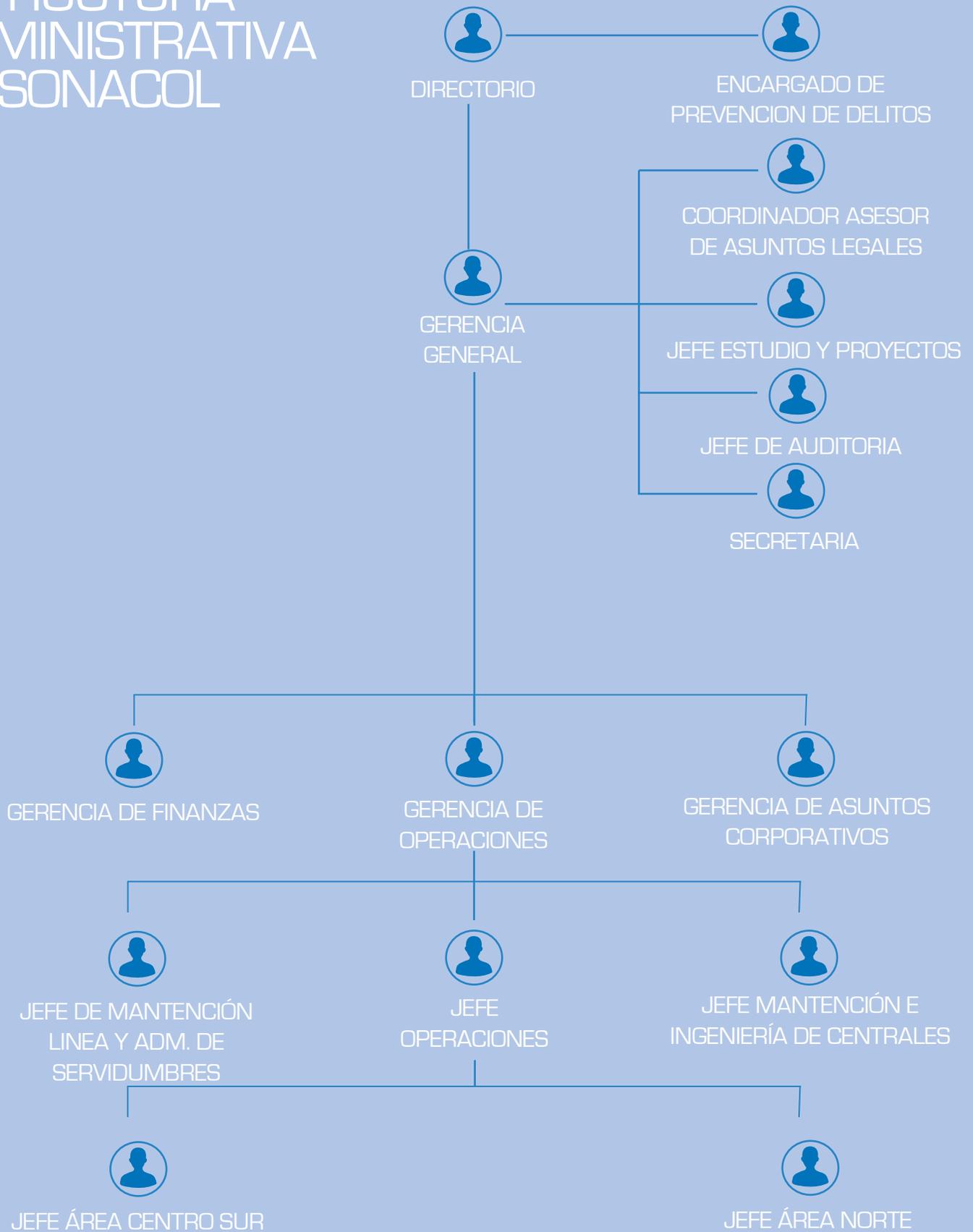
#### BRECHA SALARIAL POR GÉNERO

CARGO	PROPORCIÓN EJECUTIVAS/TRABAJADORAS RESPECTO EJECUTIVOS/TRABAJADORES
ASISTENTE	100%

## ADMINISTRACIÓN Y PERSONAL



# ESTRUCTURA ADMINISTRATIVA DE SONACOL



### (iii) Directorio de SONACOL:

#### Directores Titulares al 31 de Diciembre 2016

R.U.T.	NOMBRE	CARGO	PROFESIÓN
4.232.069-2	Fernando Prado Álvarez	Presidente	Director de Empresas
6.810.003-0	Lorenzo Gazmuri Schleyer	Director	Ingeniero Civil Eléctrico
14.462.109-3	Frederic Chaveyriat	Director	Ingeniero Comercial
8.027.960-4	Alejandro Álvarez Lorca	Director	Ingeniero Civil Industrial
24.314.509-0	Erio Augusto Mathias Senos	Director	Ingeniero Civil
7.091.148-5	Pablo Cristián Munita Del Solar	Director	Programador Computacional
7.014.843-9	Marc Llambías Bernaus	Director	Ingeniero Civil
13.324.229-6	Nicolás Correa Ferrer	Director	Ingeniero Civil Industrial
9.098.373-3*	Joaquín Cruz Sanfiel	Director	Ingeniero Civil Industrial

#### Directores Suplentes

R.U.T.	NOMBRE	CARGO	PROFESIÓN
8.456.708-6	Lorena Oliver Jerez	Director Suplente	Ingeniero Civil
5.201.839-0	Ramiro Méndez Urrutia	Director Suplente	Abogado
6.658.906-4	Juan Carlos Carrasco Baudrand	Director Suplente	Abogado
8.299.770-9	Leonardo Ljubetic Garib	Director Suplente	Ingeniero Civil
7.130.174-5	Patricia Figueroa Mandiola	Director Suplente	Abogado
23.730.717-8	Mariangela Monteiro Tizatto	Director Suplente	Contador Auditor
13.441.532-0	Nicolás García Nielsen	Director Suplente	Abogado
7.282.653-1	Alan Sherwin Lagos	Director Suplente	Ingeniero Civil Industrial
3.245.847-5	José Odone Odone	Director Suplente	Ingeniero Civil

## Remuneraciones del Directorio

De acuerdo a los estatutos de la Sociedad, los miembros del Directorio no perciben remuneraciones.

## Ejecutivos Principales

R.U.T.	NOMBRE	CARGO	PROFESIÓN	Fecha en el ejercicio del cargo
6.012.894-4	Roberto Hetz Vorpahl	Gerente General	Ingeniero Civil Industrial	01-marzo- 2001
14.725.338-9	Pablo Gómez Taules	Gerente de Operaciones	Economista	01-junio-2014
9.561.615-1	Fernando Wenzel Rojas	Gerente de Finanzas	Ingeniero Civil Industrial	22-mayo-2012
7.727.137-6	Raúl Maza Rival	Gerente de Asuntos Corporativos	Oficial de Ejército (r)	01-abril-2002
8.080.349-4	Rafael Mackay Jarpa	Asesor Coordinador de Asuntos Legales	Abogado	18-diciembre-1995
10.672.211-0	Rodrigo Echeverría González	Jefe de Auditoría	Contador Auditor	24-mayo-2010

## Personal

Al 31 de diciembre de 2016 la dotación de Sonacol ascendía a 122 trabajadores. Que se desglosan de la siguiente manera:

Gerentes y Ejecutivos principales	9
Profesionales:	45
Administrativos y Técnicos:	68

## HECHOS RELEVANTES



## SONACOL S.A. HECHOS RELEVANTES

### PERÍODO COMPRENDIDO ENTRE EL 1° DE ENERO Y EL 31 DE DICIEMBRE DE 2016.

Con fecha 29 de febrero se informó la convocatoria a la Décimo Octava Junta Ordinaria de Accionistas a celebrarse el día 21 de marzo de 2016, con el objeto de tratar las siguientes materias:

1. Aprobación del balance general, los estados de resultados y la memoria de la sociedad al 31 de diciembre de 2015;
2. Distribución de la utilidad del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2015, que alcanza a \$21.019.097.436, proponiendo al efecto el Directorio, destinar el total de dicha utilidad para reparto de dividendos, cubriendo primeramente aquellos dividendos provisionales por un total de \$16.000.427.938, acordados pagar por el Directorio en tal carácter en sus sesiones celebradas el 31 de julio de 2015 y 27 de noviembre del mismo año; y la cantidad de \$5.018.669.499 distribuirla como dividendo definitivo, a un valor de \$ 50,18669499 por acción;
3. Informe de los auditores externos, y designación de auditores externos para el año 2016;
4. Información sobre política de dividendos acordada por el Directorio para el ejercicio año 2016;
5. Información sobre las operaciones con partes relacionadas, de acuerdo al Capítulo XVI de la Ley N°18.046 sobre sociedades anónimas;
6. Renovación total del Directorio, atendida la vacancia producida a raíz de la renuncia presentada por algunos señores Directores, en cumplimiento a lo dispuesto en el artículo sexto del estatuto social; y

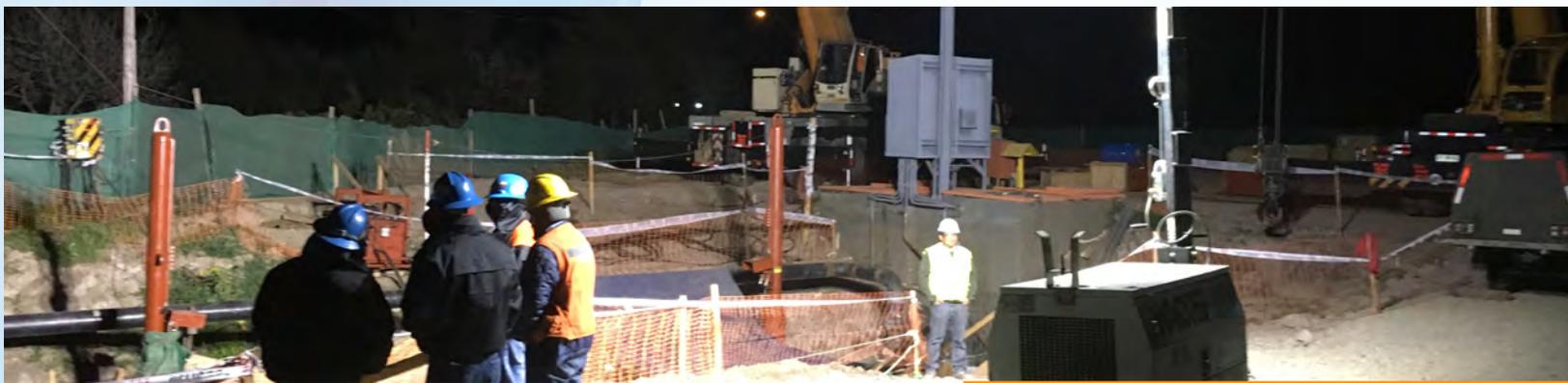
7. Otras materias de interés propias de este tipo de Junta.

Con fecha 21 de marzo se realizó la Décimo Octava Junta Ordinaria de Accionistas de Sociedad Nacional de Oleoductos S.A, y, atendida la renuncia presentada por algunos de los señores directores, esta acordó por unanimidad de los asistentes renovar la totalidad del Directorio, que durarán en sus funciones el período de tres años, a partir de la fecha señalada. Dicha Junta acordó designar a los siguientes directores:

- 1) A don Fernando Prado Álvarez, como titular, y como su suplente a doña Lorena Oliver Jeréz;
- 2) A don Lorenzo Gazmuri Schleyer, como titular, y como su suplente a don Ramiro Méndez Urrutia;
- 3) A don Frederic Chaveyriat, como titular, y como su suplente a don Juan Carlos Carrasco Baudrand;
- 4) A don Alejandro Álvarez Lorca, como titular, y como su suplente a don Leonardo Ljubetic Garib;
- 5) A don Erio Augusto Mathias Senos, como titular, y como su suplente a doña Patricia Figueroa Mandiola;
- 6) A don Pablo Munita Del Solar, como titular, y como su suplente a doña Mariangela Monteiro;
- 7) A don Marc Llambías Bernaus, como titular, y como su suplente a don Nicolás García Nielsen;
- 8) A don Nicolás Correa Ferrer, como titular, y como su suplente a don Alan Sherwin Lagos; y
- 9) A don Joaquín Cruz Sanfiel, como titular, y como su suplente a don José Odone Odone.

En Sesión de Directorio de Sonacol S.A. celebrada con la misma fecha, se procedió a elegir Presidente del Directorio de la Sociedad Nacional de Oleoductos S.A. al Sr. Fernando Prado Álvarez.

## ALGUNOS HITOS DEL 2016



## Cultura de la Seguridad

El 2016 fue nuevamente un año positivo en cuanto a la implementación de una cultura preventiva. De esta manera se alcanzó la meta de “cero accidentes con tiempo perdido”, ratificando el compromiso del personal de Sonacol con la políticas corporativas suscritas por la empresa en este ámbito.

Con este logro se ha completado a diciembre del 2016: un total de 1.176.910 horas hombre, en un periodo de 1.671 días sin accidentes con tiempo perdido.

## Implementación SafeStart

En el marco de su constante búsqueda por potenciar una cultura de prevención en su equipo, la empresa completó la implementación del programa de Seguridad avanzada SAFESTART comercializado por DUPONT

Se trata de un programa avanzado de prevención de accidentes. El objetivo de este sistema es ayudar a las personas a detectar estados en su actuar para evitar errores que por cierto no quieren cometer.

En este contexto la empresa DUPONT, reconoció a SONACOL el 13 de diciembre del 2016 por la exitosa implementación de este programa.

## Certificación PEC Excelencia Mutua de Seguridad

En marzo del 2016 se obtiene la re certificación programa PEC Excelencia, de la Mutua de Seguridad, basado en la norma OSHAS 18001:2007 y en modelos de gestión medibles, auditables y certificables como parte integrante del sistema de gestión global implementado en la empresa, obteniendo la certificación durante 7 años consecutivos. Este Programa responde a estándares internacionales y a las altas exigencias que en estas materias se exigen en los mercados globalizados.

En mayo del 2016 Sonacol recibe reconocimiento por la recertificación del Programa PEC excelencia, en Ceremonia de premiación sobre “Modelo de Gestión PEC Excelencia año 2016”, de la Mutua de Seguridad.

## 7) ALGUNOS HITOS DEL 2016

### Comprometidos con una gestión de primer nivel

#### Auditoría externa de renovación vigilancia Sistema de Gestión Integrado

Entre los días 7 y 11 de noviembre se realizó la auditoría de renovación por parte de los auditores externos ABS-QE, en el marco de los sistemas de calidad y ambiental, ISO 9001:2008 e ISO 14001:2004.

La auditoría realizada en el Edificio Corporativo, Central Concón, Centro de Mantención Maipú y Terminal Maipú determinó que el sistema de gestión está efectivamente implantado y mantenido conforme a requerimientos definidos, de esta manera el proceso concluyó sin registrar No Conformidades, lo que permitió renovar la certificación en ambas normas.

Con ello, la empresa fue recertificada por un nuevo período de tres años.

### Mejoras en la Red de Oleoductos

Apoyando el mejor desarrollo de la operación, así como adaptando nuestro servicio a los requerimientos de los clientes, se desarrollaron diversos trabajos que han permitido continuar ofreciendo una alternativa de transporte de alta confiabilidad.

#### Derivación de oleoducto Maipú- San Fernando

Entre marzo y octubre de 2016 se construyó una derivación a la planta de de COMAP SF en la línea Maipú-San Fernando con el objetivo de generar una mayor eficiencia en el servicio que se provee.

La derivación del oleoducto, que tiene una extensión de aproximadamente 300 metros y que consideró la instalación de tres nuevas válvulas en el oleoducto, permitirá a la planta COMAP recibir simultáneamente productos desde la planta ENAP San Fernando y desde Maipú.

#### Empalme Oleoducto 16 pulgadas sector Santa Mónica

La línea de 16 pulgadas que une la Central Concón con el

Terminal Maipú es el principal oleoducto de nuestro país, responsable de transportar prácticamente la totalidad de los combustibles refinados que se utilizan en la Región Metropolitana. Debido a la importancia estratégica que tiene esta línea -en servicio 24/7 durante todo el año- cada uno de los cambios, reparaciones o modificaciones que se realicen a su trazado, deben ser planificadas con la mayor rigurosidad.

En este sentido, con el objetivo de realizar un empalme en el sector de Santa Mónica, cerca de Cuesta Barriga, Sonacol utilizó una técnica vanguardista en nuestro país, cuyo principal beneficio es realizar el trabajo sin interrumpir la operación servicio.

¿Por qué era necesario realizar el bypass? Como suele ocurrir en los últimos años, si bien los oleoductos de Sonacol fueron instalados originalmente en terrenos despejados, los procesos de urbanización han incrementado la presencia de estructuras en las cercanías, las que pueden dificultar el acceso a las tuberías y los procesos de mantención a los que periódicamente son sometidos. Para el trabajo se contó con el servicio de la compañía TD Williamson, que en una primera etapa consideró instalación de equipos y de "Fittings" con la asesoría de especialistas provenientes desde Estados Unidos. La segunda etapa, de instalación del ByPass propiamente tal contó con el apoyo de técnicos y equipamiento mexicanos. El trabajo realizado fue de características únicas por los niveles de presión con que trababa la línea Concón-Maipú, tratándose de una labor pionera con oleoductos en operación.

El proceso se desarrolló entre mayo y agosto de 2016 consideró un bypass de 650 metros de longitud.

## Responsabilidad Social Empresarial

Haciendo eco de unos de los valores más importantes de Sonacol, su preocupación por el medio ambiente y las comunidades en las que trabaja, durante el año 2016 ha continuado con el desarrollo de múltiples actividades de Responsabilidad Social que no solo se ven reflejadas en su intachable comportamiento con los clientes y sus proveedores, sino en el especial interés y dedicación con que la empresa ha decidido apoyar a los sectores más desprotegidos de las localidades en las cuales interviene. y que mejor práctica que la de entregar salud y bienestar a quienes más lo necesitan. Es por ello que se implementaron 3 operativos Dentales, en localidades rurales, se mejoraron las condiciones de habitabilidad de un hogar de ancianos y se colaboró con el Hospital Calvo Mackenna. Todo esto contando con la colaboración de nuestro voluntariado corporativo y del Comité del RSE de SONACOL.

### Las Actividades de responsabilidad social durante el año 2016 fueron:

Mes	Actividad	Lugar	Población beneficiada
Marzo	Compra equipo dental	Santiago	Asociación de Estudiantes Universidad Andrés Bello
Marzo	Ayuda	Santiago	Hospital Calvo Mackenna
Abril	Operativo Dental	Jardín infantil Viluco	60 atenciones dentales
Mayo	Compra mobiliario escolar	Escuela Rural San Fernando	Población escolar de 600 niños
Julio	Operativo Dental	Escuela Rural San Fernando	60 atenciones dentales
Noviembre	Habilitación de mobiliario para discapacitados	Quintero	Hogar de ancianos Hogar de Cristo Quintero

# POLÍTICAS CORPORATIVAS



## 8) Políticas Corporativas

Es política de calidad de Sonacol ser líder en el servicio de transporte de combustibles por oleoductos, cumpliendo cabalmente los acuerdos con nuestros clientes, garantizando un servicio eficiente y seguro, respetando la normativa, las exigencias legales aplicables y los estándares requeridos por la sociedad.

Es política ambiental de Sonacol la prevención de la contaminación y cuidado del medio ambiente, controlando los procesos de transporte de combustibles, con un seguimiento a todas sus instalaciones para la protección de la vida humana, flora y fauna, promoviendo la innovación en sus procesos, respetando la normativa, las exigencias legales aplicables y los estándares requeridos por la sociedad.

Asimismo, es política de seguridad y salud ocupacional de Sonacol la protección de la vida y salud de todos sus colaboradores, fomentando su participación y compromiso con ella, respetando la normativa, las exigencias legales aplicables y los estándares requeridos por la sociedad.

