MEMORIA ANUAL 2018

sonacol

ÍNDICE

pág. 03 **Capítulo 01**
Carta del Presidente

pág. 06 **Capítulo 02**
Antecedentes de la Sociedad

pág. 08 **Capítulo 03**
Descripción del Ámbito de Negocios

pág. 21 **Capítulo 04**
Propiedad y Acciones

pág. 25 **Capítulo 05**
Responsabilidad Social y Desarrollo Sostenible

pág. 27 **Capítulo 06**
Administración y Personal

pág. 32 **Capítulo 07**
Algunos Hitos del 2017

pág. 37 **Capítulo 08**
Políticas Corporativas

pág. 39 **Capítulo 09**
Volúmenes Transportados

pág. 41 **Capítulo 10**
Informes Financieros

pág. 43 **Capítulo 11**
Estados Financieros

pág.103 **Capítulo 12**
Análisis Razonado al 31 de Diciembre del 2018

pág. 112 Suscripción de la Memoria

01.

Carta del Presidente

01. 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 2018.

Como ha sido la norma histórica desde su fundación, la empresa se ha abocado a dar respuesta a un aspecto clave de la logística energética de Chile, como es el transporte de combustibles desde los centros recepción y refinerías hasta los principales ejes de consumo, ubicados fundamentalmente en la Región Metropolitana. Una labor vital que por más de seis décadas ha dado a nuestra empresa una característica estratégica única, responsabilidad que nos motiva a trabajar bajo los más altos estándares operativos y de seguridad, con plena conciencia del rol que nos corresponde ante el país y la ciudadanía.

Algunos hechos que me parecen destacables del período. En el ámbito de operaciones, se realizó la construcción de un nuevo tramo y profundización en Fundo Estación y el mejoramiento en diversos sectores del oleoducto San Fernando - Maipú. Por otra parte, se inició el recambio de 8 kilómetros del oleoducto Concón – Maipú para gas licuado. En cuanto a logros, Sonacol fue reconocida como “Empresa Destacada 2018” por NACE (National Association of Corrosion Engineers Latin America), mientras que el Comité Paritario de la Oficina Central obtuvo por tercer año la Calificación Oro por parte de Mutual de Seguridad.

En términos de transporte hubo variaciones respecto a la tendencia de los últimos años que derivaron en una baja del transporte, asociadas a aspectos estructurales de la economía como a estrategias de nuestros clientes. De esta manera, en gas licuado de petróleo, la empresa transportó 1.326 MM3, algo menos de los 1.347 MM3 del período anterior. Por otra parte, en productos refinados, también hubo un descenso, transportando 8.953 MM3, también menos que los 9.120 MM3 registrados el año 2017.

El resultado del ejercicio fue de M$ 23.543.432, el que también es algo menor que el año anterior, producto de la disminución del transporte de combustible ya mencionada.

Hemos seguido adelante con nuestro proyecto del nuevo oleoducto que unirá el Terminal Maipú con el Aeropuerto Internacional Arturo Merino Benítez, una necesidad no sólo de la Región Metropolitana, sino del país. De esta manera, en el contexto del ingreso del Estudio de Impacto Ambiental, en enero de este año se recibió el ICSARA (Informe Consolidado de Aclaraciones, Rectificaciones o Ampliaciones) con observaciones al proyecto. El 12 de noviembre Sonacol ingresó su Adenda a tramitación ambiental, con respuestas a las dudas planteadas por los organismos técnicos y la ciudadanía. El proceso ha sido sin duda largo. Además de los exhaustivos aspectos técnicos asociados al proyecto, hemos debido relacionarnos con la comunidad y efectuado reuniones con dirigentes vecinales y asambleas abiertas, campañas “puerta a puerta” y volanteos dando a conocer el proyecto y sus características a miles de personas. Si bien quedan aún etapas por superar, la experiencia ha sido inédita para

la empresa y es una muestra de las complejidades que proyectos de este tipo deben enfrentar, incluso siendo de alta necesidad y de mínimo impacto ambiental, como es el caso de nuestra iniciativa.

Habiendo cumplido 61 años desde su fundación y prácticamente seis décadas de actividad operativa, el compromiso de Sonacol se mantiene inalterable. Y es que más que transportar productos derivados del petróleo a sus clientes, las principales compañías del ámbito, Sonacol se ha abocado a transportar la energía que Chile necesita, contribuyendo de forma sostenida al proyecto país, colaborando al desarrollo de las actividades productivas de millones de personas, con el consiguiente impacto y dimensión social que esto representa. Los 465 kilómetros de oleoductos no alcanzan a graficar lo que hoy realiza la empresa y sus implicancias para acompañar los sueños de futuro y desarrollo a los que estamos enlazados.

Finalmente, deseo agradecer a nuestros clientes por la confianza que han entregado a esta empresa y sus personas, a los accionistas que han dado su vigor e impulso para este proyecto, y al gran equipo humano de Sonacol, quienes con un alto compromiso, año a año nos permiten alcanzar nuestras metas corporativas.

Fernando Prado Álvarez
Presidente del Directorio
Sonacol S.A.

02.

Antecedentes de la Sociedad

02. 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 Nº 4472, Las Condes, Santiago, Chile.*

***Tipo de Sociedad:** Sociedad anónima cerrada.*

***Capital Social 2018**: El capital suscrito y pagado de la sociedad al 31 de diciembre de 2018, es de M$59.575.440, dividido en 100.000.000 acciones nominativas, de una única serie, sin valor nominal y sin privilegios.*

Información de Contacto
Edificio Corporativo: Isabel La Católica Nº4472, Las Condes, Santiago, Chile.
Casilla 243 - Correo 34 Código postal: 6761025
Teléfono: (+56) 2 233 00 200
Página Web: www.sonacol.cl
asuntoscorporativos@sonacol.cl

Constitución de la Sociedad

La sociedad fue constituida como compañía comercial de responsabilidad limitada, por escritura pública de fecha 31 de mayo de 1957, cuyo extracto fue publicado en el Diario Oficial el 21 de junio de 1957, e inscrito en el Registro de Comercio de Santiago a fojas 3231 N°1693, del año 1957.

El 14 de mayo de 1998 fue transformada en sociedad anónima cerrada, su extracto fue publicado en el Diario Oficial el 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 extraordinaria de accionistas, celebrada el 30 de agosto de 2005, cuya acta se redujo a escritura pública el 1° de septiembre del mismo año, y su extracto fue publicado en el Diario Oficial el 14 de octubre de 2005, e inscrito en el Registro de Comercio de Santiago a fojas 37702 N°26879 de 2005, se modificaron los estatutos de la sociedad, acordándose entre otras reformas, su división.

En junta extraordinaria de accionistas, celebrada el 25 de julio de 2014, cuya acta se redujo a escritura pública el 7 de agosto del mismo año, y su extracto fue publicado en el Diario Oficial el 29 de agosto de 2014, e inscrito en el Registro de Comercio de Santiago a fojas 62.490 N°38346 de 2014, se repactaron los estatutos sociales y se fijó el texto refundido de los mismos.

Objeto de la Sociedad

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.

03.

Descripción del ámbito de negocios

03. 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 durante la segunda mitad del siglo XX y el presente siglo XXI. Con una amplia experiencia, completó durante el año 2018, 61 años 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 constituyeron Sociedad Nacional de Oleoductos Limitada ("SONACOL"), 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.

1959 El 25 de diciembre de 1959 se realizó el primer bombeo de petróleo diésel, que unió la Refinería de Petróleo de Concón con el Terminal de Maipú.

1962 SONACOL adquirió dos oleoductos de ENAP, lo que le permitió transportar productos desde la Refinería de Concón al terminal petrolero de Las Salinas en Viña del Mar.

1965 SONACOL incorporó a su red de oleoductos el servicio de transporte de gas licuado de petróleo (GLP).

1971 El oleoducto Concón-Maipú comenzó a operar como poliducto, transportando productos limpios y también gas licuado de petróleo.

1994 SONACOL amplió su red, uniendo con un nuevo oleoducto Maipú con el Aeropuerto Internacional Comodoro Arturo Merino Benítez.

1998 Por escritura pública del 14 de mayo de 1998, se transformó en una sociedad anónima cerrada, pasando a denominarse Sociedad Nacional de Oleoductos S.A., y se fijó un nuevo texto de los estatutos sociales.

Ese mismo año Shell Chile S.A., hoy Empresa Nacional de Energía, ENEX S.A., ingresó como nuevo accionista de SONACOL

1999 Se construyó el oleoducto Quintero-Concón, nueva línea dedicada al transporte de gas licuado de petróleo (GLP).

Se construyó la segunda línea del oleoducto Concón-Maipú, logrando de este modo cuadruplicar la capacidad de transporte a la Región Metropolitana.