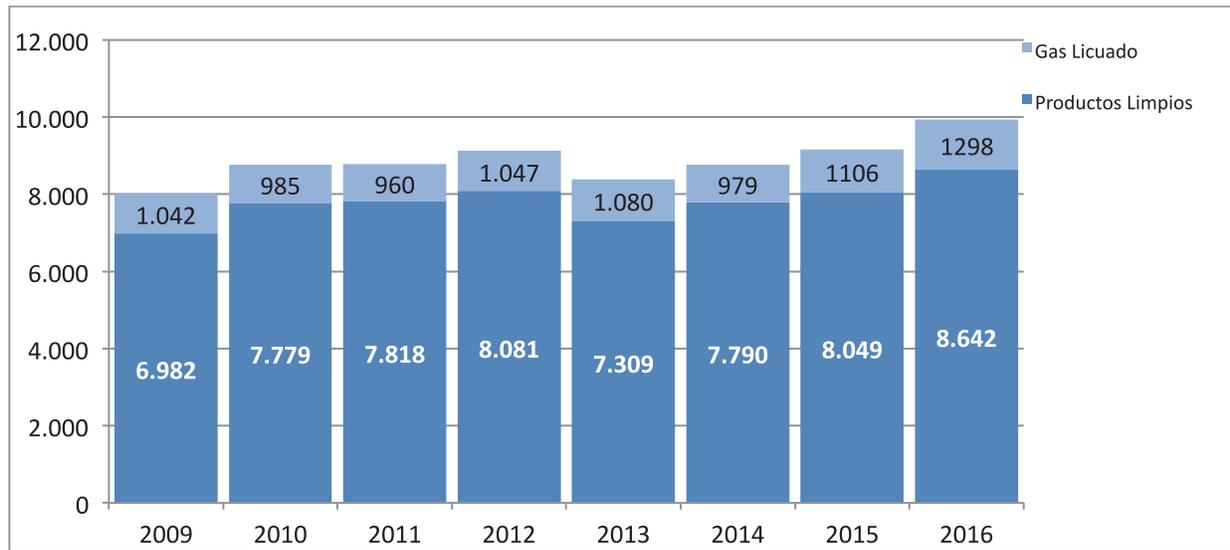
La administración de Sonacol asume el compromiso con el mejoramiento continuo y del desempeño del sistema integrado de calidad, medio ambiente, seguridad y salud ocupacional, en todo los aspectos relacionados con la calidad del servicio a los clientes, la prevención de lesiones y enfermedades profesionales, la capacitación del personal y la prevención de la contaminación, asegurando que las políticas son entendidas, aplicadas y mantenidas en todos los niveles de la organización.

En Sonacol la seguridad y salud Ocupacional, la calidad y cuidado del medio ambiente es tarea de cada uno de los miembros de la organización.

## VOLUMEN TRANSPORTADO

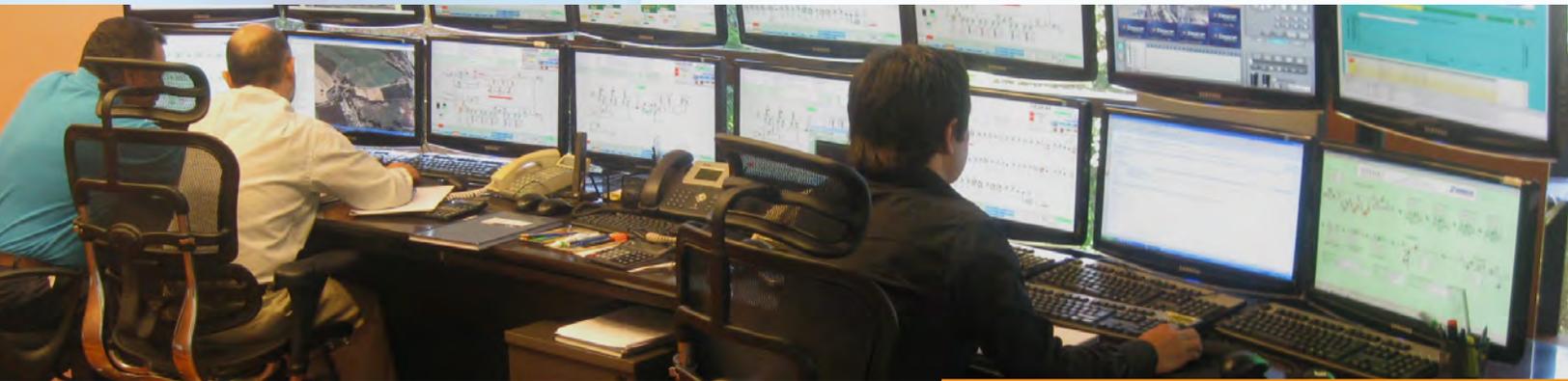


## TRANSPORTE POR OLEODUCTOS (MM3) AÑOS 2009- 2016



AÑO	Productos Limpios	Gas Licuado	Total
2009	6.982	1.042	8.024
2010	7.779	985	8.764
2011	7.818	960	8.778
2012	8.081	1.047	9.128
2013	7.309	1.080	8.389
2014	7.790	979	8.769
2015	8.049	1.106	9.155
2016	8.642	1.298	9.940

## INFORMES FINANCIEROS



## INFORMES FINANCIEROS RESULTADO DEL EJERCICIO 2016

El resultado del año 2016 se compara favorablemente con el obtenido en el período anterior. En efecto, la utilidad alcanzó los M\$ 23.133.278, mayor que el año anterior en M\$ 2.114.181, lo que significa un 10,1% de incremento respecto de dicho ejercicio.

Los ingresos por actividades ordinarias alcanzaron la cifra de M\$ 50.043.272, lo que es mayor a la del año 2015 en M\$ 2.913.935 (un 6,2%), producto principalmente de mayores volúmenes transportados e incrementos de tarifas.

Por otro lado, los mayores cargos por depreciación y mayores costos por concepto de electricidad hicieron que los costos de ventas aumentaran en M\$ 730.745.

Con todo, el margen operacional fue de M\$ 34.049.228, lo que es mayor al año anterior en un 8,0% y la ganancia antes de impuesto fue de M\$ 30.491.595, la que es mayor en M\$ 3.265.315. Destacan los menores gastos financieros por M\$ 496.212 y los menores cargos por reajustes por M\$ 249.424.

El cargo por mayores impuestos fue de M\$ 1.151.134, de los cuales M\$ 457.373 corresponden a mayor tasa producto de la Ley de Reforma Tributaria.

## SITUACIÓN PATRIMONIAL Y FINANCIERA DE LA SOCIEDAD

La situación patrimonial de la Sociedad al 31 de diciembre de 2016 está representada por un patrimonio de M\$ 71.736.200 y un pasivo financiero neto de M\$ 77.795.872, es decir una razón de endeudamiento financiero neto/patrimonio de 1,07 veces. La razón Pasivos Totales a Patrimonio es de 1,67 veces.

Los activos totales de la Sociedad al 31 de diciembre de 2016 alcanzan los M\$ 191.482.953 y están conformados por activos no corrientes por M\$ 186.721.951 y Activos Corrientes por M\$ 4.761.002.

## ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO

El estado de flujo de efectivo muestra para el ejercicio 2016 una generación neta negativa de M\$ 12.384, producto de un flujo operacional positivo de M\$ 31.738.971, un flujo neto negativo por actividades de inversión por M\$ 6.743.219 y un flujo neto negativo por actividades de financiación por M\$ 25.008.136. Con todo el saldo final del efectivo y equivalentes al efectivo fue de M\$ 1.016.005.

## ESTADOS FINANCIEROS



**SOCIEDAD NACIONAL DE  
OLEODUCTOS S.A.**

Estados financieros por los años terminados  
el 31 de diciembre de 2016 y 2015 e informe  
del auditor independiente

## INFORME DEL AUDITOR INDEPENDIENTE

A los señores Accionistas y Directores de  
Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros adjuntos de Sociedad Nacional de Oleoductos S.A., que comprenden los estados de situación financiera al 31 de diciembre de 2016 y 2015, y los correspondientes estados de resultados integrales, estado de cambios en el patrimonio y estado de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas y las correspondientes notas a los estados financieros.

### Responsabilidad de la Administración por los estados financieros

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB). La Administración también es responsable por el diseño, implementación y mantención de un control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de estados financieros 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 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 de que los estados financieros 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. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación de los riesgos de representaciones incorrectas significativas de los estados financieros, 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 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 contables 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.

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

## Opinión

En nuestra opinión, los estados financieros mencionados en el primer párrafo, presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Sociedad Nacional de Oleoductos S.A. al 31 de diciembre de 2016 y 2015 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).

*DE WITZ*

Enero 27, 2017  
Santiago, Chile

Arturo Platt  
R.U.T. 8.498.077-3

**SOCIEDAD NACIONAL DE OLEODUCTOS S.A.**

**ESTADOS FINANCIEROS**

Por el año terminado al 31 de diciembre de 2016  
(En miles de pesos)

---

**Este documento consta de las siguientes secciones:**

- **Estados financieros**
- **Notas a los estados financieros**

**SOCIEDAD NACIONAL DE OLEODUCTOS S.A.**ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA, CLASIFICADOS  
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016 Y 2015  
(Cifras en miles de pesos - M\$)

<b>Activos</b>	<b>Nota</b>	<b>31.12.2016</b> M\$	<b>31.12.2015</b> M\$
<b>Activos corrientes</b>			
Efectivo y equivalentes al efectivo	5	1.016.005	1.028.389
Otros activos no financieros, corrientes	6	317.263	342.956
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	7	1.002.338	944.586
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corriente	8	<u>2.425.396</u>	<u>3.237.366</u>
<b>Total de activos corrientes</b>		<b>4.761.002</b>	<b>5.553.297</b>
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	9	<u>-</u>	<u>10.400</u>
<b>Activos corrientes totales</b>		<b>4.761.002</b>	<b>5.563.697</b>
<b>Activos no corrientes</b>			
Otros activos financieros no corrientes	10	372.067	-
Otros activos no financieros no corrientes	6	2.126	2.126
Propiedades, plantas y equipos	11	<u>186.347.758</u>	<u>184.638.629</u>
<b>Total de activos no corrientes</b>		<b>186.721.951</b>	<b>184.640.755</b>
<b>Total de activos</b>		<b>191.482.953</b>	<b>190.204.452</b>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

**SOCIEDAD NACIONAL DE OLEODUCTOS S.A.**

ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA, CLASIFICADOS  
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016 Y 2015  
(Cifras en miles de pesos - M\$)

		<b>31.12.2016</b>	<b>31.12.2015</b>
<b>Patrimonio y pasivos</b>	<b>Nota</b>	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
<b>Pasivos</b>			
<b>Pasivos corrientes</b>			
Otros pasivos financieros corrientes	13	26.990.054	27.192.102
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	15	2.695.967	2.468.544
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	8	5.576.363	5.018.960
Otras provisiones a corto plazo	16	1.041.626	1.362.720
Pasivos por impuestos corrientes	12	197.960	214.312
Otros pasivos no financieros corrientes		<u>810.772</u>	<u>865.091</u>
<b>Total de pasivos corrientes</b>		<b><u>37.312.742</u></b>	<b><u>37.121.729</u></b>
<b>Pasivos no corrientes</b>			
Otros pasivos financieros no corrientes	13	50.805.818	50.090.879
Otras provisiones a largo plazo	16	185.136	177.196
Pasivo por impuestos diferidos	18	29.335.805	29.213.891
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	17	<u>2.107.252</u>	<u>1.864.557</u>
<b>Total de pasivos no corrientes</b>		<b><u>82.434.011</u></b>	<b><u>81.346.523</u></b>
<b>Total pasivos</b>		<b><u>119.746.753</u></b>	<b><u>118.468.252</u></b>
<b>Patrimonio</b>			
Capital emitido	19	59.575.440	59.575.440
Ganancias (pérdidas) acumuladas		<u>12.160.760</u>	<u>12.160.760</u>
<b>Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora</b>		<b><u>71.736.200</u></b>	<b><u>71.736.200</u></b>
<b>Patrimonio total</b>		<b><u>71.736.200</u></b>	<b><u>71.736.200</u></b>
<b>Total de patrimonio y pasivos</b>		<b><u>191.482.953</u></b>	<b><u>190.204.452</u></b>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

**SOCIEDAD NACIONAL DE OLEODUCTOS S.A.**

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES, POR FUNCIÓN  
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2016 Y 2015  
(Cifras en miles de pesos - M\$)

		<b>01.01.2016</b>	<b>01.01.2015</b>
<b>Estado de resultados</b>	<b>Nota</b>	<b>31.12.2016</b>	<b>31.12.2015</b>
		M\$	M\$
<b>Ganancia (pérdida)</b>			
Ingresos de actividades ordinarias	20	50.043.272	47.129.337
Costo de ventas		<u>(16.011.824)</u>	<u>(15.281.079)</u>
<b>Ganancia bruta</b>		<b>34.031.448</b>	<b>31.848.258</b>
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales		<u>34.031.448</u>	<u>31.848.258</u>
Otros ingresos, por función	23	130.943	47.858
Otros gastos, por función	23	<u>(113.163)</u>	<u>(372.653)</u>
<b>Ganacias (pérdidas) de actividades operacionales</b>		<b>34.049.228</b>	<b>31.523.463</b>
Ingresos financieros	22	127.844	133.930
Costos financieros	22	<u>(2.991.785)</u>	<u>(3.487.997)</u>
Resultados por unidades de reajustes		<u>(693.692)</u>	<u>(943.116)</u>
<b>Ganancia (pérdida), antes de impuestos</b>		<b>30.491.595</b>	<b>27.226.280</b>
Gasto por impuestos a las ganancias	18	<u>(7.358.317)</u>	<u>(6.207.183)</u>
<b>Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas</b>		<b>23.133.278</b>	<b>21.019.097</b>
<b>Ganancia (pérdida)</b>		<b>23.133.278</b>	<b>21.019.097</b>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

**SOCIEDAD NACIONAL DE OLEODUCTOS S.A.**

ESTADOS DE OTROS RESULTADOS INTEGRALES  
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2016 Y 2015  
(Cifras en miles de pesos - M\$)

		<b>01.01.2016</b>	<b>01.01.2015</b>
<b>Estado de resultados</b>	<b>Nota</b>	<b>31.12.2016</b>	<b>31.12.2015</b>
		M\$	M\$
<b>Ganancia (pérdida)</b>		<u>23.133.278</u>	<u>21.019.097</u>
Otro resultado integral		<u>-</u>	<u>-</u>
<b>Resultado integral</b>		<b>23.133.278</b>	<b>21.019.097</b>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

**SOCIEDAD NACIONAL DE OLEODUCTOS S.A.**

ESTADOS DE CAMBIO EN EL PATRIMONIO NETO  
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2016 Y 2015  
(Cifras en miles de pesos - M\$)

	Nota	Capital emitido M\$	Ganancias (pérdidas) acumuladas M\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora M\$	Patrimonio neto, total M\$
Al 31.12.2016					
<b>Patrimonio inicial al 01.01.2016</b>	19	<b>59.575.440</b>	<b>12.160.760</b>	<b>71.736.200</b>	<b>71.736.200</b>
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables		-	-	-	-
Incremento (disminución) por correcciones de errores		-	-	-	-
<b>Saldo Inicial Reexpresado</b>		<b>59.575.440</b>	<b>12.160.760</b>	<b>71.736.200</b>	<b>71.736.200</b>
<b>Cambios en patrimonio</b>					
Resultado Integral					
Ganancia		-	23.133.278	23.133.278	23.133.278
Otro resultado integral		-	-	-	-
Resultado Integral		-	23.133.278	23.133.278	23.133.278
Dividendos		-	(23.133.278)	(23.133.278)	(23.133.278)
<b>Total incremento (disminución) en el patrimonio</b>			<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Patrimonio al 31.12.2016</b>		<b>59.575.440</b>	<b>12.160.760</b>	<b>71.736.200</b>	<b>71.736.200</b>
Al 31.12.2015					
<b>Patrimonio inicial al 01.01.2015</b>	19	<b>59.575.440</b>	<b>12.160.760</b>	<b>71.736.200</b>	<b>71.736.200</b>
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables		-	-	-	-
Incremento (disminución) por correcciones de errores		-	-	-	-
<b>Saldo Inicial Reexpresado</b>		<b>59.575.440</b>	<b>12.160.760</b>	<b>71.736.200</b>	<b>71.736.200</b>
<b>Cambios en patrimonio</b>					
Resultado Integral					
Ganancia		-	21.019.097	21.019.097	21.019.097
Otro resultado integral		-	-	-	-
Resultado Integral		-	21.019.097	21.019.097	21.019.097
Dividendos		-	(21.019.097)	(21.019.097)	(21.019.097)
<b>Total incremento (disminución) en el patrimonio</b>			<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Patrimonio al 31.12.2015</b>		<b>59.575.440</b>	<b>12.160.760</b>	<b>71.736.200</b>	<b>71.736.200</b>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

**SOCIEDAD NACIONAL DE OLEODUCTOS S.A.**

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO, DIRECTOS  
 POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2016 Y 2015  
 (Cifras en miles de pesos - M\$)

	Nota	31.12.2016 M\$	31.12.2015 M\$
<b>Estado de flujo de efectivos</b>			
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>			
<b>Clases de cobros por actividades de operación:</b>			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		60.316.148	57.190.586
Otros cobros por actividades de operación		8.557	19.871
<b>Clases de pagos:</b>			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(10.380.406)	(7.590.877)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(3.747.236)	(3.513.862)
Pagos por impuestos corrientes		(7.477.534)	(6.807.356)
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) operaciones:</b>			
Intereses recibidos		128.149	136.261
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)		(7.024.223)	(6.235.963)
Otras entradas (salidas) de efectivo		(84.484)	(54.732)
<b>Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>		<b>31.738.971</b>	<b>33.143.928</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>			
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo		98.275	34.170
Compras de propiedades, planta y equipo		(6.841.494)	(9.470.505)
<b>Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>		<b>(6.743.219)</b>	<b>(9.436.335)</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>			
<b>Total importes procedentes de préstamos</b>		<b>18.950.000</b>	<b>13.880.000</b>
Importes procedentes de préstamos de largo plazo		18.950.000	13.880.000
Reembolso de préstamos, clasificados como actividades de financiación		(21.382.370)	(26.464.799)
Dividendos pagados	19	(22.575.766)	(20.631.506)
<b>Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>		<b>(25.008.136)</b>	<b>(33.216.305)</b>
<b>Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio</b>		<b>(12.384)</b>	<b>(9.508.712)</b>
<b>Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo</b>		<b>(12.384)</b>	<b>(9.508.712)</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del año		1.028.389	10.537.101
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo al final del año</b>	<b>5</b>	<b>1.016.005</b>	<b>1.028.389</b>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

## INDICE

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

Contenido	Página
1. Información general .....	8
2. Resumen de principales políticas contables aplicadas .....	9
3. Gestión de riesgos financieros .....	21
4. Revelaciones de las estimaciones y los supuestos que la gerencia haya realizado al aplicar las políticas contables de la entidad .....	23
5. Efectivo y equivalentes al efectivo.....	24
6. Otros activos no financieros, corrientes y no corrientes .....	26
7. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes.....	26
8. Saldos y transacciones con entidades relacionadas, corrientes .....	27
9. Activos no corrientes mantenidos para la venta.....	30
10. Otros activos financieros no corrientes .....	30
11. Propiedades, plantas y equipos.....	31
12. Pasivos por impuestos corrientes .....	33
13. Otros pasivos financieros, corrientes y no corrientes.....	34
14. Instrumentos financieros.....	36
15. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.....	39
16. Otras provisiones, corrientes y no corrientes .....	41
17. Provisiones no corrientes por beneficios al personal .....	42
18. Impuestos diferidos e impuesto a las ganancias.....	43
19. Capital emitido.....	44
20. Ingresos ordinarios .....	46
21. Segmentos de operación.....	46
22. Resultados financieros .....	47
23. Otros ingresos por función .....	48
24. Activos y pasivos por tipo de moneda .....	48
25. Activos y pasivos contingentes .....	50
26. Compromisos .....	50
27. Medio ambiente.....	53
28. Sanciones .....	53
29. Hechos posteriores .....	53

1. INFORMACION GENERAL

Sociedad Nacional de Oleoductos S.A., se constituyó el 31 de mayo de 1957 y su rubro principal es el transporte de subproductos del petróleo por oleoductos. A partir de 1980 comenzó a incursionar en el negocio marítimo con la compra de un buque tanque. Con fecha 14 de mayo de 1998 la Sociedad Nacional de Oleoductos Limitada se transformó en Sociedad Nacional de Oleoductos S.A. manteniendo como rubros el transporte por oleoductos y el negocio marítimo.

Con fecha 30 de agosto de 2005, se efectuó la Décima Junta General Extraordinaria de Accionistas en la cual, los accionistas acordaron dividir la Sociedad, cediendo una parte de su capital y aportándolo a la nueva Sociedad que pasó a llamarse Sociedad Nacional Marítima S.A., cuyo giro principal es el transporte marítimo de petróleo y sus derivados. La continuadora legal, es decir Sociedad Nacional de Oleoductos S.A., siguió con el giro de adquirir, proyectar y desarrollar ingeniería, construir, mantener, operar y explotar uno o más oleoductos o ductos para transportar, por cuenta de uno o más de sus accionistas, de empresas del rubro de combustibles u otro giro, sean nacionales o extranjeras, o de terceros de cualquier clase, gasolinas, kerosene, petróleo diesel y todo otro producto que sea susceptible de ser conducido por ductos.

Sociedad Nacional de Oleoductos S.A. tiene como objeto social realizar el transporte de combustibles y sus derivados hacia los centros de demanda procesados por sus clientes, otorgando la mayor eficiencia y valor agregado a la cadena de abastecimiento, de manera compatible con los intereses de sus accionistas.

El domicilio de la Sociedad Nacional de Oleoductos S.A. es Av. Isabel La Católica N°4472, Las Condes, Santiago.

La Sociedad se encuentra inserta en el registro de Valores bajo el N°1124 y por ello, está sujeta a la fiscalización de esta Superintendencia y Seguros de Chile.