A raíz de la expansión urbana de las comunas de Quilpué y Maipú, se modificó el trazado original de las servidumbres de oleoductos, mediante la creación de las variantes Quilpué y Maipú.

La construcción de estos nuevos oleoductos se proyectó con tecnología de última generación. En virtud de ello, las comunicaciones de SONACOL comenzaron a transmitirse vía fibra óptica y sus procesos se automatizaron, lo que permitió realizar operaciones a distancia y obtener respuestas más seguras y rápidas ante eventuales emergencias.

2004 En mayo, SONACOL incorporó a su gestión el Programa Empresa Competitiva ("PEC") de la Mutual de Seguridad de la Cámara Chilena de la Construcción.

En octubre del mismo año comenzó el proyecto de construcción de un nuevo oleoducto para productos limpios entre Quintero y Concón.

ABASTIBLE ingresó como nuevo accionista de SONACOL.

2005 Se obtuvo por primera vez la certificación PEC.

En junta extraordinaria de accionistas del 30 de agosto de 2005, SONACOL se dividió.

2006 Inició sus operaciones el oleoducto Quintero-Concón para transporte de productos limpios.

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

2008 La labor de SONACOL fue reconocida por el Gobierno de Chile; la Superintendencia de Seguridad Social confirió el Premio "Tucapel González García" por la Gestión de Seguridad y Salud en el Trabajo, categoría Grandes Empresas.

2009 PETROBRAS, con la compra de los activos de ESSO Chile, pasa a ser accionista de SONACOL.

Se inició el Proyecto de modificación del oleoducto Concón - Maipú 10" GLP, para reemplazar aproximadamente 65 kilómetros de dicho oleoducto.

2011 SONACOL logró la certificación PEC Excelencia, otorgada por la Mutual de Seguridad de la Cámara Chilena de la Construcción. Basado en la norma OSHAS 18001:2007, el programa permitió 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 sistema de gestión ha sido recertificado en forma anual hasta la fecha.

ENEX, con la compra de los activos de SHELL Chile, pasa a ser 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 efectuó 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 Feller-Rate e ICR en AA/AA+, obtuvo tasas de largo plazo muy competitivas. Los fondos obtenidos fueron destinados a refinanciar parte de los pasivos que la Sociedad mantenía con la banca.

2015 Con la construcción de un estanque propio para recibir productos importados en Quintero, a través de un by-pass Lipigas acede directamente al sistema de transporte de SONACOL.

Además, en este año se certificó el modelo de prevención de delitos, por ICR, Clasificadora de Riesgos Limitada.

2016 Se realizó la conexión del primer "by pass", sin detener el transporte de combustibles por el oleoducto de 16", utilizando las últimas tecnologías disponibles, en el sector de Santa Mónica, comuna de Padre Hurtado.

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 SafeStart, 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, recibiendo el reconocimiento correspondiente.

2017 Con la compra de los activos de Petrobras Chile (Ex ESSO), Esmax Inversiones S.A. pasa a ser accionista de SONACOL .

El Consejo Nacional de Seguridad reconoció a SONACOL con el premio “Rosalino Fuentes Silva año 2016”, por su permanente y destacada gestión en la prevención de riesgos laborales, impactando positivamente en la calidad de vida su equipo y el cuidado del medio ambiente.

También fue distinguido el Comité Paritario por su aporte en este ámbito.

Durante el año se renovó la plataforma de software de gestión de la sociedad, implementando “SAP Business One“ para los procesos contables, financieros y de activo fijo, y el EAM Infor para los procesos de mantenimiento de activos y abastecimiento.

Se crea el comité de riesgos formado por la alta administración de la empresa. El objetivo de este comité identificar, evaluar y controlar los riesgos principales de la sociedad.

2018 En el marco del XI Congreso Nacional de la Corrosión “LatinCorr 2018”, realizado en Buenos Aires entre el 23 y el 25 de octubre Sonacol fue reconocida como “Empresa Destacada 2018” por NACE Latin America Area.

b. SECTOR INDUSTRIAL

i) Naturaleza de los servicios

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

Los oleoductos están ubicados en las Regiones de Valparaíso, del Libertador Bernardo O'Higgins y Metropolitana, 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 metro cúbico transportado de estos combustibles y en función de la distancia del oleoducto que se trate, SONACOL cobra una tarifa fija y pública. La empresa presta sus servicios a todo aquel que lo requiera, en igualdad de condiciones y sujeto al reglamento operacional.