Al 31 de diciembre de 2016, Sociedad Nacional de Oleoductos S.A. es filial de Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A. Rut 99.520.000-7, la que a su vez es controlada por Empresas Copec S.A. Rut. 90.690.000-9.

## 2. RESUMEN DE PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES APLICADAS

### Principios contables

Los presentes estados financieros, se presentan en miles de pesos chilenos, y se han preparado a partir de los registros de contabilidad mantenidos por Sociedad Nacional de Oleoductos S.A. (en adelante “la Sociedad”). Los Estados Financieros de la sociedad por el año terminado el 31 de diciembre de 2016 han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financieras (NIIF), y han sido aprobados por su directorio N°226 celebrada con fecha 27 de enero de 2017.

Estos estados financieros reflejan fielmente la situación financiera de Sociedad Nacional de Oleoductos S.A. al 31 de diciembre de 2016 y 2015, y los resultados integrales de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los años terminados el 31 de diciembre de 2016 y 2015.

### Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

La Administración de Sociedad Nacional de Oleoductos S.A. es responsable de la información contenida en estos estados financieros.

La preparación de los presentes estados financieros, requiere el uso de estimaciones y supuestos por parte de la Administración de la Sociedad. Estas estimaciones están basadas en el mejor saber de la Administración sobre los montos reportados, eventos o acciones a la fecha de emisión de los presentes estados financieros. Sin embargo, es posible que acontecimientos en el futuro obliguen a modificarlas (al alza o a la baja) en próximos períodos, lo que se haría, conforme a lo establecido en NIC 8, de forma prospectiva, reconociendo los efectos del cambio de estimación en los correspondientes estados financieros futuros. El detalle de las estimaciones y criterios contables significativos se detallan en la Nota 4.

### 2.1 Principales políticas contables adoptadas

A continuación se describen las principales políticas contables adoptadas en la preparación de estos estados financieros.

**a. Períodos cubiertos** - Los presentes estados financieros de Sociedad Nacional de Oleoductos S.A. comprenden el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2016 y 2015, y los estados de resultados integrales, otros resultados integrales, los estados de cambios en el patrimonio y estados de flujo de efectivo por los años terminados en esas fechas.

**b. Bases de preparación** - Los presentes estados financieros por el año terminado al 31 de diciembre de 2016 y 2015 han sido preparados de acuerdo las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidos por el International Accounting Standards Board ( en adelante “IASB”).

Los estados financieros al 31 de diciembre de 2015 fueron originalmente preparados de acuerdo a Normas e instrucciones emitidas por la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile (SVS), considerando el Oficio Circular N° 856 de fecha 17 de octubre de 2014, que instruyó a las entidades fiscalizadas registrar directamente en patrimonio las variaciones en activos y pasivos por concepto de impuestos diferidos, que surgieran como resultado directo del incremento en la tasa de impuestos de primera categoría introducido en Chile por la Ley 20.780. Esta instrucción difiere de lo establecido por las NIIF, que requieren que dicho efecto sea registrado contra resultados del ejercicio.

En el presente ejercicio la Sociedad efectuó la re-adopción de las NIIF, aplicando estas normas como si nunca hubiera dejado de aplicarlas, de acuerdo a la opción establecida en el párrafo 4A de la NIIF 1 “Adopción por primera vez de las NIIF”, sin que esto implicara realizar ajustes a los estados financieros al 31 de diciembre de 2015, originalmente emitidos y que se presentan para efectos comparativos en los presentes estados financieros.

Los estados financieros han sido preparados sobre la base del costo histórico. Por lo general, el costo histórico está basado en el valor razonable de la contraprestación entregada a cambio de los bienes y servicios. El valor razonable es el precio que se recibiría por vender un activo o pagado para transferir un pasivo en una transacción ordenada entre participantes del mercado a la fecha de medición, independiente si este precio es observable o estimado utilizando otra técnica de valorización. La Sociedad considera las características de los activos y pasivos si los participantes del mercado toman esas características al momento de fijar el precio del activo o pasivo a la fecha de medición. El valor razonable para efectos de medición y/o revelación en estos estados financieros es determinado de dicha forma, excepto por las mediciones que tienen algunas similitudes con el valor de mercado, pero que no son valor razonable, tales como el valor de uso de NIC 36.

**c. Moneda** - La moneda funcional de la Sociedad se ha determinado como la moneda del entorno económico principal en la que la entidad opera. La moneda funcional de la Sociedad es el peso chileno. Las transacciones distintas a las que se realizan en la moneda funcional de la Sociedad se convierten a la tasa de cambio vigente a la fecha de la transacción. Los activos y pasivos monetarios expresados en monedas distintas a la funcional se han convertido a las tasas de cambio de cierre. Las ganancias y pérdidas por la reconversión se han incluido en las utilidades o pérdidas netas del período dentro del rubro diferencias de cambio.

**d. Bases de conversión** - Las transacciones en una divisa distinta de la moneda funcional se consideran transacciones en “moneda extranjera” y se contabilizan en moneda funcional al tipo de cambio vigente en la fecha de la operación. Los activos y pasivos, más significativos en dólares estadounidenses y unidades de fomento, son traducidos a los tipos de cambio vigentes a las fechas de cierre de los estados financieros, de acuerdo al siguiente detalle:

	31.12.2016	31.12.2015
Dólar	669,47	710,16
Unidad de fomento (pesos)	26.347,98	25.629,09

**e. Compensación de saldos y transacciones** - Como norma general en los estados financieros no se compensan ni los activos y pasivos, ni los ingresos y gastos, salvo en aquellos casos en que la compensación sea requerida o esté permitida por alguna norma y esta presentación sea el reflejo del fondo de la transacción.

Los ingresos o gastos con origen en transacciones que, contractualmente o por imperativo de una norma legal, contemplan la posibilidad de compensación y la Sociedad tiene la intención de liquidar por su importe neto o de realizar el activo y proceder al pago del pasivo de forma simultánea, se presentan netos en la cuenta de resultados integrales.

**f. Efectivo y equivalentes al efectivo** - Bajo este rubro del estado de situación financiera, se registra el efectivo en caja, depósitos a plazo y otras inversiones a corto plazo de alta liquidez que son rápidamente realizables en caja, que tienen un bajo riesgo de cambios de su valor y que fueron tomados con vencimiento inferior a tres meses desde la fecha de adquisición.

**g. Activos financieros** - Los activos financieros se clasifican en las siguientes categorías:

- Activos financieros a valor razonable a través de resultados.
- Inversiones mantenidas hasta su vencimiento.
- Activos financieros disponibles para la venta.
- Préstamos y cuentas por cobrar.

La clasificación depende de la naturaleza y el propósito de los activos financieros y se determina en el momento de reconocimiento inicial.

- **Activos financieros a valor razonable a través de resultados** - Su característica es que se incurre en ellos principalmente con el objeto de venderlos en un futuro cercano, para fines de obtener rentabilidad y liquidez. Estos instrumentos son medidos a valor razonable y las variaciones en su valor se registran en resultados en el momento que ocurren.
- **Activos financieros mantenidos hasta su vencimiento** - Corresponden a activos financieros no derivados con pagos conocidos y vencimiento fijo, que la Administración de la Sociedad tiene la intención y la capacidad de mantener hasta su vencimiento. Si la Sociedad vendiese un importe que fuese significativo de los activos financieros mantenidos hasta su vencimiento, la categoría completa se reclasificaría como disponible para la venta.

Estos activos financieros se incluyen en activos no corrientes con excepción de aquellos cuyo vencimiento es inferior a 12 meses a partir de la fecha del estado de situación financiera.

- **Deudores comerciales, otras cuentas por cobrar y cuentas por cobrar a empresas relacionadas** - Se registran a su costo amortizado, correspondiendo éste básicamente al efectivo entregado menos las devoluciones del principal efectuadas, más los intereses devengados no cobrados calculados por el método de la tasa de interés efectiva.

Las cuentas por cobrar por transporte de combustibles se presentan al valor neto de realización, basado en los contratos de prestación de servicios.

- **Activos financieros disponibles para la venta** - Los activos financieros disponibles para la venta son activos financieros no derivados designados específicamente en esta categoría o que no están clasificados en ninguna de las categorías anteriores. Estos activos financieros se incluyen en activos no corrientes a menos que la Administración pretenda enajenar la inversión en los 12 meses siguientes a la fecha del estado de situación financiera.
- **Método de la tasa de interés efectiva** - Corresponde al método de cálculo del costo amortizado de un activo financiero y de la asignación de los ingresos por intereses durante todo el período correspondiente. La tasa de interés efectiva corresponde a la tasa que descuenta exactamente los flujos netos futuros de efectivo estimados por cobrar (incluyendo todos los cargos e ingresos recibidos que forman parte integral de la tasa de interés efectiva, los costos de transacción y otros premios o descuentos), durante la vida esperada del activo financiero.
- **Deterioro de activos financieros** - Los activos financieros, distintos de aquellos valorizados a valor razonable a través de resultados, son evaluados a la fecha de cada estado de situación financiera para establecer la presencia de indicadores de deterioro. Los activos financieros se encuentran deteriorados cuando existe evidencia objetiva de que, como resultado de uno o más eventos ocurridos después del reconocimiento inicial, los flujos futuros de caja estimados de la inversión serán afectados.

En el caso de los activos financieros valorizados al costo amortizado, la pérdida por deterioro corresponde a la diferencia entre el valor libro del activo y el valor presente de los flujos futuros de caja estimados, descontados a la tasa de interés efectiva original del activo financiero. Al 31 de diciembre de 2016, las pruebas de deterioro realizadas indican que no existe deterioro observado.

- **Bajas de activos financieros**- La Sociedad da de baja un activo financiero cuando los derechos contractuales sobre los flujos de efectivo del activo financiero han expirado, o cuando se transfieran sustancialmente los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo financiero a otra entidad. Si la Sociedad retiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios de propiedad del activo financiero, se continúan reconociendo el activo y también se reconoce un pasivo por los flujos recibidos.

#### **h. Activos intangibles**

- **Programas informáticos** - Las licencias para programas informáticos adquiridas, se capitalizan sobre los costos incurridos en su adquisición y preparación para ser usadas en el programa específico. Estos costos se amortizan durante sus vidas útiles estimadas (3 a 10 años).

Durante el segundo semestre del año 2016, la Sociedad trabajó en la implementación de los sistemas integrados SAP B1 en el área financiero contable e INFOR para la gestión de

activos y abastecimiento, la cual se espera hacer efectiva durante el primer trimestre de 2017.

Los costos asociados al 31 de diciembre de 2016, se registran en intangibles como costos de implementación, y serán amortizados sobre la base de su vida útil, una vez se haga efectiva su implementación (ver detalle en Nota 10).

**i. Propiedades, plantas y equipos** - Se valoran a su costo de adquisición, neto de su correspondiente depreciación acumulada y de las pérdidas por deterioro que haya experimentado. Adicionalmente al precio pagado por la adquisición de cada elemento, el costo también incluye, en su caso, los siguientes conceptos:

- 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. El monto activado por este concepto ascendió a M\$276.565 al 31 de diciembre de 2016 y a M\$457.688 al 31 de diciembre de 2015.
- Los gastos de personal relacionados directamente con las obras en curso ascendieron a M\$228.920 al 31 de diciembre de 2016 y a M\$346.473 al 31 de diciembre de 2015.
- Los desembolsos futuros a los que la Sociedad deberá hacer frente en relación con los costos de retiro de las líneas de oleoductos se incorporan al valor del activo por el valor actual, reconociendo contablemente la correspondiente provisión. La Sociedad revisa anualmente su estimación sobre los mencionados desembolsos futuros, aumentando o disminuyendo el valor del activo en función de los resultados de dicha estimación.

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

Los costos de ampliación, certificación, modernización o mejora que representan un aumento de la productividad, capacidad o eficiencia o un alargamiento de la vida útil de los bienes se capitalizan como mayor costo de los correspondientes bienes.

Las sustituciones o renovaciones de elementos completos que aumentan la vida útil del bien, o su capacidad económica, se registran como mayor valor de los respectivos bienes, con el consiguiente retiro contable de los elementos sustituidos o renovados.

Los gastos periódicos de mantenimiento, conservación y reparación, se registran directamente en resultados como costo del año en que se incurren.

La Sociedad en base al resultado de las pruebas de deterioro explicado en la Nota 2.j. considera que el valor contable de los activos no supera el valor recuperable de los mismos.

Las propiedades, plantas y equipos, neto de su valor residual, se deprecian distribuyendo linealmente el costo de los diferentes elementos que lo componen entre los años de vida útil estimada, que constituyen el período en el que la Sociedad espera utilizarlos. La vida útil estimada se revisa periódicamente y, si procede, se ajusta en forma prospectiva.

Las ganancias y pérdidas que surgen en ventas o retiros de bienes de propiedades, plantas y equipos se reconocen como resultados del período y se calculan como diferencia entre el valor de venta y el valor neto contable del activo.

**j. Deterioro del valor de los activos** - 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 que exista algún indicio, se realiza una estimación del monto recuperable de dicho activo para determinar, en su caso, el monto del deterioro. Si se trata de activos identificables que no generan flujos de caja de forma independiente, se estima la recuperabilidad de la Unidad Generadora de Efectivo a la que pertenece el activo, entendiendo como tal el menor grupo identificable de activos que genera entradas de efectivo independientes.

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 de las propiedades, plantas y equipos, el valor en uso es el criterio utilizado.

Para estimar el valor en uso, la Sociedad prepara las proyecciones de flujos de caja futuros a partir de los presupuestos más recientes disponibles. Estos presupuestos incorporan las mejores estimaciones de la Administración sobre los ingresos y costos de las Unidades Generadoras de Efectivo utilizando su experiencia y las expectativas futuras.

La tasa de descuento aplicada al 31 de diciembre de 2016 fue de 6,5% nominal anual, al igual que al 31 de diciembre de 2015.

Los supuestos utilizados para determinar el valor de uso al 31 de diciembre de 2016 no presentan cambios importantes al cierre de los presentes estados financieros.

**k. Pasivos financieros** - Los pasivos financieros se clasifican ya sea como pasivo financiero a “valor razonable a través de resultados” o como “otros pasivos financieros”.

- **Pasivos financieros a valor razonable a través de resultados** - Los pasivos financieros son clasificados a valor razonable a través de resultados cuando éstos sean mantenidos para negociación o sean designados a valor razonable a través de resultados.
- **Otros pasivos financieros** - Los otros pasivos financieros, incluyendo los préstamos, se valorizan inicialmente por el monto de efectivo recibido, netos de los costos de transacción. Los otros pasivos financieros son posteriormente valorizados al costo amortizado utilizando

el método de tasa de interés efectiva, reconociendo los gastos por intereses sobre la base de la rentabilidad efectiva.

- **Método de tasa de interés efectiva** - El método de la tasa de interés efectiva corresponde al método de cálculo del costo amortizado de un pasivo financiero y de la asignación de los gastos por intereses durante todo el período correspondiente. La tasa de interés efectiva corresponde a la tasa que descuenta exactamente los flujos futuros de efectivo estimados por pagar durante la vida esperada del pasivo financiero o, cuando sea apropiado, un período menor cuando el pasivo asociado tenga una opción de prepago que se estime será ejercida.

Al cierre de los presentes Estados Financieros, la tasa de interés efectiva no difiere significativamente de la tasa de interés nominal de los pasivos financieros. Los préstamos financieros se presentan a valor neto, es decir, rebajando los gastos asociados a su emisión.

La Sociedad da de baja los pasivos financieros únicamente cuando las obligaciones son pagadas, anuladas o expiran.

Las modificaciones de las condiciones de un préstamo financiero son contabilizadas como la extinción de un pasivo financiero solo cuando dichas modificaciones son sustanciales.

- **Clasificación como deuda o patrimonio** - Los instrumentos de deuda y patrimonio se clasifican ya sea como pasivos financieros o como patrimonio, de acuerdo con la sustancia del acuerdo contractual.
- **Instrumentos de patrimonio** - Un instrumento de patrimonio es cualquier contrato que ponga de manifiesto una participación residual en los activos de una entidad una vez deducidos todos sus pasivos. Los instrumentos de patrimonio emitidos por la Sociedad se registran al monto de la contraprestación recibida, netos de los costos directos de la emisión. Actualmente la Sociedad sólo tiene emitidos acciones de serie única. Los aumentos de capital realizados por activos y pasivos recibidos distintos de efectivo y efectivo equivalente, se registran al valor justo de los mismos.

**I. Derivados implícitos** - La Sociedad ha establecido un procedimiento que permite evaluar la existencia de derivados implícitos en contratos financieros y no financieros. En caso de existir un derivado implícito, y si el contrato principal no es contabilizado a valor razonable, el procedimiento determina si las características y riesgos del mismo no están estrechamente relacionados con el contrato principal, en cuyo caso requiere de una contabilización separada.

El procedimiento consiste en una caracterización inicial de cada contrato que permite distinguir aquellos en los cuales podría existir un derivado implícito. En tal caso, dicho contrato se somete a un análisis de mayor profundidad. Si producto de esta evaluación se determina que el contrato contiene un derivado implícito que requiera su contabilización separada, éste es valorizado y los movimientos en su valor razonable son registrados en la cuenta de resultados integrales de los estados financieros.

A la fecha, los análisis realizados indican que no existen derivados implícitos en los contratos de la Sociedad que requieran ser contabilizados separadamente.

**m. Provisiones** - Las obligaciones existentes a la fecha de los estados financieros, surgidas como consecuencias de sucesos pasados de los que pueden derivarse variaciones patrimoniales de probable materialización para la Sociedad, cuyo monto y momento de cancelación son inciertos, se registran en el estado de situación financiera como provisiones por el valor actual del monto más probable que se estima que a Sociedad tendrá que desembolsar para cancelar la obligación.

Las provisiones se cuantifican teniendo en consideración la mejor información disponible en la fecha de la emisión de los estados financieros, sobre las consecuencias del suceso en el que traen su causa y son re-estimadas en cada cierre contable posterior.

**m.1 Provisión para retiro de líneas** - Las provisiones por el costo de retiro de plantas y equipos se efectúan a valor presente tan pronto como la obligación es conocida. El costo de ésta es capitalizado y posteriormente cargado a resultados vía depreciación y/o el desarrollo de la provisión descontada. Estos son estimados utilizando el trabajo de especialistas externos. La Administración utiliza su juicio y experiencia para efectuar las provisiones y amortizar estos costos a lo largo de la vida útil de las instalaciones.

El monto de la provisión se ha estimado sobre la base del valor futuro descontado esperado para el costo de cierre, utilizando una tasa de descuento del 6,5% nominal anual.

**m.2 Provisión para costo de abandono** - Las provisiones por el costo de abandono, se efectúan a valor presente tan pronto como la obligación es conocida. El costo de ésta es cargado a resultados. Este costo es estimado utilizando el trabajo de especialistas externos. La Administración utiliza su juicio y experiencia para efectuar estas provisiones.

El monto de las provisiones se ha estimado sobre la base del valor futuro descontado esperado para el costo de cierre, utilizando una tasa de descuento del 6,5% nominal anual.

**m.3 Provisión de vacaciones del personal** - La provisión de vacaciones se registra como gasto en el período en que se devenga el derecho.

**n. Beneficios al personal** - La Sociedad constituyó una provisión de indemnización por años de servicio, la cual es pactada contractualmente con su personal, calculada en base al método del valor actuarial.

El gasto correspondiente a estos compromisos siguiendo el criterio del devengo durante la vida laboral de los empleados mediante la realización de estudios actuariales calculados aplicando el método de la unidad de crédito proyectada, según lo requerido por la NIC 19 “Beneficios a los Empleados”.

Los costos esperados de indemnizaciones por años de servicio relacionados con los servicios prestados por los trabajadores durante el año son cargados a resultados del período.

Los supuestos actuariales utilizados para determinar los costos esperados de estos compromisos incluyen las hipótesis demográficas, la tasa de descuento y los aumentos esperados en las remuneraciones. La tasa de descuento utilizada por la Sociedad al 31 de diciembre de 2016 y 2015 corresponde a un 5,5% anual.

Las pérdidas y ganancias actuariales, que pueden surgir de diferencias entre los resultados reales y los esperados o por cambios en los supuestos actuariales, son cargados (abonados) a otros resultados integrales.

**ñ. Reconocimiento de ingresos y gastos** - Los ingresos y gastos se imputan en función del criterio del devengo.

Los ingresos ordinarios se reconocen cuando se produce la entrada bruta de beneficios económicos originados en el curso de las actividades ordinarias de la Sociedad durante el ejercicio, siempre que dicha entrada de beneficios provoque un incremento en el patrimonio neto y estos beneficios puedan ser valorados con fiabilidad. Los ingresos ordinarios se valoran por el valor razonable de la contrapartida recibida o por percibir, derivada de los mismos.

Los ingresos por prestación de servicios son reconocidos en función de la tarifa e informada de acuerdo a los contratos existentes, en el año en que se prestan los servicios sobre base de unidades transportadas.

Los ingresos (gastos) por intereses se contabilizan considerando la tasa de interés efectiva aplicable al principal pendiente de amortizar durante el año de devengo correspondiente.