Para el transporte de productos limpios SONACOL opera un sistema de oleoductos, que reciben productos desde las terminales de importación en Quintero, pasando por la Refinería Aconcagua de Petróleos de ENAP en Concón, y recepcionando en Maipú. Desde dicho terminal sale un oleoducto al Aeropuerto Internacional "Comodoro Arturo Merino Benítez", y otro a la ciudad de San Fernando. Este último es bidireccional, por lo que puede transportar productos desde y hacia San Fernando.

Por otra parte, para gas licuado de petróleo (GLP), SONACOL cuenta con una red de oleoductos desde Quintero a Concón, desde donde se conecta a la Refinería Aconcagua de ENAP y al terminal de Lipigas, llegando finalmente al terminal de Maipú.

SONACOL se encuentra certificada bajo las normas ISO 9001:2015 e ISO 14001:2015 en su servicio de transporte de combustibles por oleoductos, así como también bajo las normas OSHAS 18.001:2007.

ii) Competencia y 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 con 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$300 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 de SONACOL son competitivas respecto al mercado.

La capacidad de transporte de SONACOL, entre 150 y 800 m3/h, es mayor que la de transporte por carretera (33/35 m3/h).

Absorción de la 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 25 años.

Minimización de Externalidades Negativas

El transporte a gran escala por carretera originaría inconvenientes logísticos 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, con el 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 Las actividades que desarrolla SONACOL actualmente no son materias sujetas a concesiones. 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 (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.

Este reglamento 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, el encargado de la entrega de los productos a SONACOL para su porte (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 la operación, hasta que el embarcador resuelva la discrepancia y decida continuar o modificar el bombeo, bajo su responsabilidad.

De acuerdo al reglamento, SONACOL es responsable de mantener la calidad de los productos que transporta durante el trayecto por sus instalaciones, así como de la variación en su calidad debido a errores de operación o fallas en sus instalaciones. Sin embargo, no se hace responsable de la variación en la calidad del producto, en caso de 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 traslada, 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 de petróleo un 98%.

La Sociedad, al ser emisor de valores de oferta pública y estar inscrito en los registros de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF), está regida entre otras por la Ley 18.045 sobre Mercado de Valores.

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. SONACOL está abierta a transportar productos a quien lo solicite, de acuerdo con el Reglamento de Transporte.

ii) Principales clientes

ENAP REFINERIAS S.A.
COMPAÑÍA DE PETROLEOS DE CHILE COPEC S.A.
ESMAX DISTRIBUCIÓN LIMITADA
EMPRESA NACIONAL DE ENERGIA ENEX S.A.
YPF CHILE S.A.
GASMAR S.A.
ABASTIBLE S.A.
GASCO S.A
TRADING DE GAS SPA

ii) Principales proveedores

ING.CONSTRUCC.Y MANT.IND.ACONCAGUA LTDA.
TERRACON INGENIERIA Y SERVICIOS LTDA.
RYC SERVICIOS COMPUTACIONALES LTDA.
MULTIACEROS S.A
RICARDO SOLIS S.
GAMMA INGENIEROS S.A
MAGNA IV SUD AMERICA SPA
TECMA CHILENA S.A.
SCI CHILE S.A
BME ANDINA Y ASOCIADOS S.A.

d. PROPIEDADES E INSTALACIONES

La red está compuesta de cuatro poliductos que transportan gasolinas, diésel y kerosenes, y dos gasoductos que llevan gas licuado de petróleo (GLP), ocho estaciones de bombeo, seis terminales de entrega de productos, una sala de despacho central en Santiago (Edificio Corporativo) y un 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 Nº 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 Nº 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, 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, telecomandada.

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

Planta Viluco
Camino a Santa Filomena, parcela N°7

e. FACTORES DE RIESGO

La política de riesgos implementada por SONACOL está basada en los siguientes aspectos:

i) Riesgo de transporte:

El transporte de combustible por oleoductos es el medio más seguro y eficiente de transporte terrestre, con una tasa de ocurrencia de accidentes 100 veces menor que la registrada en medios alternativos que transportan estos productos.