**o. Segmentos de operación** - La Sociedad, ha definido un segmento de negocios. Lo anterior es consistente con la gestión, asignación de recursos y evaluación de los rendimientos efectuada por los responsables de tomar las decisiones de operación relevantes de la Sociedad. Los responsables de tomar estas decisiones, son el Gerente General y el Gerente de Operaciones.

**p. Impuesto a las ganancias** – La Sociedad determina la base imponible y calcula su impuesto a la renta de acuerdo con las disposiciones legales vigentes.

Los impuestos diferidos originados por diferencias temporarias y otros eventos que crean diferencias entre la base contable y tributaria de activos y pasivos se registran de acuerdo con las normas establecidas en NIC12 “impuesto a las ganancias.

El resultado por impuesto a las ganancias del período, se determina como la suma del impuesto corriente y resulta de la aplicación del tipo de gravamen sobre la base imponible del período, una vez aplicadas las deducciones que tributariamente son admisibles, más la variación de los activos y pasivos por impuestos diferidos y créditos tributarios. Las diferencias entre el valor contable de los activos y pasivos y su base tributaria generan saldos por impuestos diferidos de activo o de pasivo, que se calculan utilizando las tasas impositivas que se esperan estén en vigor cuando los activos y pasivos se realicen.

El impuesto corriente y las variaciones en los impuestos diferidos de activo o pasivo, se registran en resultados o en rubros de patrimonio neto en el estado de situación financiera, en función de donde se hayan registrado las ganancias o pérdidas que lo hayan originado.

Los activos por impuestos diferidos y créditos tributarios se reconocen únicamente cuando se considera probable que existan ganancias tributarias futuras suficientes para recuperar las deducciones por diferencias temporarias y hacer efectivos los créditos tributarios.

Las rebajas que se puedan aplicar al monto determinado como pasivo por impuesto corriente, se imputan en resultados como abono al rubro de impuestos a las ganancias, salvo que existan dudas sobre su realización tributaria, en cuyo caso no se reconocen hasta su materialización efectiva.

En cada cierre contable se revisan los impuestos diferidos registrados, tanto activos como pasivos, con objeto de comprobar que se mantienen vigentes, efectuándose las oportunas correcciones a los mismos de acuerdo con el resultado del citado análisis.

**q. Dividendos** - La Sociedad tiene como política distribuir el cien por ciento de los resultados del ejercicio, es por ello que se reconoce en el rubro cuentas por pagar a entidades relacionadas, con cargo al patrimonio neto en rubro “Dividendos Provisorios”, aquella porción del resultado del ejercicio que aún no ha sido distribuido a los accionistas de la Sociedad.

Los dividendos provisorios y definitivos, se registran como menor “Patrimonio Neto” en el momento de su aprobación, que en el primer caso normalmente es el Directorio de la Sociedad, mientras que en el segundo la responsabilidad recae en la Junta General de Accionistas.

**r. Estado de flujos de efectivo** - El estado de flujos de efectivo recoge los movimientos de caja realizados durante el ejercicio, determinados por el método directo. En estos estados de flujos de efectivo se utilizan las siguientes expresiones en el sentido que figura a continuación:

**Flujos de efectivo:** Entradas y salidas de efectivo o de otros medios equivalentes, entendiendo por éstos las inversiones a plazo inferior a tres meses a contar de su fecha de inversión de gran liquidez y bajo riesgo de alteraciones en su valor.

- **Actividades de operación:** Son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios de la Sociedad, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiamiento.
- **Actividades de inversión:** Las de adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos no corrientes y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.
- **Actividades de financiamiento:** Actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio neto y de los pasivos de carácter financiero.

**s. Arrendamientos** - Existen dos tipos de arrendamientos:

- **Arrendamientos financieros** - Es el caso en que el arrendador transfiere sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo al arrendatario. La propiedad del activo puede o no ser transferida.

Cuando la Sociedad actúa como arrendataria de un bien en arrendamiento financiero, el costo de los activos arrendados se presenta en el estado de situación financiera, según la naturaleza del bien objeto del contrato y, simultáneamente, se registra un pasivo en el estado de situación financiera por el mismo importe. Dicho importe será el menor entre el valor razonable del bien arrendado o la suma de los valores actuales de las cantidades a pagar al arrendador más, en su caso, el precio de ejercicio de la opción de compra.

Estos activos se amortizan con criterios similares a los aplicados al conjunto de las propiedades, planta y equipo de uso propio.

Los gastos financieros derivados de la actualización del pasivo financiero registrado se cargan en el rubro “costos financieros” de los resultados integrales.

- **Arrendamientos operativos** - Son los arrendamientos en los cuales la propiedad del bien arrendado y sustancialmente todos los riesgos y beneficios que recaen sobre el activo permanecen con el arrendador.

**t. Clasificación de saldos en corriente y no corriente** - En el estado de situación financiera, los saldos se clasifican en función de sus vencimientos, es decir, como corrientes aquellos con vencimiento igual o inferior a doce meses y como no corrientes, los de vencimiento superior a dicho período. En el caso que existiese obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo esté asegurado a discreción de la Sociedad, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, podrían clasificarse como pasivos no corrientes.

**u. Medio ambiente** - La Sociedad ha definido como política ambiental, la prevención de la contaminación y cuidado del medio ambiente, controlando los procesos de transporte de combustibles, con un seguimiento a todas sus instalaciones para la protección de la vida humana, flora y fauna, promoviendo la innovación en sus procesos, respetando la normativa, las exigencias legales aplicables y los estándares requeridos por la Sociedad.

## 2.2 Nuevos pronunciamientos contables

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

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Contabilización de las adquisiciones por participaciones en operaciones conjuntas (enmiendas a NIIF 11)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
Aclaración de los métodos aceptables de Depreciación y Amortización (enmiendas a la NIC 16 y NIC 38)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
Agricultura: Plantas productivas (enmiendas a la NIC 16 y NIC 41)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
Método de la participación en los estados financieros separados (enmiendas a la NIC 27)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
Iniciativa de Revelación (enmiendas a NIC 1)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
<i>Entidades de Inversión</i> : Aplicación de la excepción de Consolidación (enmiendas a NIIF 10, NIIF 12 y NIC 28)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
Mejoras Anuales Ciclo 2012 – 2014 mejoras a cuatro NIIF	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016

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

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

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 9, <i>Instrumentos Financieros</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018
NIIF 15, <i>Ingresos procedentes de contratos con clientes</i>	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018
NIIF 16, <i>Arrendamientos</i>	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019
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
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
Aclaración a la NIIF 15 “ <i>Ingresos procedentes de contratos con clientes</i> ”	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, NIIF 12 y NIC 28)	Las enmiendas a NIIF 1 y NIC 28 son efectivas para periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018. La enmienda a la NIIF 12 para periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017
<b>Nuevas Interpretaciones</b>	<b>Fecha de aplicación obligatoria</b>
CINIIF 22 Operaciones en moneda extranjera y consideración anticipada	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018

La Administración está evaluando los impactos de la futura adopción de las Normas e interpretaciones antes descritas, estimando que no afectará significativamente los estados financieros de la Sociedad.

### 3. GESTION DE RIESGOS FINANCIEROS

La Sociedad no se encuentra expuesta a riesgos financieros provenientes del curso normal de sus operaciones. Las políticas de administración de riesgo son acotadas, ya que se mantiene un flujo de efectivo adecuado a los compromisos, producto que la cobranza a los clientes es estrictamente al contado.

#### 3.1 Riesgo de crédito:

Los activos financieros de la Sociedad son saldos de efectivo y equivalente al efectivo y las cuentas por cobrar las cuales no tienen riesgos asociados, ni tampoco existe exposición en los saldos de efectivo y equivalentes al efectivo, y deudores comerciales, dada la calidad de los clientes.

El riesgo de crédito al que está expuesto el efectivo y equivalentes al efectivo está limitado debido a que los fondos están depositados en bancos de alta calidad crediticia, según las clasificaciones de crédito de clasificadoras de riesgo internacionales. Es así como de los cuatro bancos utilizados para la toma de depósitos a plazo, Santander, Chile, BCI y Corpbanca, sus clasificaciones de riesgos son para depósitos a plazo de corto plazo nivel 1+ según Feller Rate Clasificadora de riesgo.

La exposición de la Sociedad sobre riesgo de crédito respecto de efectivo y efectivo equivalente y deudores comerciales se presenta en Notas 5 y 7, respectivamente.

### **3.2 Riesgo de liquidez:**

Este riesgo corresponde a la capacidad de cumplir con las obligaciones de deudas al momento del vencimiento.

La exposición al riesgo de liquidez se encuentra presente en sus obligaciones con Bancos e Instituciones Financieras, acreedores y otras cuentas por pagar, y se relaciona con la capacidad de responder a aquellos requerimientos netos de efectivo que sustentan sus operaciones, tanto en condiciones normales como en condiciones excepcionales.

La Sociedad estima que la generación de flujos de fondos para hacer frente a las obligaciones financieras son suficientes, permitiendo distribuciones de dividendos a sus accionistas. Por otro lado, el grado de endeudamiento la Sociedad lo estima adecuado a los requerimientos de sus operaciones normales y de inversión, establecido en su plan de negocios. En efecto, el indicador de deuda financiera neta/patrimonio es de 1,07 veces, lo que es un valor adecuado para solventar la operación del negocio.

Además, con el objeto de suavizar el calendario de los pasivos de la Sociedad, se refinanciaron en el año 2014 dos tercios de dichos pasivos con bancos, con una emisión de bonos a 7 y 21 años (ver Nota13).

Por otra parte, existen facilidades no otorgadas por los bancos con que opera la Sociedad por M\$30.000.000.

En la Nota 13.b se presenta el calendario de vencimientos de la deuda financiera, incluidos sus intereses.

### **3.3 Riesgo de tipo de cambio y riesgo de tasa de interés:**

En general la Sociedad no está expuesta a riesgo de tipo de cambio dada la naturaleza de las obligaciones financieras que posee, ya que el mayor porcentaje de deuda se presenta en pesos Chilenos. Sólo un tercio de la deuda financiera neta total se encuentra denominada en UF. La variación de la UF en un 3% anual (meta de inflación de largo plazo del Banco Central de Chile) generaría reajustes por aproximadamente M\$790.439 anuales.

La Sociedad posee activos y pasivos financieros sujetos a fluctuaciones de tasa de interés. El efectivo y equivalente al efectivo que está sujeto a cambios en la tasa de interés es invertido en instrumentos de corto plazo y de gran liquidez.

En el caso de los pasivos, del total de M\$77.795.872, M\$50.977.140 corresponden a obligaciones con el público, bonos serie C por un capital de M\$24.400.000, emitidos a 7 años a una tasa cupón fija de 4,70%; y bonos serie B por un capital de UF1.000.000, emitidos a 21 años, a una tasa cupón fija del 3,40%, por lo que sólo M\$26.818.732 de los pasivos totales está sujeto a fluctuaciones en las tasas de interés.

Respecto de una variación en las tasas de interés vigentes para los créditos de la Sociedad, si la tasa varía en más/menos 10%, el efecto en resultado será de más/menos M\$110.214 anuales.

La siguiente tabla muestra el perfil de vencimiento de capital e intereses de las obligaciones de la Sociedad vigentes al 31 de diciembre de 2016:

	Años de vencimiento			
	Año 2017 M\$	De 1 a 3 años M\$	Mas de 3 años M\$	Total M\$
Prestamos en pesos que devengan intereses	26.888.960	-	-	26.888.960
Bonos locales en pesos que devengan intereses	1.133.624	20.638.099	6.312.555	28.084.278
Bonos locales en UF que devengan intereses	888.348	2.665.045	38.562.772	42.116.166
Totales	28.910.933	23.303.144	44.875.327	97.089.404

Las políticas en la Administración de estos riesgos son establecidos por el Directorio. Este define estrategias específicas en función de los análisis periódicos de tendencia de las variables que inciden en los niveles de tipo de cambio e interés. Durante el año 2016 no se han llevado a cabo operaciones de cobertura de riesgo.

Al 31 de diciembre de 2016 y 2015, no existen variaciones significativas en los resultados de la Sociedad debido a cambios en la tasa de interés.

#### 4. REVELACIONES DE LAS ESTIMACIONES Y LOS SUPUESTOS QUE LA GERENCIA HAYA REALIZADO AL APLICAR LAS POLITICAS CONTABLES DE LA ENTIDAD

La preparación de estos estados financieros requiere el uso de estimaciones y supuestos que afectarán los montos a reportar de activos y pasivos a la fecha de los estados financieros y los montos de ingresos y gastos durante el período de reporte. La Administración necesariamente efectúa juicios y estimaciones que tienen un efecto significativo sobre las cifras presentadas en los estados financieros, por su parte, los cambios en los supuestos y estimaciones podrían tener un impacto significativo en los estados financieros.

A continuación se detallan las estimaciones y juicios críticos usados por la Administración:

**a. Vidas útiles de propiedades planta y equipo** - Las vidas útiles de los bienes de propiedad, planta y equipo que son utilizadas para propósitos del cálculo de la depreciación es determinada basándose en la naturaleza del bien y estudios técnicos preparados por especialistas internos y externos de la Sociedad. La Administración incrementará el cargo por depreciación cuando las vidas útiles sean inferiores a las vidas estimadas anteriormente o depreciará o eliminará activos obsoletos técnicamente o no estratégicos que se hayan abandonado o vendido.

**b. Deterioro de activos** – La Sociedad, revisa el valor libros de sus activos tangibles e intangibles para determinar si hay cualquier indicio que el valor libro no pueda ser recuperable. Si existe dicho indicio, el valor recuperable del activo se estima para determinar el alcance del deterioro, los activos que no generan flujo de efectivo independiente, son agrupados en una Unidad Generadora de Efectivo (“UGE”) a la cual pertenece el activo. El monto recuperable de esos activos o UGE, es medido como el mayor valor entre su valor justo y su valor libro.

La Administración necesariamente aplica su juicio en la agrupación de los activos que no generan flujos de efectivo independientes y también es la estimación, la periodicidad y los valores del flujo de efectivo subyacente en los valores del cálculo. Cambios posteriores en la agrupación de la UGE o la periodicidad de los flujos de efectivo podría impactar los valores libros de los respectivos activos.

**c. Litigios y contingencia** - 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 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 constituyen provisiones al respecto.

**d. Cálculo del impuesto sobre beneficios y activos por impuestos diferidos** - La correcta valoración del gasto en concepto de impuesto sobre beneficios depende de varios factores, incluyendo estimaciones en el ritmo y la realización de los activos por impuestos diferidos y la periodicidad de los pagos del impuesto sobre beneficios. Los cobros y pagos actuales pueden diferir materialmente de estas estimaciones como resultado de cambios en las normas impositivas, así como de transacciones futuras imprevistas que impacten los balances de impuestos de la Sociedad.

**e. Provisión de beneficios al personal** – Los costos esperados de indemnizaciones por años de servicios prestados por lo trabajadores y otros beneficios de largo plazo durante el período son cargados a resultados. Cualquier ganancia o pérdida actuarial, la cual puede surgir de diferencias entre los resultados reales y esperados o por cambios en los supuestos actuariales, son reconocidos directamente resultados.

Los supuestos que se refieren a los costos esperados son establecidos en conjunto con un actuario externo a la Sociedad. Estos supuestos incluyen las hipótesis demográficas, la tasa de descuento y los aumentos esperados en las remuneraciones. Aunque la Administración cree que los supuestos usados son apropiados, en cambio en estos supuestos usados son apropiados, un cambio en estos supuestos podría impactar significativamente los resultados de la Sociedad.

## 5. EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

La composición del rubro efectivo y equivalentes al efectivo al 31 de diciembre de 2016 y 2015, es la siguiente:

	<b>Total corriente</b>	
	<b>31.12.2016</b>	<b>31.12.2015</b>
	M\$	M\$
Bancos \$	115.714	306.903
Bancos US\$	291	1.486
Depósitos a plazo \$	900.000	720.000
<b>Totales</b>	<b>1.016.005</b>	<b>1.028.389</b>

- Los depósitos a plazo corresponden a depósitos de renta fija en pesos, los cuales se encuentran registrados al valor de la cuota respectiva a la fecha de cierre de los presentes estados financieros.
- No existen restricciones a la disposición de efectivo y equivalentes al efectivo.

El detalle por tipo de moneda del saldo es el siguiente:

<b>Moneda</b>	<b>Total corriente</b>	
	<b>31.12.2016</b>	<b>31.12.2015</b>
	M\$	M\$
Pesos Chilenos	1.015.714	1.026.903
Dolares	291	1.486
<b>Totales</b>	<b>1.016.005</b>	<b>1.028.389</b>

## 6. OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS, CORRIENTES Y NO CORRIENTES

El detalle de los otros activos no financieros corrientes y no corrientes al 31 de diciembre de 2016 y 2015, es el siguiente:

	<b>31.12.2016</b>	<b>31.12.2015</b>
	M\$	M\$
<b>Corrientes:</b>		
Gastos pagados por anticipado	317.263	342.956
<b>Totales</b>	<b>317.263</b>	<b>342.956</b>
<b>No corrientes:</b>		
Otras inversiones de largo plazo	2.126	2.126
<b>Totales</b>	<b>2.126</b>	<b>2.126</b>

## 7. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR, CORRIENTES

### a. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar:

		<b>Total corriente</b>	
		<b>31.12.2016</b>	<b>31.12.2015</b>
		M\$	M\$
Deudores comerciales	Pesos no reajutable	366.753	302.106
Menos: Provisión por pérdidas por deterioro de deudores comerciales		-	-
Deudores comerciales, neto		366.753	302.106
Otras cuentas por cobrar	Pesos no reajutable	635.585	642.480
Menos: Provisión por pérdidas por deterioro de otras cuentas por cobrar		-	-
Otras cuentas por cobrar, neto		635.585	642.480
<b>Totales</b>		<b>1.002.338</b>	<b>944.586</b>
Menos: Parte no corriente		-	-
<b>Total deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corriente</b>		<b>1.002.338</b>	<b>944.586</b>

- b. A continuación se presentan los saldos a nivel de cuenta, estratificados por antigüedad sobre el vencimiento:

<b>Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar</b>						
<b>Al 31.12.2016</b>	<b>Tipo de moneda</b>	<b>Número de clientes</b>	<b>Cartera al día M\$</b>	<b>Morosidad 1-30 días M\$</b>	<b>Morosidad superior a 30 días M\$</b>	<b>Total Corriente M\$</b>
Deudores comerciales bruto	Pesos no reajutable	3	366.753	-	-	366.753
Provisión de deterioro			-	-	-	-
Otras cuentas por cobrar bruto	Pesos no reajutable		635.585	-	-	635.585
Provisión de deterioro			-	-	-	-
<b>Totales</b>			<b>1.002.338</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.002.338</b>

<b>Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar</b>						
<b>Al 31.12.2015</b>	<b>Tipo de moneda</b>	<b>Número de clientes</b>	<b>Cartera al día M\$</b>	<b>Morosidad 1-30 días M\$</b>	<b>Morosidad superior a 30 días M\$</b>	<b>Total Corriente M\$</b>
Deudores comerciales bruto	Pesos no reajutable	3	302.106	-	-	302.106
Provisión de deterioro			-	-	-	-
Otras cuentas por cobrar bruto	Pesos no reajutable		642.480	-	-	642.480
Provisión de deterioro			-	-	-	-
<b>Totales</b>			<b>944.586</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>944.586</b>

El período de crédito promedio para el servicio de transporte es de 20 días al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

La Administración de la Sociedad no ha observado indicadores de deterioro para este rubro. El riesgo de crédito asociado a las cuentas por cobrar originado por estas operaciones, no es significativo.

No se han constituido provisiones por cuentas incobrables, basado en la evidencia histórica de cobrabilidad de los flujos de fondos.

Al 31 de diciembre de 2016 y 2015, la Sociedad no mantiene cartera repactada.

## 8. SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS, CORRIENTES

Las operaciones de la Sociedad, y sus partes relacionadas, forman parte de las transacciones habituales de la Sociedad en cuanto a su objeto y se realizan en condiciones de mercado.

A la fecha de los presentes estados financieros, no existen garantías otorgadas asociadas a los saldos entre empresas relacionadas, ni provisiones por deudas de dudoso cobro.

## a. Saldos y transacciones con entidades relacionadas

### Cuentas por cobrar

Sociedad	Rut	País	Tipo relación	Total corriente	
				31.12.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A.	99.520.000-7	Chile	Accionista	1.077.495	1.104.090
ENAP Refinería S.A.	87.756.500-9	Chile	Accionistas comunes	1.280.768	2.038.752
Petrobras Chile Distribución Ltda.	79.588.870-5	Chile	Accionista	26.411	33.636
Empresa Nacional Energía Enx S.A.	92.011.000-2	Chile	Accionista	11.210	31.695
Abastible S.A.	91.806.000-6	Chile	Accionista	816	-
Sonamar S.A.	76.384.550-8	Chile	Accionistas comunes	28.696	29.193
<b>Totales</b>				<b>2.425.396</b>	<b>3.237.366</b>

El riesgo de crédito asociado a las cuentas por cobrar originado por las operaciones de la Sociedad no es significativo.

No se han constituido provisiones por cuentas incobrables, basados en la evidencia histórica de cobrabilidad de los flujos de fondos.

Al cierre de los presentes estados financieros, no existen cuentas por cobrar a entidades relacionadas clasificadas como no corrientes.

### Cuentas por pagar

Sociedad	Rut	País	Tipo de relación	Total corriente	
				31.12.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A.	99.520.000-7	Chile	Accionista	2.275.264	2.047.617
Empresa Nacional del Petróleo	92.604.000-6	Chile	Accionista	561.035	504.942
Abastible S.A.	91.806.000-6	Chile	Accionista	669.142	602.241
ENAP Refinería S.A.	87.756.500-9	Chile	Accionistas comunes	-	290
Empresa Nacional Energía Enx S.A.	92.011.000-2	Chile	Accionista	833.220	749.915
Petrobras Chile Distribución Ltda.	79.588.870-5	Chile	Accionista	1.237.702	1.113.955
<b>Totales</b>				<b>5.576.363</b>	<b>5.018.960</b>

Estos saldos por pagar, corresponden principalmente a dividendos que se cancelarán durante el primer semestre de 2017.

Al cierre de los presentes estados financieros, no existen cuentas por pagar a entidades relacionadas clasificadas como no corrientes.

**b. Transacciones** - Las principales transacciones con entidades relacionadas fueron las siguientes:

Sociedad	Rut	País	Naturaleza	Descripción	Moneda	31.12.2016		31.12.2015	
						Monto de las transacciones M\$	Efecto en resultados (cargo) abono M\$	Monto de las transacciones M\$	Efecto en resultados (cargo) abono M\$
Cia.Petróleos de Chile Copec S.A.	99.520.000-7	Chile	Accionista	Transporte de combustible	Peso	17.746.698	17.746.698	16.548.311	16.548.311
				Otros ingresos		51.593	51.593	-	-
				Compras de combustible		(34.867)	(34.867)	(72.820)	(72.820)
				Compras de energía		(30.426)	(30.426)	(19.117)	(19.117)
				Pago de Dividendos		(9.210.912)	-	(8.417.655)	-
Petrobras Chile Distribución Ltda	79.588.870-5	Chile	Accionista	Transporte de combustible	Peso	398.511	398.511	389.191	389.191
				Pago de Dividendos		(5.010.968)	-	(4.579.416)	-
Empresa Nacional Energía Enx S.A.	92.011.000-2	Chile	Accionista	Transporte de combustible	Peso	181.537	181.537	168.089	168.089
				Pago de Dividendos		(3.373.383)	-	(3.082.862)	-
Enap Refinerías S.A.	87.756.500-9	Chile	Accionistas comunes	Transporte de combustible	Peso	23.397.280	23.397.280	22.901.947	22.901.947
				Otros ingresos		195.224	195.224	-	-
				Compras de energía		(12.307)	(12.307)	(2.867)	(2.867)
				Otras compras		-	-	(7.526)	(7.526)
Abastible S.A.	91.806.000-6	Chile	Accionista	Embarques y Mediciones	Peso	685	685	6.748	6.748
				Pago de Dividendos		(2.709.092)	-	(2.475.781)	-
Empresa Nacional del Petróleo	92.604.000-6	Chile	Accionista	Pago de Dividendos		(2.271.411)	-	(2.075.792)	-
Sociedad Nacional Marítima S.A.	76.384.550-8	Chile	Accionistas comunes	Servicios de administración	Peso	356.649	356.649	338.291	338.291

**c. Administración y alta dirección** - Los miembros de la Alta Administración y demás personas que asumen la gestión de Sociedad Nacional de Oleoductos S.A., incluyendo a la Gerencia General, así como los accionistas o las personas naturales o jurídicas a las que representan, no han participado al 31 de diciembre de 2016 y 2015, en transacciones inhabituales y/o relevantes de la Sociedad.

La Sociedad es administrada por un Directorio compuesto por 9 miembros, los que permanecen por un período de 3 años con posibilidad de ser reelegidos.

En Junta Ordinaria de Accionistas se deja constancia que por el desempeño de sus cargos, los directores no percibirán remuneraciones durante el año 2016.

Sin embargo, el detalle de los importes pagados a la Gerencia y personal clave al 31 de diciembre de 2016 y 2015, es el siguiente:

Gerencia y personal clave:	31.12.2016		31.12.2015	
	Monto de las transacciones M\$	abono (cargo) resultados M\$	Monto de las transacciones M\$	abono (cargo) resultados M\$
Remuneraciones, gratificaciones y bonos	829.693	(829.693)	805.812	(805.812)
<b>Total remuneraciones recibidas por el personal clave</b>	<b>829.693</b>	<b>(829.693)</b>	<b>805.812</b>	<b>(805.812)</b>

**d. Comité de Directores** – La Sociedad no cuenta con comité de directores.

**e. Remuneraciones y otros** -

- **Cuentas por cobrar y pagar** - No existen cuentas por cobrar y/o pagar entre la Sociedad y sus Directores y Gerencias.

- **Otras transacciones** - No existen otras transacciones entre la Sociedad y sus Directores y Gerencias.
- **Garantías constituidas por la Sociedad a favor de los Directores** - La Sociedad no ha realizado este tipo de operaciones.
- **Indemnizaciones pagadas a los principales ejecutivos y gerentes:** Están contemplados en los contratos de trabajo.

## 9. ACTIVOS NO CORRIENTES MANTENIDOS PARA LA VENTA

La sociedad mantiene los siguientes bienes, como activos mantenidos para la venta, según clasificación:

	<b>Total no corriente</b>	
	<b>31.12.2016</b>	<b>31.12.2015</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
Vehículos	-	10.400

## 10. OTROS ACTIVOS FINANCIEROS NO CORRIENTES

Durante el segundo semestre del año 2016, la Sociedad comenzó con la implementación de dos sistemas integrados; SAP B1 destinado a cubrir el área financiero contable e INFOR a través del sistema EAM, para cubrir las áreas de gestión de activos y abastecimiento. Según política contable descrita en Nota 2.2 h), la Sociedad registró los desembolsos realizados al 31 de diciembre de 2016 como intangibles, y serán amortizados en la vida útil asignada a los sistemas respectivos, cuando se haga efectiva su implementación. El detalle de los desembolsos al 31 de diciembre de 2016, es el siguiente:

<b>Intangibles</b>	<b>31.12.2016</b>	<b>31.12.2015</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
Implementación SAP B1	139.889	-
Implementación INFOR	232.178	-
<b>Totales</b>	<b>372.067</b>	<b>-</b>

## 11. PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS, NETO

### a. Clases de propiedades, plantas y equipos

La composición por clase de propiedades, plantas y equipos al 31 de diciembre de 2016 y 2015, a valores brutos, netos y su depreciación es la siguiente:

Propiedades, planta y equipos	31.12.2016			31.12.2015		
	Valor bruto M\$	Depreciación M\$	Valor neto M\$	Valor bruto M\$	Depreciación M\$	Valor neto M\$
Construcción en curso	12.944.085	-	12.944.085	15.815.699	-	15.815.699
Terrenos	2.735.674	-	2.735.674	2.735.674	-	2.735.674
Edificios	1.822.540	(459.620)	1.362.920	1.635.506	(405.749)	1.229.757
Planta y equipos	30.715.841	(17.014.232)	13.701.609	29.748.638	(15.752.529)	13.996.109
Equipamiento de tecnologías de la información	2.706.611	(2.501.097)	205.514	2.641.650	(2.427.632)	214.018
Instalaciones fijas y accesorios	190.737.440	(35.772.805)	154.964.635	181.370.718	(31.143.040)	150.227.678
Vehículos de motor	763.039	(329.718)	433.321	737.402	(317.708)	419.694
Otras propiedades, planta y equipo	4.434	(4.434)	-	4.434	(4.434)	-
<b>Total propiedades, planta y equipos</b>	<b>242.429.664</b>	<b>(56.081.906)</b>	<b>186.347.758</b>	<b>234.689.721</b>	<b>(50.051.092)</b>	<b>184.638.629</b>

### b. Movimientos:

Los movimientos contables al 31 de diciembre de 2016 y 2015, correspondientes a propiedades, plantas y equipos, neto son los siguientes:

#### Al 31 de diciembre de 2016

Propiedades, plantas y equipos, neto	Construcción en curso M\$	Terrenos M\$	Edificios M\$	Plantas y Equipos M\$	Equipamiento de Tecnologías de la Información M\$	Intalaciones fijas y accesorios M\$	Vehiculos de motor M\$	Propiedades, planta y equipo totales M\$
Saldo inicial al 1° de enero de 2016	15.815.699	2.735.674	1.229.757	13.996.109	214.018	150.227.678	419.694	184.638.629
Movimientos:								
Adiciones	7.835.249	-	25.579	189.337	45.053	19.662	160.440	8.275.320
Desapropiaciones	-	-	-	-	-	-	(27.786)	(27.786)
Transferencias a (desde) construcción en curso	(10.306.289)	-	161.455	777.867	19.907	9.347.060	-	-
Gastos por depreciación	-	-	(53.871)	(1.261.704)	(73.464)	(4.629.765)	(119.027)	(6.137.831)
Otros incrementos (decrementos)	(400.574)	-	-	-	-	-	-	(400.574)
Total movimientos	(2.871.614)	-	133.163	(294.500)	(8.504)	4.736.957	13.627	1.709.129
<b>Saldo final al 31 de Diciembre de 2016</b>	<b>12.944.085</b>	<b>2.735.674</b>	<b>1.362.920</b>	<b>13.701.609</b>	<b>205.514</b>	<b>154.964.635</b>	<b>433.321</b>	<b>186.347.758</b>

#### Al 31 de diciembre de 2015

Propiedades, plantas y equipos, neto	Construcción en curso M\$	Terrenos M\$	Edificios M\$	Plantas y Equipos M\$	Equipamiento de Tecnologías de la Información M\$	Intalaciones fijas y accesorios M\$	Vehiculos de motor M\$	Propiedades, planta y equipo totales M\$
Saldo inicial al 1° de enero de 2015	8.963.783	2.735.674	1.258.630	14.409.944	216.887	153.114.083	397.085	181.096.086
Movimientos:								
Adiciones	9.110.404	-	1.292	215.958	68.757	115.090	180.848	9.692.349
Desapropiaciones	-	-	-	-	-	-	(40.600)	(40.600)
Transferencias a (desde) construcción en curso	(1.739.226)	-	4.441	572.198	5.685	1.156.902	-	-
Gastos por depreciación	-	-	(34.606)	(1.201.991)	(77.311)	(4.158.397)	(117.639)	(5.589.944)
Otros incrementos (decrementos)	(519.262)	-	-	-	-	-	-	(519.262)
Total movimientos	6.851.916	-	(28.873)	(413.835)	(2.869)	(2.886.405)	22.609	3.542.543
<b>Saldo final al 31 de Diciembre de 2015</b>	<b>15.815.699</b>	<b>2.735.674</b>	<b>1.229.757</b>	<b>13.996.109</b>	<b>214.018</b>	<b>150.227.678</b>	<b>419.694</b>	<b>184.638.629</b>

- **Información adicional**

Las adiciones al 31 de diciembre de 2016, corresponden principalmente a obras en curso, las que ascienden a M\$7.835.249, el resto de las adiciones corresponden a Oleoductos y otros activos fijos y ascendieron a M\$440.071.

Tal como se indica en nota 2.i, la Sociedad capitalizó en obras en curso, gastos por intereses por M\$276.565 a una tasa ponderada equivalente al 4.5% al 31 de diciembre de 2016, (M\$457.688 al 31 de diciembre de 2015).

Al 31 de diciembre de 2016, hubo provisiones por obras en curso que no constituyen flujos por un monto de M\$1.170.421. Al 31 de diciembre de 2015, M\$1.235.849 corresponden a provisiones por este concepto.

Todos los oleoductos cuentan con seguros por daños propios y responsabilidad civil, los que se encuentran debidamente registrados a costo amortizado.

A la fecha de cierre de los presentes estados financieros la administración ha evidenciado que los activos de la Sociedad no presentan indicios de deterioro y que el valor razonable de sus principales activos no es significativamente diferente al valor de libros.

Al 31 de diciembre de 2016 y 2015, no existen compromisos de compras de las obras en curso, excepto las inversiones de medio ambiente (ver Nota 27).

- **Garantía para propiedades, plantas y equipos**

Al 31 de diciembre de 2016, la sociedad no registra propiedades, planta y equipos entregados en garantía ni hipotecados y no tiene restricciones de titularidad sobre dichos activos que informar.

- **Costo por depreciación**

La depreciación de los activos se calcula linealmente a lo largo de su correspondiente vida útil.

Esta vida útil se ha determinado basada en el deterioro natural esperado, la obsolescencia técnica y uso de los bienes.

Al 31 de diciembre de 2016, se han registrado en resultados (costos de explotación) M\$6.137.831 y M\$5.589.944 al 31 de diciembre de 2015, respectivamente por este concepto.

Las vidas útiles estimadas por clases de activo al 31 de diciembre de 2016 son las siguientes:

	<b>Vida útil promedio mínima años</b>	<b>Vida útil promedio máxima años</b>
Edificios	10	100
Planta y equipo	10	60
Equipamento de tecnología de la información	3	10
Instalaciones fijas y accesorios	5	20
Vehiculos de motor	5	10
Otras propiedades, planta y equipo	3	20

Al 31 de diciembre de 2016 y 2015, no existen elementos significativos de Propiedad, Planta y equipo, totalmente depreciados, que aún se encuentren en operaciones.

## 12. PASIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES

Los activos por impuestos corrientes al 31 de diciembre de 2016 y 2015 se detallan a continuación:

	<b>Total corriente</b>	
	<b>31.12.2016</b>	<b>31.12.2015</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
Provisión Impuesto a la renta	(7.217.216)	(6.682.869)
Impuesto unico artículo 21	(19.187)	(8.144)
Pagos provisionales mensuales	7.576.615	6.879.308
Iva Debito por pagar	(565.437)	(647.637)
Otros Impuestos por recuperar	27.265	245.030
<b>Totales</b>	<b>(197.960)</b>	<b>(214.312)</b>

### 13. OTROS PASIVOS FINANCIEROS, CORRIENTES Y NO CORRIENTES

El detalle de los pasivos financieros que devengan intereses al 31 de diciembre de 2016 y 2015, es el siguiente:

<b>a. Obligaciones con entidades financieras:</b>	<b>31.12.2016</b>	<b>31.12.2015</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
<b>Corriente:</b>		
Préstamos bancarios	26.818.732	27.022.925
Bonos en \$	96.797	96.690
Bonos en UF	74.525	72.487
<b>Total otros pasivos financieros corrientes</b>	<b>26.990.054</b>	<b>27.192.102</b>
<b>No corriente:</b>		
Bonos en \$	24.374.531	24.363.749
Bonos en UF	26.431.287	25.727.130
<b>Total otros pasivos financieros no corrientes</b>	<b>50.805.818</b>	<b>50.090.879</b>
<b>Total otros pasivos financieros</b>	<b>77.795.872</b>	<b>77.282.981</b>

Los intereses devengados al 31 de diciembre de 2016 son M\$190.054 (M\$862.101 al 31 de diciembre de 2015) los que se presentan en obligaciones corrientes y no corrientes.

#### b. Vencimientos y moneda de las obligaciones con entidades financieras:

##### Al 31 de diciembre de 2016

Rut	Préstamos con bancos:	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	Tipo de tasa	Tasa de interés efectiva	Tipo de amortización	Vencimientos				Totales	
							De 0 a 90 días MS	De 3 a 12 meses MS	De 1 a 3 años MS	Mas de 3 años MS	Corriente MS	No corriente MS
97.036.000-K	Banco Santander \$	pesos	4,08	fija	4,08	mensual	19.765.924	-	-	-	19.765.924	-
97.032.000-S	BBVA \$	pesos	4,17	fija	4,17	mensual	7.052.808	-	-	-	7.052.808	-
	Totales préstamos con bancos	-	-	-	-	-	26.818.732	-	-	-	26.818.732	-
	<b>Bonos</b>											
	Bonos \$	pesos	4,70	fija	4,76	Semestral	-	96.797	12.226.903	12.147.628	96.797	24.374.531
	Bonos UF	UF	3,40	fija	3,43	Semestral	-	74.525	-	26.431.287	74.525	26.431.287
	Totales Bonos							171.322	12.226.903	38.578.915	171.322	50.805.818
	Totales	-	-	-	-	-	26.818.732	171.322	12.226.903	38.578.915	26.990.054	50.805.818

## Al 31 de diciembre de 2015

Rut	Préstamos con bancos:	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	Tipo de tasa	Tasa de interés efectiva	Tipo de amortización	Vencimientos				Totales	
							De 0 a 90 días MS	De 3 a 12 meses MS	De 1 a 3 años MS	Mas de 3 años MS	Corriente MS	No corriente MS
97.004.000-5	Banco de Chile \$	pesos	6,12	fija	6,21	Semestral	4.203.659	8.148.049	-	-	12.351.708	-
97.006.000-6	Banco de Crédito e Inversiones \$	pesos	7,29	fija	7,42	Semestral	-	3.055.282	-	-	3.055.282	-
97.036.000-K	Banco Santander \$	pesos	7,38	fija	7,52	Semestral	3.030.438	-	-	-	3.030.438	-
97.032.000-8	Banco BBVA \$	pesos	4,28	fija	4,33	Semestral	8.585.497	-	-	-	8.585.497	-
	Totales préstamos con bancos	-	-	-	-	-	15.819.594	11.203.331	-	-	27.022.925	-
	<b>Bonos</b>											
	Bonos \$	pesos	4,70	fija	4,76	Semestral	-	96.690	12.250.201	12.113.548	96.690	24.363.749
	Bonos UF	UF	3,40	fija	3,43	Semestral	-	72.487	-	25.727.130	72.487	25.727.130
	Totales Bonos							169.177	12.250.201	37.840.678	169.177	50.090.879
	Totales	-	-	-	-	-	15.819.594	11.372.508	12.250.201	37.840.678	27.192.102	50.090.879

c. Actualmente, las clasificaciones de riesgo de los instrumentos de deuda son las siguientes:

Intrumento	Feller Rate	ICR
Bonos locales en pesos	AA	AA+
Bonos locales en UF	AA	AA+

d. A la fecha de cierre de los estados financieros se incluía en esta clasificación obligaciones con bancos e instituciones financieras y obligaciones con el público mediante bonos emitidos en pesos y uf, según se detalla:

Con fecha 17 de diciembre de 2014 se realizó una colocación de bonos según el siguiente detalle:

### Serie B

Nemotécnico : BSONA-B  
 Denominación : Unidades de Fomento  
 Monto : UF 1.000.000  
 Tasa cupón : 3,40%  
 Plazo : 21 años con 18 años de gracia

### Serie C

Nemotécnico : BSONA-C  
 Denominación : Pesos Chilenos  
 Monto : M\$ 24.400.000  
 Tasa cupón : 4,70%  
 Plazo : 7 años con 3 años de gracia

Producto de esta colocación, la Sociedad recaudó M\$49.515.590. El destino de los fondos es el refinanciamiento de pasivos.

e. El detalle de los montos adeudados no descontados a valor presente (estimación de flujos de caja que la Sociedad deberá desembolsar) de las obligaciones con entidades financieras es el siguiente:

## Al 31 de diciembre de 2016

Rut	Préstamos con bancos:	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	Tipo de tasa	Tasa de interés efectiva	Tipo de amortización	Vencimientos				Totales	
							De 0 a 90 días	De 3 a 12 meses	De 1 a 3 años	Mas de 3 años	Corriente	No corriente
							M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
97.036.000-K	Banco Santander \$	pesos	4,08	fija	4,08	mensual	19.815.056	-	-	-	19.815.056	-
97.032.000-8	BBVA \$	pesos	4,17	fija	4,17	mensual	7.073.904	-	-	-	7.073.904	-
	Totales préstamos con bancos	-	-	-	-	-	26.888.960	-	-	-	26.888.960	-
	Bonos \$	pesos	4,70	fija	4,70	Semestral	-	1.133.624	20.638.099	6.312.555	1.133.624	26.950.654
	Bonos UF	UF	3,40	fija	3,40	Semestral	-	888.348	2.665.045	38.562.772	888.348	41.227.817
	Totales Bonos	-	-	-	-	-	-	2.021.972	23.303.144	44.875.327	2.021.972	68.178.471
	Totales	-	-	-	-	-	26.888.960	2.021.972	23.303.144	44.875.327	28.910.933	68.178.471

## Al 31 de diciembre de 2015

Rut	Préstamos con bancos:	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	Tipo de tasa	Tasa de interés efectiva	Tipo de amortización	Vencimientos				Totales	
							De 0 a 90 días	De 3 a 12 meses	De 1 a 3 años	Mas de 3 años	Corriente	No corriente
							M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
97.004.000-5	Banco de Chile \$	pesos	6,12	fija	6,21	Semestral	4.214.633	8.334.809	-	-	12.549.442	-
97.006.000-6	Banco de Crédito e Inversiones \$	pesos	7,29	fija	7,42	Semestral	-	3.111.173	-	-	3.111.173	-
97.036.000-K	Banco Santander \$	pesos	7,38	fija	7,52	Semestral	3.061.700	-	-	-	3.061.700	-
97.032.000-8	BBVA \$	pesos	4,28	fija	4,33	Semestral	8.606.937	-	-	-	8.606.937	-
	Totales préstamos con bancos	-	-	-	-	-	15.883.270	11.445.982	-	-	27.329.252	-
	Bonos											
	Bonos \$	pesos	4,70	fija	4,70	Semestral	-	1.133.624	15.175.763	12.908.515	1.133.624	28.084.278
	Bonos UF	UF	3,40	fija	3,40	Semestral	-	864.110	2.592.331	38.374.724	864.110	40.967.055
	Totales Bonos	-	-	-	-	-	-	1.997.734	17.768.094	51.283.239	1.997.734	69.051.333
	Totales	-	-	-	-	-	15.883.270	13.443.716	17.768.094	51.283.239	29.326.986	69.051.333

## 14. INSTRUMENTOS FINANCIEROS

### a. Instrumentos financieros por categoría, Activos financieros

Las políticas contables relativas a instrumentos financieros se han aplicado a las categorías que se detallan a continuación:

Al 31.12.2016	Mantenidos	Préstamos	Total
	al vencimiento	y cuentas por cobrar	
	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales y cuentas por cobrar	-	1.002.338	1.002.338
Cuentas por cobrar entidades relacionadas	-	2.425.396	2.425.396
Efectivo y equivalentes al efectivo	1.016.005	-	1.016.005
<b>Total activo financieros</b>	<b>1.016.005</b>	<b>3.427.734</b>	<b>4.443.739</b>

Al 31.12.2015	Mantenidos al vencimiento	Préstamos y cuentas por cobrar	Total
	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales y cuentas por cobrar	-	944.586	944.586
Cuentas por cobrar entidades relacionadas	-	3.237.366	3.237.366
Efectivo y equivalentes al efectivo	1.028.389	-	1.028.389
<b>Total activo financieros</b>	<b>1.028.389</b>	<b>4.181.952</b>	<b>5.210.341</b>

#### b. Valor justo de los activos y pasivos medidos a valor justo en forma recurrente

La sociedad no mantiene activos y pasivo medidos a valor justo.

#### c. Instrumentos financieros por categoría, Pasivos Financieros

Las políticas contables relativas a instrumentos financieros se han aplicado a las categorías que se detallan a continuación:

Al 31.12.2016	Préstamos y cuentas por pagar M\$
Préstamos que devengan intereses	26.818.732
Bonos Corporativos	50.977.140
Acreeedores comerciales y cuentas por pagar	2.695.967
Cuentas por pagar entidades relacionadas	5.576.363
<b>Total pasivos financieros</b>	<b>86.068.202</b>

Al 31.12.2015	Préstamos y cuentas por pagar M\$
Préstamos que devengan intereses	27.022.925
Bonos Corporativos	50.260.056
Acreeedores comerciales y cuentas por pagar	2.468.544
Cuentas por pagar entidades relacionadas	5.018.960
<b>Total pasivos financieros</b>	<b>84.770.485</b>

#### d. Riesgo de tasa de interés y moneda, activos

La exposición de los activos financieros de la Sociedad para riesgo de tasa de interés y moneda es la siguiente:

Al 31.12.2016	Activos financieros	
	Total M\$	Sin interés M\$
Dólar	291	291
Pesos chilenos	4.071.381	4.071.381
<b>Total activos financieros</b>	<b>4.071.672</b>	<b>4.071.672</b>

Al 31.12.2015	Activos financieros	
	Total M\$	Sin interés M\$
Dólar	1.486	1.486
Pesos chilenos	5.208.855	5.208.855
<b>Total activos financieros</b>	<b>5.210.341</b>	<b>5.210.341</b>

#### e. Riesgo de tasa de interés y moneda, Pasivos

La exposición de los pasivos financieros de la Sociedad para riesgo de tasa de interés y moneda es la siguiente:

Al 31.12.2016	Pasivos financieros			Tasa pasivos financieros	
	Total M\$	Tasa fija M\$	Sin interés M\$	Tasa promedio %	Período promedio años
UF	26.505.812	26.505.812	-	4,70%	21
Pesos chilenos	59.562.390	51.290.060	8.272.330	5,81%	7,0
<b>Total pasivos financieros</b>	<b>86.068.202</b>	<b>77.795.872</b>	<b>8.272.330</b>		

Al 31.12.2015	Pasivos financieros			Tasa pasivos financieros	
	Total M\$	Tasa fija M\$	Sin interés M\$	Tasa promedio %	Período promedio años
UF	25.799.617	25.799.617	-	3,40%	21
Pesos chilenos	58.970.868	51.483.364	7.487.504	6,32%	7,0
<b>Total pasivos financieros</b>	<b>84.770.485</b>	<b>77.282.981</b>	<b>7.487.504</b>		

## 15. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2016 y 2015, es la siguiente:

### Al 31.12.2016

Proveedor Nacional Extranjero	Tipo de proveedor mercaderías/servicios otros	Tipo de moneda	Cartera al día M\$	Morosidad 1-30 días M\$	Morosidad superior a 30 días M\$	Total Corriente M\$	Período promedio de pago (días)
Nacional	Servicios de construccion	Pesos chilenos	589.403	-	-	589.403	30
Nacional	Suministros materiales y equipo	Pesos chilenos	259.089	-	-	259.089	30
Nacional	Contrato de servicios	Pesos chilenos	1.059.548	-	-	1.059.548	30
Nacional	Retención de contratistas	Pesos chilenos	126.737	-	-	126.737	(i)
Nacional	Seguros por pagar	Pesos chilenos	311.820	-	-	311.820	30
Nacional	Otros por pagar	Pesos chilenos	349.370	-	-	349.370	30
<b>Totales</b>			<b>2.695.967</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.695.967</b>	

### Al 31.12.2015

Proveedor Nacional Extranjero	Tipo de proveedor mercaderías/servicios otros	Tipo de moneda	Cartera al día M\$	Morosidad 1-30 días M\$	Morosidad superior a 30 días M\$	Total Corriente M\$	Período promedio de pago (días)
Nacional	Servicios de construccion	Pesos chilenos	1.084.914	-	-	1.084.914	30
Nacional	Suministros materiales y equipo	Pesos chilenos	141.267	-	-	141.267	30
Nacional	Contrato de servicios	Pesos chilenos	499.080	-	-	499.080	30
Nacional	Retención de contratistas	Pesos chilenos	268.874	-	-	268.874	(i)
Nacional	Seguros por pagar	Pesos chilenos	332.949	-	-	332.949	30
Nacional	Otros por pagar	Pesos chilenos	141.460	-	-	141.460	30
<b>Totales</b>			<b>2.468.544</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.468.544</b>	

El período medio de pago de los acreedores comerciales es de 30 días, por lo que el valor justo de los saldos al 31 de diciembre de 2016 y 2015 no es materialmente diferente a los valores libros.

(i) Los montos retenidos por concepto de garantía nacen de la relación contractual con la entidad prestadora de servicios de ingeniería, y estas se liberan a pago una vez ejecutada y aprobada la obra.

A continuación se presenta un detalle de los principales acreedores y su porcentaje de representatividad sobre el total del pasivo acreedores comerciales:

Acreedor	Rut	Deudor	Corriente	
			31.12.2016	31.12.2015
Bec Ingeniería y Construcción	96.766.180-5	Sonacol S.A.	11,51%	0,00%
Pespen Limited	00.000.965-2	Sonacol S.A.	9,13%	0,00%
Ace Seguros S.A.	99.225.000-3	Sonacol S.A.	8,88%	0,00%
Ing. Construcc. y Mant. Ind. Aconcagua Ltda.	79.708.040-3	Sonacol S.A.	7,06%	10,16%
Alumini Ingeniería Ltda.	76.281.400-5	Sonacol S.A.	6,58%	10,00%
Fabian Rubuschi Cia. Ltda.	76.139.740-0	Sonacol S.A.	5,85%	10,52%
Bme Andina y asociados S.A.	76.069.694-3	Sonacol S.A.	4,86%	4,64%
Importadora y Exportadora Free Spirit USA SPA	76.539.194-6	Sonacol S.A.	4,75%	0,00%
Terracom Ingeniería y servicios Ltda.	76.019.553-7	Sonacol S.A.	3,01%	4,80%
Sirtelecom S.A.	76.201.296-0	Sonacol S.A.	2,97%	0,00%
Compañía seguros generales Penta security S.A.	96.683.120-0	Sonacol S.A.	2,08%	2,26%
Bs Consultores Limitada	76.235.340-7	Sonacol S.A.	2,07%	0,00%
Ingeniería y servicios Heidi Bonysson Jimenez EIRL	76.026.251-K	Sonacol S.A.	1,93%	1,09%
Ferretería Amunategui S.A.	95.229.000-2	Sonacol S.A.	1,88%	0,00%
Ingeniería y proyecto San Carlos S.A.	76.240.024-3	Sonacol S.A.	1,80%	0,00%
Ingeniería montaje y mantenimiento electrico Ltda	76.069.277-8	Sonacol S.A.	1,67%	0,00%
Maestranza Diesel S.A.	92.730.000-1	Sonacol S.A.	1,65%	0,00%
Servicios Computacionales Globales S.A.	96.661.420-K	Sonacol S.A.	1,47%	0,00%
Emerson Electric US Holding Corporation Chile Ltda	77.273.120-5	Sonacol S.A.	1,37%	0,00%
NDT Global, S.A. de C.V.	00.000.698-K	Sonacol S.A.	0,00%	17,77%
Aig Chile Cia. De seguros generales S.A.	99.288.000-7	Sonacol S.A.	0,00%	10,83%
Atmos International Latin America	00.000.860-5	Sonacol S.A.	0,00%	3,61%
Solares Florida Corporation	00.000.976-8	Sonacol S.A.	0,00%	2,84%
Gamma Ingenieros S.A.	96.882.850-9	Sonacol S.A.	0,00%	2,64%
Telefónica Empresas Chile S.A.	90.430.000-4	Sonacol S.A.	0,00%	2,40%
Latin America Marketing & Services Ltda.	78.613.050-6	Sonacol S.A.	0,00%	2,17%
Rescate y Tecnología Ltda.	77.683.300-2	Sonacol S.A.	0,00%	1,58%
Cruz y Dávila Ingenieros Consultores Ltda.	87.930.900-K	Sonacol S.A.	0,00%	1,16%
Corrpro Companies INC.	00.000.170-8	Sonacol S.A.	0,00%	1,00%
<b>Totales</b>			<b>80,52%</b>	<b>89,47%</b>

## 16. OTRAS PROVISIONES, CORRIENTES Y NO CORRIENTES

El detalle de las provisiones corrientes y no corrientes al 31 de diciembre de 2016 y 2015, es el siguiente:

### Corrientes:

	Total corriente	
	31.12.2016	31.12.2015
	M\$	M\$
Provisiones del personal (i)	754.956	821.328
Provisiones por energía eléctrica	196.665	407.695
Provisiones servicios generales	90.005	133.697
<b>Totales</b>	<b>1.041.626</b>	<b>1.362.720</b>

(i) Las provisiones del personal se relacionan principalmente con pagos de incentivos varios y provisión por vacaciones.

### No corrientes:

	Total no corriente	
	31.12.2016	31.12.2015
	M\$	M\$
Provisión costo de retiro	168.702	161.440
Provisión costo de abandono	16.434	15.756
<b>Totales</b>	<b>185.136</b>	<b>177.196</b>

Las provisiones por costo de abandono y retiro de activos, representan el valor presente de las estimaciones realizadas por un consultor externo de la Sociedad, Gamma Ingenieros S.A. Los costos futuros de abandono son estimados con un horizonte de 60 años y descontados a una tasa del 6,5% nominal anual.

A continuación se presenta el movimiento de cuentas de provisión de los períodos presentados:

Al 31 de Diciembre de 2016	Provisión costo de retiro M\$	Provisión costo de abandono M\$	Total Provisiones no corrientes M\$	Provisiones personal corrientes M\$	Provisiones operacionales corrientes M\$	Total Provisiones corrientes M\$
Saldo inicial al 1° de enero de 2016	161.440	15.756	177.196	821.328	541.392	1.362.720
Gastos en resultados	(3.232)	(346)	(3.578)	498.382	276.648	775.030
Aplicaciones	-	-	-	(564.754)	(531.370)	(1.096.124)
Cargo por intereses	10.494	1.024	11.518	-	-	-
<b>Saldo final al 31 de Diciembre de 2016</b>	<b>168.702</b>	<b>16.434</b>	<b>185.136</b>	<b>754.956</b>	<b>286.670</b>	<b>1.041.626</b>

Al 31 de diciembre de 2015	Provisión	Provisión	Total	Provisiones	Total	Total
	costo de retiro	costo de abandono	Provisiones no corrientes	Personal corrientes	operacionales corrientes	Provisiones corrientes
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2015	154.179	15.077	169.256	531.706	556.487	1.088.193
Gastos en resultados	(2.761)	(301)	(3.062)	934.019	176.488	1.110.507
Aplicaciones	-	-	-	(644.397)	(191.583)	(835.980)
Cargo por intereses	10.022	980	11.002	-	-	-
Saldo final al 31 de diciembre de 2015	161.440	15.756	177.196	821.328	541.392	1.362.720

## 17. PROVISIONES NO CORRIENTES POR BENEFICIOS AL PERSONAL

La Sociedad ha pactado contractualmente con sus trabajadores una indemnización por años de servicio a favor del trabajador que consiste en treinta días del último sueldo base mensual por cada año completo y fracción superior a seis meses de servicios prestados continuamente a la Sociedad. Esta indemnización pasa a ser a todo evento a partir del décimo año de antigüedad del trabajador y cincuenta años de edad.

Todo el personal que está con contrato vigente desde antes del año 1994, tiene esta indemnización garantizada a todo evento.

	Total no corriente	
	31.12.2016	31.12.2015
	M\$	M\$
Indemnizaciones por años de servicio	2.107.252	1.864.557
Totales	2.107.252	1.864.557

Los movimientos en el valor actuarial de la obligación por beneficios post empleo son los siguientes:

	Total no corriente	
	31.12.2016	31.12.2015
	M\$	M\$
Saldo inicial	1.864.557	1.381.673
Costo de los servicios corrientes y otros	181.305	406.892
Costo por intereses	102.551	75.992
Beneficios pagados	(41.161)	-
Saldo final	2.107.252	1.864.557

Se reconoce el despido por necesidades de la empresa a cuyos trabajadores cumplan con el requisito copulativo estipulado en los respectivos contratos de trabajo. Los principales supuestos utilizados para propósitos del cálculo actuarial son los siguientes:

Tasa de descuento anual	5,5%
Tasa de incremento salarial	1,5%
Edad de retiro:	
Hombres	65 años
Mujeres	60 años
Tasa de mortalidad	RV - 2014

Para el cálculo de los valores actuariales, se utiliza el software adquirido a un actuario externo, estos valores son determinados de acuerdo a lo establecido en la NIC19 “Beneficios a los Empleados”.

El efecto que tendría sobre la provisión de beneficio por indemnización por años de servicio al 31 de diciembre de 2016, una variación de la tasa de descuento en un punto porcentual, en conjunto con la misma variación en la tasa de inflación que está vinculada directamente con dicha tasa de descuento, ascenderá a M\$99.303 (M\$ 95.172 en 2015).

## 18. IMPUESTOS DIFERIDOS E IMPUESTO A LAS GANANCIAS

### a. Impuestos diferidos:

El detalle de los saldos acumulados de activos y pasivos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2016 y 2015, es el siguiente:

	No corriente	
	31.12.2016	31.12.2015
	M\$	M\$
Activos por impuestos diferidos relativos :		
Provisión vacaciones	65.275	55.589
Obligaciones por beneficio post-empleo	45.570	24.121
Otros	49.987	47.843
<b>Total activos por impuestos diferidos</b>	<b>160.832</b>	<b>127.553</b>
Pasivo por impuestos diferidos relativos :		
Valorización de propiedades, plantas y equipos	29.495.249	29.338.637
Valorización de gastos anticipados	1.388	2.807
<b>Total pasivos por impuestos diferidos</b>	<b>29.496.637</b>	<b>29.341.444</b>
<b>Total pasivo neto por impuestos diferidos</b>	<b>29.335.805</b>	<b>29.213.891</b>

## b. Impuesto a las ganancias:

Al 31 de diciembre de 2016 y 2015 el impuesto a las ganancias reconocido en resultados es el siguiente:

	01.01.2016 31.12.2016 M\$	01.01.2015 31.12.2015 M\$
Gasto tributario corriente	(7.217.216)	(6.682.869)
Efecto por impuestos diferidos	(121.914)	483.830
Efecto por impuesto Artículo 21	(19.187)	(8.144)
<b>Total gasto tributario</b>	<b>(7.358.317)</b>	<b>(6.207.183)</b>

La reconciliación de la tasa de impuestos es la siguiente:

	01.01.2016 31.12.2016 M\$	01.01.2015 31.12.2015 M\$
<b>Utilidad antes de impuestos:</b>	<b>30.491.595</b>	<b>27.226.280</b>
Gasto tributario corriente utilizando tasa legal (24% - 22,5%)	(7.317.983)	(6.125.913)
Efecto por diferencias permanentes	(21.147)	(73.126)
Efecto por impuesto Artículo 21	(19.187)	(8.144)
<b>Total gasto tributario</b>	<b>(7.358.317)</b>	<b>(6.207.183)</b>

Con fecha 27 de enero de 2016 fue aprobado el proyecto de ley de Simplificación de Reforma Tributaria que tiene por objetivo simplificar el sistema de impuesto a la renta que comenzará a regir a contar del año 2017; hacer ajustes al impuesto al valor agregado; así como a las normas anti-elusión. En lo relacionado con el sistema de tributación la modificación propuesta considera que las Sociedades anónimas (abiertas o cerradas), como es el caso de la Compañía, siempre deberán tributar conforme a la modalidad del sistema semi-integrado. Luego, este sistema será el régimen general de tributación para las empresas a contar del año comercial 2017. Se mantienen las tasas establecidas por la Ley N°20.780, esto es: 25,5% en el año 2017 y 27% en el año 2018. De igual forma, el crédito para los impuestos global complementario o adicional será de 65% del monto del impuesto de primera categoría

## 19. CAPITAL EMITIDO

**a. Capital pagado** - Al 31 de diciembre de 2016 y 2015, el capital pagado asciende a M\$59.575.440, representado por 100.000.000 de acciones sin valor nominal.

b. El detalle de los accionistas de la Sociedad al cierre del año, es el siguiente:

<b>Accionistas:</b>	<b>Número de acciones</b>
Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A.	40.800.000
Empresa Nacional del Petróleo	10.061.279
Petrobras Chile Distribución Ltda.	22.196.227
Empresa Nacional Energía Enx S.A.	14.942.494
Abastible S.A.	<u>12.000.000</u>
<b>Total</b>	<b><u>100.000.000</u></b>

c. **Dividendos** – Al 31 de diciembre de 2016 y 2015, la Sociedad ha pagado los siguientes dividendos:

<b>Accionistas:</b>	<b>31.12.2016</b>	<b>31.12.2015</b>
	<u>M\$</u>	<u>M\$</u>
Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A.	(9.210.912)	(8.417.655)
Empresa Nacional del Petróleo	(2.271.411)	(2.075.792)
Petrobras Chile Distribución Ltda.	(5.010.968)	(4.579.416)
Empresa Nacional Energía Enx S.A.	(3.373.383)	(3.082.862)
Abastible S.A.	<u>(2.709.092)</u>	<u>(2.475.781)</u>
<b>Totales</b>	<b><u>(22.575.766)</u></b>	<b><u>(20.631.506)</u></b>

La utilidad del ejercicio al 31 de diciembre de 2016 fue de M\$23.133.278. Durante el año 2016 se distribuyeron dividendos en carácter de provisorios con cargo a esta utilidad por M\$17.557.096, como dividendo provisorio Nro 1 y Nro 2. Además se distribuyó dividendo definitivo correspondiente a las utilidades del último trimestre del año 2015 que alcanzó los M\$5.018.669, pagados en abril de 2016.

d. **Gestión de capital** – La gestión de capital se refiere a la administración del patrimonio de la Sociedad. Las políticas de administración de capital tienen por objetivo:

Asegurar el normal funcionamiento de sus operaciones y la continuidad del negocio en el largo plazo.

Asegurar el financiamiento de nuevas inversiones a fin de mantener un crecimiento sostenido en el tiempo.

Mantener una estructura de capital adecuada acorde a los ciclos económicos que impactan al negocio y a la naturaleza de la industria.

Maximizar el valor de la Sociedad, proveyendo un retorno adecuado para los accionistas.

Los requerimientos de capital son incorporados basándose en 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 deuda vigentes. La Sociedad maneja su estructura de capital ajustándose a las condiciones económicas predominantes, de manera de mitigar los riesgos asociados a condiciones de mercado adversas y aprovechar oportunidades que se puedan generar para mejorar la posición de liquidez de la Sociedad.

## 20. INGRESOS ORDINARIOS

El detalle de los ingresos de operación al 31 de diciembre de 2016 y 2015 se presenta a continuación:

<b>Operaciones continuas</b>	<b>01.01.2016</b>	<b>01.01.2015</b>
	<b>31.12.2016</b>	<b>31.12.2015</b>
	M\$	M\$
Productos limpios	42.226.576	40.488.969
Gas licuado de petróleo	6.456.599	5.455.632
Servicios de administración	356.649	338.291
Otros servicios (i)	1.003.448	846.445
<b>Totales</b>	<b>50.043.272</b>	<b>47.129.337</b>

(i) Los otros servicios se componen principalmente de mediciones, embarques y odorización.

## 21. SEGMENTOS DE OPERACIÓN

La sociedad La Sociedad S.A. realiza todas sus operaciones como una sola unidad de negocios, pero contando con información de ingresos por transporte de productos limpios (Gasolinas, Kerosene y Diesel) y el transporte de gas licuado de petróleo (LPG).

Los ingresos ordinarios de la Sociedad provienen del transporte de estos combustible a través de una red de 465 Km de oleoductos propios, que se extiende desde Quintero a San Fernando, a través del cual, transporta el 98% de los combustibles que llegan a la Región Metropolitana. Adicionalmente, la empresa dispone de 9 estaciones de bombeo, un terminal de entrega y un centro de despacho ubicado estratégicamente en las instalaciones de su centro corporativo.

	<b>Productos Limpios</b>		<b>Gas licuado de Petróleo</b>	
	<b>01.01.2016</b>	<b>01.01.2015</b>	<b>01.01.2016</b>	<b>01.01.2015</b>
	<b>31.12.2016</b>	<b>31.12.2015</b>	<b>31.12.2016</b>	<b>31.12.2015</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
Empresa Nacional del Petróleo	23.397.280	22.901.947	-	-
Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A.	17.746.698	16.548.311	-	-
Petrobras Chile Distribución Ltda.	398.511	389.191	-	-
Empresa Nacional de Energía Enx	181.537	168.089	-	-
Gasmar S.A.	-	-	3.986.142	3.744.050
Lipigas S.A.	-	-	2.470.457	1.711.582
Otros Clientes	502.550	481.431	-	-
<b>Total ingresos</b>	<b>42.226.576</b>	<b>40.488.969</b>	<b>6.456.599</b>	<b>5.455.632</b>

## 22. RESULTADO FINANCIERO

**a. Ingresos financieros** - El detalle de los ingresos financieros al 31 de diciembre de 2016 y 2015 se presenta a continuación:

<b>Operaciones continuas</b>	<b>01.01.2016</b>	<b>01.01.2015</b>
	<b>31.12.2016</b>	<b>31.12.2015</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
Ingresos por intereses de instrumentos financieros	127.844	133.930
<b>Total ingresos financieros</b>	<b>127.844</b>	<b>133.930</b>

**b. Gastos financieros** - El detalle de los gastos financieros al 31 de diciembre de 2016 y 2015 se presenta a continuación:

<b>Operaciones continuas</b>	<b>01.01.2016</b>	<b>01.01.2015</b>
	<b>31.12.2016</b>	<b>31.12.2015</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
Intereses y reajustes préstamos bancarios	1.988.874	2.567.081
Intereses y reajustes en otras monedas	868.007	832.928
Costo financiero obligaciones post - empleo	102.551	75.992
Otros costos financieros	32.353	11.996
<b>Total costos financieros</b>	<b>2.991.785</b>	<b>3.487.997</b>

## 23. OTROS INGRESOS Y GASTOS POR FUNCION

Los ingresos extraordinarios registrados en el estado de resultado al 31 de diciembre de 2016 y 2015, se detallan a continuación:

Otros ingresos por función	01.01.2016	01.01.2015
	31.12.2016	31.12.2015
	M\$	M\$
Arriendos	3.847	3.391
Otros ingresos fuera de explotación	2.714	6.108
Utilidad en venta bienes	47.697	38.359
Otros	76.685	-
<b>Totales</b>	<b>54.258</b>	<b>47.858</b>

Otros gastos por función	01.01.2016	01.01.2015
	31.12.2016	31.12.2015
	M\$	M\$
Provision costo abandono	7.938	7.940
Contribuciones	18.933	17.192
Recobros de energía eléctrica	61.571	258.561
Otros	24.721	88.960
<b>Totales</b>	<b>113.163</b>	<b>372.653</b>

## 24. ACTIVOS Y PASIVOS POR TIPO DE MONEDA

Activos:				
N°	Rubro	Moneda	31.12.2016	31.12.2015
			M\$	M\$
1.	Efectivo	\$ No reajutable	1.015.714	1.026.903
2.	Efectivo	US\$ reajutable	291	1.486
3.	Otros activos no financieros, corrientes	\$ No reajutable	317.263	342.956
4.	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto, corrientes	\$ No reajutable	1.002.338	944.586
5.	Otros activos no corrientes mantenidos para la venta	\$ No reajutable	-	10.400
6.	Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corriente	\$ No reajutable	2.425.396	3.237.366
7.	Otros activos no financieros, no corrientes	\$ No reajutable	2.126	2.126
8.	Activos intangibles, neto	\$ No reajutable	372.067	-
9.	Propiedad, planta y equipo, neto	\$ No reajutable	186.347.758	184.638.629
	<b>Totales</b>		<b>191.482.953</b>	<b>190.204.452</b>

## Pasivos:

Al 31 de diciembre de 2016			Hasta 90 días	90 días hasta 1 año	1 a 3 años	Más de 3 años
N°	Rubro	Moneda				
1	Otros pasivos financieros, corrientes	\$ No reajutable	-	26.915.529	-	-
2	Otros pasivos financieros, corrientes	UF reajutable	-	74.525	-	-
3	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	\$ No reajutable	2.695.967	-	-	-
4	Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corriente	\$ No reajutable	5.576.363	-	-	-
5	Otras provisiones a corto plazo	\$ No reajutable	-	1.041.626	-	-
6	Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	\$ No reajutable	-	-	2.107.252	-
7	Otros pasivos no financieros, corrientes	\$ No reajutable	-	810.772	-	-
8	Otros pasivos financieros, no corrientes	\$ No reajutable	-	-	-	24.374.531
9	Otros pasivos financieros, no corrientes	UF reajutable	-	-	-	26.431.287
10	Pasivos no corrientes	\$ No reajutable	-	197.960	185.136	-
11	Pasivos por impuestos diferido	\$ No reajutable	-	-	29.335.805	-
<b>Totales</b>			<b>8.272.330</b>	<b>29.040.412</b>	<b>31.628.193</b>	<b>50.805.818</b>

Al 31 de diciembre de 2015			Hasta 90 días	90 días hasta 1 año	1 a 3 años	Más de 3 años
N°	Rubro	Moneda				
1	Otros pasivos financieros, corrientes	\$ No reajutable	-	27.119.615	-	-
2	Otros pasivos financieros, corrientes	UF reajutable	-	72.487	-	-
3	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	\$ No reajutable	2.468.544	-	-	-
4	Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corriente	\$ No reajutable	5.018.960	-	-	-
5	Otras provisiones a corto plazo	\$ No reajutable	-	1.362.720	-	-
6	Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	\$ No reajutable	-	-	1.864.557	-
7	Otros pasivos no financieros, corrientes	\$ No reajutable	-	865.091	-	-
8	Otros pasivos financieros, no corrientes	\$ No reajutable	-	-	-	24.363.749
9	Otros pasivos financieros, no corrientes	UF reajutable	-	-	-	25.727.130
10	Pasivos no corrientes	\$ No reajutable	-	214.312	177.196	-
11	Pasivos por impuestos diferido	\$ No reajutable	-	-	29.213.891	-
<b>Totales</b>			<b>7.487.504</b>	<b>29.634.225</b>	<b>31.255.644</b>	<b>50.090.879</b>

## 25. ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES

### a. Activos contingentes

Emisor de la Garantía	Tipo de garantía	Activos comprometidos		Saldo pendiente		Liberación de garantía
		Tipo	Moneda	31.12.2016	31.12.2015	
				M\$	M\$	
Ing. Const. y Mant. Aconcagua	fiel cumplimiento	Activo fijo	\$	-	251.132	2015
Ing. Const. y Mant. Aconcagua	fiel cumplimiento	Activo fijo	\$	9.366	-	2017
Energy SA.	fiel cumplimiento	Activo fijo	US\$	480	-	2017
Rescate y Tecnología Ltda	fiel cumplimiento	Activo fijo	\$	-	22.734	2015
Penspen Limited	Seriedad de oferta	Activo fijo	US\$	53.659	-	2017
Alumini Ingeniería Ltda	fiel cumplimiento	Activo fijo	\$	-	123.397	2015
Alumini Ingeniería Ltda	fiel cumplimiento	Activo fijo	\$	73.098	-	2017
BME Andina y Asociados S.A.	fiel cumplimiento	Activo fijo	\$	-	11.967	2015
BME Andina y Asociados S.A.	fiel cumplimiento	Activo fijo	\$	17.815	-	2017
Ingeniería montaje y mantención electricos	Seriedad de oferta	Activo fijo	\$	6.468	-	2017
Bec Ingeniería y Construcción S.A.	Seriedad de oferta	Activo fijo	\$	36.437	-	2017
Sistemas int de redes y telec Ltda	Seriedad de oferta	Activo fijo	\$	37.663	-	2017
Ingetrol S.A.	Seriedad de oferta	Activo fijo	UF	867	-	2017
Ingetrol S.A.	fiel cumplimiento	Activo fijo	\$	-	40.000	2015
Flowserve Chile S.A.	Seriedad de oferta	Activo fijo	US\$	72.135	-	2017
Soltex Chile S.A	fiel cumplimiento	Activo fijo	US\$	-	15.345	2015
Terracon Ingeniería y Servicios Ltda	fiel cumplimiento	Activo fijo	\$	-	109.263	2015
Terracon Ingeniería y Servicios Ltda	fiel cumplimiento	Activo fijo	\$	28.568	-	2017
Fabian Robuschi y Cia Ltda	fiel cumplimiento	Activo fijo	\$	-	94.040	2015
Fabian Robuschi y Cia Ltda	fiel cumplimiento	Activo fijo	\$	15.578	-	2017
Aerotruster Trabajos Aereos Ltda	fiel cumplimiento	Activo fijo	\$	-	6.125	2015
Aerotruster Trabajos Aereos Ltda	fiel cumplimiento	Activo fijo	\$	6.406	-	2017
<b>Totales</b>				<b>358.540</b>	<b>674.003</b>	

### b. Pasivos contingentes

Acreedor de la Garantía	Tipo de garantía	Activos comprometidos		Saldo pendiente		Liberación de garantía
		Tipo	Moneda	31.12.2016	31.12.2015	
				M\$	M\$	
Dirección de Aeronáutica Civil	Fiel cumplimiento	Activo fijo	UF	1.502	1.461	2017
<b>Totales</b>				<b>1.502</b>	<b>1.461</b>	

## 26. COMPROMISOS

### a. Compromisos de compra

La Sociedad no posee compromisos de compra a las fechas de cierre de cada período.

### b. Juicios y contingencias

Existen pocos juicios y acciones legales en que la Sociedad es demandada, los cuales son derivados de sus operaciones y la industria en que opera.

**b.1)** Ante el Juzgado de Letras de Quintero, Causa Rol 819, el Sindicato de Trabajadores de ENAMI Establecimiento de las Ventanas N° 1, demandó de reivindicación sosteniendo que la propiedad adquirida por La Sociedad a don Lucas Wolf Claus sería el dominio de dicho sindicato por lo que exige su restitución. El vendedor recién mencionado fue citado de evicción por La Sociedad a objeto que responda del saneamiento legal de la propiedad.

El Juzgado de Quintero dictó sentencia y ordenó restituir una parte de la propiedad. El mismo Juzgado completó el fallo el 16 de mayo de 2007, y rechazó la excepción de prescripción adquisitiva invocada en el juicio.

La Corte de Apelaciones de Valparaíso revocó el fallo del Juez de Quintero y desestimó en todas sus partes la demanda del Sindicato Enami. En la sentencia acogió los planteamientos de La Sociedad, declarando que no procede la acción reivindicatoria. Al mismo tiempo rechazó la prescripción adquisitiva alegada por Claus Lucas.

La demandante recurrió de casación en la forma y en el fondo ante la Corte Suprema. El 10 de diciembre de 2007 la Corte de Valparaíso elevó los autos originales a la Excm. Corte Suprema, donde ingresó con el Rol N° 442-2008.

Conocido el recurso por dicha Corte, por sentencia del 5 de agosto de 2009, invocando una argumentación que se contrapone con la doctrina que anteriormente había seguido para casos similares, ha declarado que la demanda del Sindicato cumple con los requisitos legales en cuanto a acreditar el dominio, por lo que acogió el recurso de casación en la forma, y declaró en la sentencia de reemplazo que también dicho demandante individualizó suficientemente la cosa singular objeto de la disputa y, por ende, sin entrar en mayor análisis, confirmó la sentencia del Juez de Quintero que acogió la demanda de la forma ya dicha. Por resolución del 19 de octubre de 2009 la C. Suprema dictó resolución aclaratoria.

Al 31 de diciembre de 2016, sin perjuicio que el demandante solicitó el cumplimiento de la sentencia; habiendo sido notificada ésta a la parte demandada y al citado por evicción, el expediente se encuentra archivado hace más de 2 meses, no existiendo constancia de ninguna gestión útil por parte de la parte demandante.

Dada la sentencia de la Corte, y la citación al juicio del vendedor Sr. Lucas, es éste quien deberá asumir los costos del juicio, por lo que La Sociedad, como actual propietario, no debería tener pasivo.

**b.2)** Ante el Juzgado de Letras de Buin, Causa Rol C-1236-2015, se demandó en juicio ordinario a don Sergio y a don Manuel, ambos Cofré Berríos, a fin de que se declare que al personal de la Sociedad le asiste el derecho de ingresar a los inmuebles de los propietarios, que se encuentran gravados con servidumbres de oleoductos y tránsito, para efectuar los trabajos que correspondan, sin condición alguna. La causa judicial se encuentra en estado de citación para oír sentencia.

No existen asuntos tributarios que puedan eventualmente representar una obligación real o contingente.

No existen gravámenes que afecten los bienes de la Sociedad.

No existen cobranzas judiciales o extrajudiciales.

En opinión de la Administración y de sus asesores legales, los juicios en que la Sociedad es la demandada, no representan contingencias de pérdidas por valores significativos.

### **c. restricciones a la gestión o límites a indicadores financieros**

Con fecha 17 de diciembre de 2014 la Sociedad realizó una emisión de bonos en dos series por un total de M\$49.265.605: Serie B por el equivalente a UF 1.000.000 a 21 años, con 18 años de gracia a una tasa cupón del 3,40%; y serie C por M\$ 24.400.000 a siete años con tres de gracia, a una tasa cupón del 4,70%, con el objeto de refinanciar parte de los pasivos de corto plazo de la Sociedad. El resguardo financiero a que están sujetas dichas obligaciones es:

**Nivel de Endeudamiento Financiero Neto:** Menor o igual a 1,3 veces. Este indicador se calcula en base a las siguientes definiciones:

**a) Endeudamiento Financiero Neto:** Significará la diferencia entre las siguientes cuentas de los Estados Financieros: /a/ Obligaciones Financieras; y /b/ Caja.

**b) Nivel de Endeudamiento Financiero Neto:** Significará la razón entre: /a/ Endeudamiento Financiero Neto; y /b/ Patrimonio Neto Total.

**b.1) Obligaciones Financieras:** Significará el resultado de la sumatoria de las siguientes cuentas de los Estados Financieros: “Otros Pasivos Financieros, Corrientes” y “Otros Pasivos Financieros, No Corrientes”, incluidas en la nota denominada “Otros Pasivos Financieros”, o aquella nota que en el futuro la reemplace, de los Estados Financieros. Al resultado anterior, deberá adicionarse todo aval o fianza solidaria que otorgue el Emisor o sus Filiales para caucionar obligaciones de terceros, excluyendo de este cálculo aquellas que sean otorgadas para caucionar obligaciones del Emisor, sus Filiales y/o Coligadas especificadas en la sección “Otros Compromisos” de la nota de los Estados Financieros denominada “Contingencias, Juicios y Compromisos”, o aquella nota que en el futuro la reemplace.

**b.2) Patrimonio Neto Total:** significará el resultado de la suma de las siguientes cuentas de los Estados Financieros del Emisor: /a/ “Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora”; más /b/ “Participaciones no controladoras”.

Ambas series de bonos tienen clasificación AA+ por ICR Compañía Clasificadora de Riesgos Limitada y AA por Feller Rate Clasificadora de Riesgo Limitada.

Por otra parte, la deuda financiera con Bancos en Instituciones Financieras no tiene asociado ningún tipo de resguardo financiero.

Al 31 de diciembre de 2016 la Sociedad cumple con todas las limitaciones, restricciones y obligaciones que le imponen los contratos mencionados anteriormente.

## 27. MEDIO AMBIENTE

Los desembolsos ambientales efectuados al 31 de diciembre de 2016 y 2015 son los siguientes:

Sociedad	Nombre del proyecto	30.09.2016 M\$	31.12.2015 M\$	Estado del Proyecto	Activo gasto	Item de activo/gasto de destino
Sonacol S.A.	Mejoramiento Sistema de protección Catódica	149.558	-	En curso	Activo	Obras en curso
Sonacol S.A.	Mejoramiento Post Inspección interna Q-CC-M y M-AAMB	315.826	-	Terminado	Activo	Obras en curso
Sonacol S.A.	Mejoramiento y Profundización Zonas Agrícolas Oleoducto SF-M	1.304.402	-	En curso	Activo	Obras en curso
Sonacol S.A.	Mejoramiento Post Inspección Oleoducto CC-M-LPG	347.404	-	En curso	Activo	Obras en curso
Sonacol S.A.	Empalmes Oleoducto CC-M 16" en Santa Mónica	953.730	-	En curso	Activo	Obras en curso
Sonacol S.A.	Gestión de Riesgos Cualitativos en Oleoductos	113.048	-	En curso	Activo	Cargos diferidos
Sonacol S.A.	Sistema detección fugas	-	325.374	Terminado	Activo	Obras en curso
Sonacol S.A.	Inspeccion interna oleoductos con flujo magnético	-	65.316	Terminado	Activo	Cargos diferidos
Totales		3.183.968	390.690			

## 28. SANCIONES

Al 31 de diciembre de 2016 y 2015, la Sociedad, sus Directores o Administradores no han recibido sanción alguna por parte de la Superintendencia de Valores y Seguros, ni de otras autoridades administrativas.

## 29. HECHOS POSTERIORES

En el período comprendido entre el 1 de enero de 2017 y la fecha de emisión de los presentes estados financieros, no han ocurrido hechos significativos que afecten a los mismos.

\* \* \* \* \*

## ANÁLISIS RAZONADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016



ANÁLISIS RAZONADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015.  
ESTADOS FINANCIEROS, BALANCE Y ESTADOS DE RESULTADOS

ACTIVOS	31.12.2016 M\$	31.12.2015 M\$	VAR M\$
<b>Activos corrientes</b>			
Efectivo y equivalentes al efectivo	1.016.005	1.028.389	(12.384)
Otros activos no financiero, corrientes	317.263	342.956	(25.693)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	1.002.338	944.586	57.752
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corriente	2.425.396	3.237.366	(811.970)
Activos por impuestos corrientes	-	-	
<b>Total de activos corrientes</b>	<b>4.761.002</b>	<b>5.553.297</b>	<b>(792.295)</b>
<b>Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta</b>			
	-	10.400	(10.400)
<b>Activos corrientes totales</b>	<b>4.761.002</b>	<b>5.563.697</b>	<b>(802.695)</b>
<b>Activos no corrientes</b>			
Otros activos financieros no corrientes	372.067	-	372.067
Otros activos no financieros no corrientes	2.126	2.126	-
Propiedades, plantas y equipos	186.347.758	184.638.629	1.709.129
Otros Activos No corrientes			
<b>Total de activos no corrientes</b>	<b>186.721.951</b>	<b>184.640.755</b>	<b>2.081.196</b>
<b>Total de activos</b>	<b>191.482.953</b>	<b>190.204.452</b>	<b>1.278.501</b>

Patrimonio y pasivo	31.12.2016 M\$	31.12.2015 M\$	VAR M\$
<b>Pasivos corrientes</b>			
Otros pasivos financieros corrientes	26.990.054	27.192.102	(202.048)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	2.695.967	2.468.544	227.423
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	5.576.363	5.018.960	557.403
Otras provisiones a corto plazo	1.041.626	1.362.720	(321.094)
Pasivos por impuestos corrientes	197.960	214.312	(16.352)
Otros pasivos no financieros corrientes	810.772	865.091	54.319
<b>Total de pasivos corrientes</b>	<b>37.312.742</b>	<b>37.121.729</b>	<b>191.013</b>
<b>Pasivos no corrientes</b>			
Otros pasivos financieros no corrientes	50.805.818	50.090.879	714.939
Otras provisiones a largo plazo	185.136	177.196	7.940
Pasivo por impuesto diferidos	29.335.805	29.213.891	121.914
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	2.107.252	1.864.557	242.695
<b>Total de pasivos no corrientes</b>	<b>82.434.011</b>	<b>81.346.523</b>	<b>1.087.488</b>
<b>Total pasivos</b>	<b>119.746.753</b>	<b>118.468.252</b>	<b>1.278.501</b>
<b>Patrimonio</b>			
Capital emitido	59.575.440	59.575.440	-
Ganancias (pérmittidas) acumuladas	12.160.760	12.160.760	-
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	71.736.200	71.736.200	-
Patrimonio Total	71.736.200	71.736.200	-
<b>Total de patrimonio y pasivos</b>	<b>191.482.953</b>	<b>190.204.452</b>	<b>1.278.501</b>

ESTADOS DE RESULTADOS	31.12.2016 M\$	31.12.2015 M\$	VAR M\$
<b>Ganancia (pérdida)</b>			
Ingreso de actividades ordinarios	50.043.272	74.129.337	2.913.935
Costo de ventas	16.011.824.	15.281.079	730.745
<b>Ganancia bruta</b>	<b>34.031.448</b>	<b>31.848.258</b>	<b>2.183.190</b>
Margen Bruto	68.0%	67.6%	
Otros ingresos, por función	130.943	47.858	83.085
Otros gastos, por función	(113.163)	(372.653)	259.490
<b>Margen Operacional</b>	<b>34.049.228</b>	<b>31.523.463</b>	<b>2.525.765</b>
Margen Operacional	68.0%	66.9%	
Ingresos financieros	127.844	133.930	(6.086)
Costos financieros	(2.991.785)	(3.487.997)	496.212
Resultados por unidades de Reajustes	(693.692)	(943.116)	249.424
<b>Ganancia (pérdida), antes de impuestos</b>	<b>30.491.595</b>	<b>27.226.280</b>	<b>3.265.315</b>
Gastos por impuestos a las ganancias	(7.358.317.)	(6.207.183)	(1.151.134)
<b>Ganancias (pérdida) procedente de operaciones continuadas</b>	<b>23.133.278</b>	<b>21.019.097</b>	<b>2.114.181</b>
Ganancias (pérdida) procedente de operaciones continuadas	-	-	
<b>Ganancia (pérdida)</b>	<b>23.133.278</b>	<b>21.019.097</b>	<b>2.114.181</b>
<b>ÍNDICES Y RATIOS FINANCIEROS</b>			
<b>Índices de liquidez</b>	<b>unidad</b>	<b>31.12.2016</b>	<b>31.12.2015</b>
liquidez corriente (1)	veces	0.13	0.15
Liquidez Ácida (2)	veces	0.13	0.15
<b>Índices de endeudamiento</b>			
Razón de endeudamiento (3)	veces	1.67	1.65
Razón de endeudamiento financiero neto (4)	veces	1.07	1.06
Porción deuda C.P. (5)	%	35%	35%
Porción deuda L.P. (6)	%	65%	65%
Cobertura de gastos financieros (7)	veces	13.43	10.64
<b>Índices de actividad</b>			
Total Activos	MCLP	191.482.953	190.204.452
Total Pasivos	MCLP	119.746.753	118.468.252
Total Patrimonio	MCLP	71.736.200	71.736.200

## 1.- ANÁLISIS DE LIQUIDEZ

Los índices de liquidez (corriente y ácida) entre los períodos bajo análisis disminuyeron de 0,15 a 0,13 veces producto principalmente de la disminución de activos corrientes por M\$ 792.295, principalmente debido a menores cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes; y a mayores pasivos corrientes por M\$ 191.013, debido fundamentalmente a mayores cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes. Esto último producto de los mayores dividendos a pagar producto de mayores utilidades.

## 2.- ANÁLISIS DE ENDEUDAMIENTO.

La Sociedad mantiene deudas financieras por M\$ 77.795.872, estructuradas de la siguiente forma:

a) Bonos: Serie BSONA-C por M\$ 24.400.400 a un plazo de 7 años con tres de gracia, a una tasa de colocación de 4,64% y; BSONA-B por UF 1.000.000 a un plazo de 21 años con 18 de gracia, a una tasa de colocación de UF más 3,33%.

b) Deuda financiera de corto plazo: Con distintos bancos nacionales la sociedad mantiene deudas de corto plazo por M\$ 26.818.732.

A la fecha la relación deuda financiera de largo plazo versus deuda total es del 65% y la cobertura de gastos financieros pasó de 10,64 veces a 13,43 veces. La razón de endeudamiento total pasó de 1,65 a 1,67 veces producto, de un aumento de los pasivos totales por M\$ 1.278.501.

## 3.- ANÁLISIS DE ACTIVIDAD

El total de activos aumentó en M\$ 1.278.501 producto principalmente del aumento en activos no corrientes por M\$ 2.081.196.

La depreciación del ejercicio fue de M\$ 6.137.831 (M\$ 5.589.944 a diciembre de 2015), las adiciones a diciembre de 2016 al activo fijo han sido de M\$ 8.275.320 (M\$ 9.692.349 a diciembre de 2015).

## 4.- ANÁLISIS DE RENTABILIDAD Y RESULTADOS

ÍNDICE DE RENTABILIDAD		31.12.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Rentabilidad sobre el patrimonio (8)	%	31%	40%
Rentabilidad sobre el activo (9)	%	12%	11%
Nº Acciones suscritas y pagadas	unidades	100.000.000	100.000.000
Resultado por acción	CLP/acción	0,23133	0,21019
<b>Índices de resultados</b>			
Ingresos de explotación	MCLP	50.043.272	47.129.337
Costos de Explotación	MCLP	(16.011.824)	(15.281.079)
Margen Bruto	MCLP	34.031.448	31.848.258
Costos Financieros	MCLP	(2.991.785)	(3.487.997)
EBITDA	MCLP	40.187.059	37.113.407
Resultado Operacional	MCLP	34.049.228	31.523.463
(+) Depreciaciones	MCLP	5.589.944	5.119.368
Margen EBITDA	%	80%	79%

Los ingresos operacionales (no incorporan ingresos por conceptos distintos al transporte de combustibles por oleoductos) a diciembre de 2016 comparados con el mismo período del año anterior son mayores en un 8,6%, debido principalmente al aumento de los volúmenes transportados de productos limpios (gasolinas, kerosene y diesel) en un 7,4%, producto del aumento de transporte en todos los tramos de la red de oleoductos; y de gas licuado de petróleo en un 17,8%, producto de la incorporación de un nuevo cliente en un tramo de oleoducto en el que anteriormente no operaba.

INDICES OPERACIONALES	UNIDAD	31.12.2016	31.12.2015	Var 16/15
Volumen transportado total	KM3	9.940	9.151	8,6%
Volumen transportado productos limpios	KM3	8.642	8.049	7,4%
Volumen transportado LPG	KM3	1.298	1.102	17,8%
Cifras en miles de metros cúbicos				

INDICES OPERACIONALES	UNIDAD	31.12.2016	31.12.2015	Var 16/15
Ingresos por transporte total productos	MMCLP	48.683.175	45.944.601	6,0%
Ingresos por transporte de productos limpios	MMCLP	42.226.576	40.488.969	4,3%
Ingresos por transporte de LPG	MMCLP	6.456.599	5.455.632	18,3%

Los costos de ventas han tenido un incremento por M\$ 730.745, debido principalmente de aumentos en costos por energía eléctrica, depreciaciones, y en menor medida por mayores cargos por gastos de personal. Con todo, la ganancia bruta aumento en M\$ 2.183.190, y las ganancias de actividades operacionales pasaron de M\$ 31.523.463 a M\$ 34.049.228, lo que significa un incremento del 8,0%.

Por otra parte, los gastos financieros han sido menores en M\$ 496.212, producto de la estrategia de refinanciamiento de pasivos bancarios vía emisión de bonos corporativos, además los resultados por reajustes han sido menores en M\$ 249.424, conforme al cambio de moneda en el caso del bono a 21 años (en UF). La ganancia antes de impuestos aumentó en M\$ 3.265.315, como también el cargo por impuestos aumentó en M\$ 2.114.181, producto principalmente del aumento de tasa de impuesto a la renta del 22,5% al 24,0% entre los períodos bajo análisis. La utilidad final aumentó en M\$ 2.114.181, lo que significa un 10,1% de incremento.

## 5.- FLUJO DE EFECTIVO.

Estado de flujo de efectivos	31.12.2016	31.12.2015	VAR
	M\$	M\$	2016/2015
Flujos de efectivos 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	60.316.148	57.190.586	3.125.562
Otros cobros por actividades de operación	8.557	19.871	(11.314)
Clases de pagos			-
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	(10.380.406)	(7.590.877)	(2.789.529)
Pagos a por cuentas de los empleados	(3.747.236)	(3.513.862)	(233.374)
Pagos por impuestos corrientes	(7.477.534)	(6.807.356)	(670.178)
Intereses recibidos	128.149	136.261	(8.112)
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)	(7.024.233)	(6.235.963)	(788.260)
Otras entradas (salidas) de efectivo	(84.484)	(54.732)	(29.752)
			-
<b>Flujos de efectivos netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>	<b>31.738.971</b>	<b>33.143.928</b>	<b>(1.404.957)</b>
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.			-
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo	98.275	34.170	64.105
Compras de propiedades, plantas y equipo	(6.841.494)	(9.470.505)	2.629.011
<b>Flujos de efectivos netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.</b>	<b>(6.743.219)</b>	<b>(9.436.335)</b>	<b>2.693.116</b>
<b>Total importes procedentes de préstamos</b>	<b>18.950.000</b>	<b>13.880.000</b>	<b>5.070.000</b>
Importes procedentes de préstamos de largo plazo	18.950.000	13.880.000	5.070.000
Reembolso de préstamos, clasificados como actividades de financiación	(21.382.370)	(26.464.799)	5.082.429
Dividendos pagados	(22.575.766)	(20.631.506)	(1.944.260)
<b>Flujos de efectivos netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>	<b>25.008.136</b>	<b>(33.216.305)</b>	<b>8.208.169</b>
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalente al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	(12.384)	(9.508.712)	9.496.328
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalente al efectivo	(12.384)	(9.508.712)	9.496.328
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo	1.028.389	10.537.101	(9.508.712)
<b>Efectivo y equivalente al efectivo al final del periodo</b>	<b>1.016.005</b>	<b>1.028.389</b>	<b>(12.384)</b>

Entre los períodos bajo análisis hubo menores flujos generados por actividades de la operación por M\$ 1.404.957, principalmente debido a mayores pagos a proveedores e impuestos a las ganancias. Hubo menores egresos netos generados por actividades de inversión por M\$ 2.693.116, producto principalmente de menores inversiones en los oleoductos y mayores ingresos por ventas de activos fijos. Finalmente hubo menores egresos netos generados por actividades de financiamiento por M\$ 8.208.169. Con todo el saldo del efectivo y equivalentes al efectivo disminuyó en M\$ 12.384.

## 6.- FACTORES DE RIESGO

### (i) Riesgo de Transporte:

El transporte por oleoductos es el medio más seguro de los métodos terrestres de transporte de combustible, con una tasa de ocurrencia de accidentes 100 veces menor que la registrada en camiones que transportan estos productos. Asimismo, los oleoductos de SONACOL son instalaciones que recorren muchas comunidades, por lo que se hace necesario relacionarse con gran cantidad de autoridades y grupos humanos, debiendo conciliar los intereses de todos los implicados. En ese sentido, todos los estudios de impacto ambiental de SONACOL han sido implementados en armonía con comunidades y autoridades, y según todas las instancias y normas establecidas. No obstante, lo anterior, no podemos predecir ni asegurar que, en caso de fenómenos de relevancia, la red de oleoductos de SONACOL no se verá afectada.

A lo largo de su historia SONACOL ha mantenido un servicio ininterrumpido, incluso en presencia de fenómenos o catástrofes naturales. Aun así, SONACOL cuenta con seguros de siniestros que cubren instalaciones y contenidos, responsabilidad civil y daños a terceros con cobertura por 1.000.000 de Unidades de Fomento (máxima pérdida probable).

Asimismo, todos los oleoductos de SONACOL han sido diseñados, construidos y operan bajo exigentes normas internacionales, entre otras, ANSI/ASME B31.4 las del Department of Transportation (DOT, USA), ISO9000 e ISO14000, que regulan el transporte de combustibles y que ya han sido adoptadas en Chile.

La seguridad de sus trabajadores es un valor de SONACOL, que llegó a registrar hasta 7 años sin accidentes laborales y tiene 13 años sin accidentes medioambientales. Asimismo, el año 2011 se obtuvo la certificación del PEC de Excelencia, otorgada por la Mutual de Seguridad de la Cámara Chilena de la Construcción (basada en la norma internacional OHSAS 18001-2007).

### (ii) Riesgo de Menores Ingresos:

El riesgo de menores ingresos asociado a los clientes se estima bajo, ya que los clientes son pocos y sus actividades están relacionadas al desarrollo general de la economía. La demanda de hidrocarburos y servicios de transporte en la zona de influencia de los oleoductos ha sido históricamente muy estable.

### (iii) Riesgo asociado a la Dependencia de Proveedores:

El principal insumo de la Compañía es la electricidad, y todos los puntos de suministro cuentan con contratos indefinidos con las distintas distribuidoras eléctricas que abastecen las zonas de influencia de los oleoductos. Otro insumo importante es la tecnología de oleoductos, para lo cual SONACOL tiene posibilidades de acceder al amplio mercado mundial. En efecto, SONACOL mantiene un permanente plan de inversiones que involucra investigación de nuevas tecnologías en los mercados de tuberías, bombas y motores eléctricos, sistemas de instrumentación y control, válvulas, etc. No obstante, una baja importante en la generación eléctrica que pudiera llevar a medidas de racionamiento u otras para hacer frente a la escasez energética, podría afectar la operación normal.

### (iv) Riesgo de Mayor Competencia:

El tendido de oleoductos de SONACOL se remonta a más de 58 años, pasa por distintas zonas geográficas, terrenos y predios sobre las cuales se han establecido servidumbres de oleoductos y tránsito.

#### **(v) Riesgo de Sustitución:**

El transporte de combustibles por caminos y carreteras se encuentra sujeto a restricciones y prohibiciones normativas y es poco eficiente para grandes volúmenes de combustible. Por ejemplo, si se considera que la Región Metropolitana consume cerca de 4.650.000 metros cúbicos anuales, se requerirían 382 viajes diarios en camiones cisternas de 33 metros cúbicos cada uno para lograr abastecer dicho volumen.

Si bien no se vislumbran amenazas por nuevos sistemas de transportes de combustibles que puedan sustituir el servicio que presta SONACOL, no es posible asegurar que sus ingresos no se vean afectados, ante posibles cambios tecnológicos en el uso de combustibles alternativos para el parque vehicular.

#### **(vi) Riesgo de Integridad del Sistema de Oleoductos:**

El riesgo de integridad de los oleoductos se mitiga con un plan de prevención y mantención de los tubos e instalaciones. El principal riesgo es el de la corrosión, que se mitiga protegiendo la tubería con pinturas epóxicas revestidas con una protección mecánica mediante una capa de polietileno. Además, un Sistema de Protección Catódica de Corriente Impresa mantiene los tubos con una adecuada diferencia de potencial eléctrico, que evita la corrosión. La efectividad de este sistema es evaluada regularmente mediante inspecciones internas con herramientas inteligentes (“conejos”), como también inspecciones externas mediante las metodologías de DCVG (Direct Current Voltage Gradient) y CIPS (Close Interval Potential Survey) acorde a la normativa vigente. No obstante, un deterioro significativo de tubos e instalaciones originado en fenómenos físicos, como terremotos, podría afectar la capacidad de SONACOL para abastecer adecuadamente su zona de influencia.

#### **(vii) Aplicación de Normas y Políticas Medioambientales:**

Las operaciones de SONACOL están sujetas a las leyes, normativas y reglamentos medioambientales, especialmente a la Ley N° 19.300, sobre Bases del Medio Ambiente. Esta ley exige que cualquier proyecto asociado a oleoductos y estaciones de bombeo deba ser aprobado previamente por el Servicio de Evaluación Ambiental (SEA), previa presentación de los estudios de impacto ambiental (EIA).

No es posible asegurar que los proyectos que SONACOL someta a evaluación ambiental serán aprobados por las instancias gubernamentales correspondientes, ni que una eventual oposición pública no ocasione demoras y retrasos en la ejecución de dichos proyectos.

Adicionalmente, no es posible estimar el impacto que pudiera tener en SONACOL la dictación de normas ambientales más exigentes en relación de materiales de uso para sus ductos, filtraciones u otras.

#### **(viii) Riesgo de Tipo de Cambio:**

SONACOL lleva su contabilidad en pesos, moneda de curso legal en Chile. Todos sus pasivos se encuentran en pesos, por lo que el riesgo de diferencias de cambio es relativamente menor, por ejemplo, al de compañías que tienen ingresos en pesos y gastos en dólares, o viceversa. Prácticamente todos los insumos y gastos de SONACOL están en esa moneda. Para el caso de importaciones de bienes de capital en dólares de los Estados Unidos de América o en otra divisa, que sean de montos significativos, se realizan operaciones de cobertura de moneda a través de contratos de derivados. No obstante lo anterior, no es posible afirmar que la aplicación de cláusulas de mark-to-market en los contratos de derivados de los cuales sea parte SONACOL, o de costos de quiebre de terminación anticipada de tales contratos de derivados (unwind), o de otorgamiento de cauciones a favor de las contrapartes de derivados, por ejemplo, efectivo o equivalente al efectivo como garantía en dinero (cash collateral) como parte de contratos de soporte de derivados (credit support annexes), no afectará los resultados de SONACOL en caso que ocurran.

### **(ix) Riesgo de Tasa de Interés:**

Prácticamente el 66% de los pasivos bancarios de la sociedad fueron refinanciados con emisiones de bonos a 7 y 21 años, el primero en pesos a una tasa fija del 4,70%, y los segundos en unidades de fomento a una tasa fija de UF más 3,40%, por lo que la exposición a variaciones de tasas de interés solo afecta al tercio restante de deuda que se mantuvo con bancos.

### **(x) Riesgo de Crédito:**

Los principales clientes de SONACOL son actualmente entidades con buena calidad crediticia, como el caso de GASMAR, COPEC, ENEX, PETROBRAS y una empresa pública de propiedad del Estado de Chile, como ENAP. Si bien históricamente los clientes de SONACOL han cumplido con sus compromisos de pago como usuarios de SONACOL, no es posible asegurar que ello ocurrirá en el futuro.

### **(xi) Seguros:**

SONACOL cuenta con seguros de terremoto, incendio y perjuicio por paralización, sobre las instalaciones y contenidos por hasta 150.000 Unidades de Fomento, y por responsabilidad Civil por hasta 2.000.000 Unidades de Fomento. Ambas pólizas cubren razonablemente los riesgos protegidos. Además, SONACOL tiene cubiertos los riesgos asociados a equipos móviles, pasajeros, terrorismo y transporte, tanto interno como de importaciones. Sin embargo, ante un evento de siniestro de magnitud, no es posible anticipar si los seguros antes mencionados serán suficientes.

## **7.- DEFINICIÓN DE RATIOS FINANCIEROS**

(1): Activos Corrientes Totales / Total de Pasivos Corrientes

(2): (Activos Corrientes Totales - Inventario) / Total de Pasivos Corrientes

(3): Total Pasivos / Patrimonio Total

(4): (Otros pasivos financieros corrientes + Otros pasivos financieros no corrientes - Efectivo y equivalentes al efectivo) / Patrimonio Total

(5): Pasivos Corrientes / Total Pasivos

(6): Pasivos no Corrientes / Total Pasivos

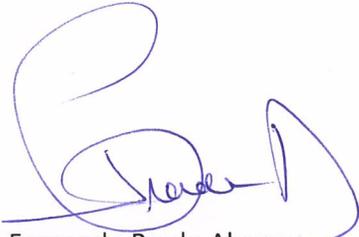
(7): EBITDA últimos 12 meses / Costos Financieros últimos 12 meses

(8): Ganancia (perdida) últimos 12 meses / Patrimonio Total

(9): Ganancia (perdida) últimos 12 meses / Total Activos

SUSCRIPCION DE LA MEMORIA

Conforme con lo señalado en la Norma de Carácter General N° 30 de la Superintendencia de Valores y Seguros, la presente memoria es suscrita por los Directores de la Sociedad, quienes en conjunto con el Gerente General se declaran responsables por la total veracidad de la información contenida en ella.



Fernando Prado Alvarez  
Presidente del Directorio



Joaquín Cruz Sanfiel  
Director



Pablo Munita del Solar  
Director



Francisco Villacorta López  
Director



Nicolás Correa Ferrer  
Director



Roberto Hetz Vorpahl  
Gerente General

Santiago, 26 de Mayo de 2017