Asimismo, los oleoductos de SONACOL son instalaciones ubicadas y cuyos trazados recorren distintas regiones, provincias, comunas, sectores 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, la empresa 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, EE.UU.), ISO9001 e ISO14001, 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, y a la fecha registra sólo un accidente laboral en los últimos 6 años, y 14 años sin accidentes medioambientales. Del mismo modo,el año 2011 se obtuvo la certifi-
i
cación del PEC de Excelencia, otorgada por la Mutual de Seguridad de la Cámara Chilena de la Construcción A.G. y en 2017 se certificó 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, la empresa 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 GLP, dado que los oleoductos de SONACOL abastecen parte importante 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 6.360.000 metros cúbicos anuales, se requerirían 528 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 acota 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 y su reglamento.

Esta legislación 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 con relación a los materiales de uso para sus ductos, filtraciones u otras materias que sean objeto de dichas 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$83.594.419 en pasivos financieros de corto y largo plazo que la sociedad mantiene, sólo M$31.361.219 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, ESMAX, TRADING DE GAS SPA 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.

La Administración de SONACOL formó un Comité de Riesgo, cuya principal función es la identificación, evaluación y mitigación de los principales riesgos que enfrenta la Sociedad. Este comité está compuesto por directores y personal de la administración quienes tienen la obligación de realizar sesiones periódicas con el fin de hacer seguimiento de los planes de mitigación implementados.

f. PLANES DE INVERSIÓN

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

En lo referido a mantención, 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. El inicio de su operación está presupuestado para diciembre del año 2021.

04.

Propiedad y acciones

04. Propiedad y Acciones

Situación de Control

Al 31 de diciembre de 2018, 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 %
Esmax Inversiones S.A.	76.839.798-8	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 52,69%. 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 Noseda 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 2018, 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 Abastible 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:

La reforma de los estatutos sociales;
La transformación de la sociedad, la división y su fusión con otra sociedad;
La modificación del plazo de duración de la sociedad;
La disolución anticipada de la sociedad;
El cambio de domicilio social;
La disminución del capital social;

(*) Fallecida el 15 de abril de 2018. La posesión efectiva de sus bienes se encuentra en trámite.

Acordar inscribir o desinscribir las acciones de la Sociedad en el Registro de Valores que lleva la Comisión para el Mercado Financiero;
La aprobación de aportes y estimación de bienes no consistentes en dinero;
La modificación de las facultades reservadas a la junta de Accionistas o de las limitaciones a las atribuciones del Directorio;
La disminución del número de miembros de su Directorio;
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;
La forma de distribuir los beneficios sociales;
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;
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;
Las demás que señalen los estatutos;
El saneamiento de la nulidad, cada 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.
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
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:

La designación del Gerente General.
La adquisición, construcción, ampliación o modificación de uno o más oleoductos.
La apertura de agencias en el exterior.
Aprobar el Plan Anual de Inversiones de SONACOL.
Efectuar inversiones no contempladas en el Plan Anual de Inversiones de SONACOL.
Adquirir, gravar o enajenar a cualquier título bienes inmuebles, incluyéndose en ambos casos mediante leasing.
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.

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.
Fijar, modificar o interpretar las tarifas a que se refiere el Título VI de los estatutos de SONACOL.
En los demás casos en que los estatutos de SONACOL exijan unanimidad.
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, posteriormente Petrobras, hoy Esmax Inversiones S.A. (“ESMAX”), 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.

05.

Responsabilidad social y Desarrollo sostenible

05. 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 GÉNERO			
Cargo	Hombres	Mujeres	Total
Directores	17	1	18
Gerentes	6	0	6
Trabajadores	106	10	116

NÚMERO DE PERSONAS POR NACIONALIDAD			
Cargo	Chilenos	Extranjeros	Total
Directores	18	0	18
Gerentes	5	1	6
Trabajadores	110	6	116

NÚMERO DE PERSONAS POR RANGO DE EDAD							
Cargo	Menores 30 años	Entre 30-40 años	Entre 41-50 años	Entre 51-60 años	Entre 61-70 años	Mayores 71 años	Total
Directores		1	5	7	2	3	18
Gerentes			1	3	2		6
Trabajadores	1	31	36	34	14		116

NÚMERO DE PERSONAS POR ANTIGÜEDAD						
Cargo	Menores de 3 años	Entre 3-6 años	Más de 6 y Menos de 9	Entre 9-12 años	Más de 12	Total
Directores	9	6	2		1	18
Gerentes		1	1	0	4	6
Trabajadores	12	19	18	25	42	116

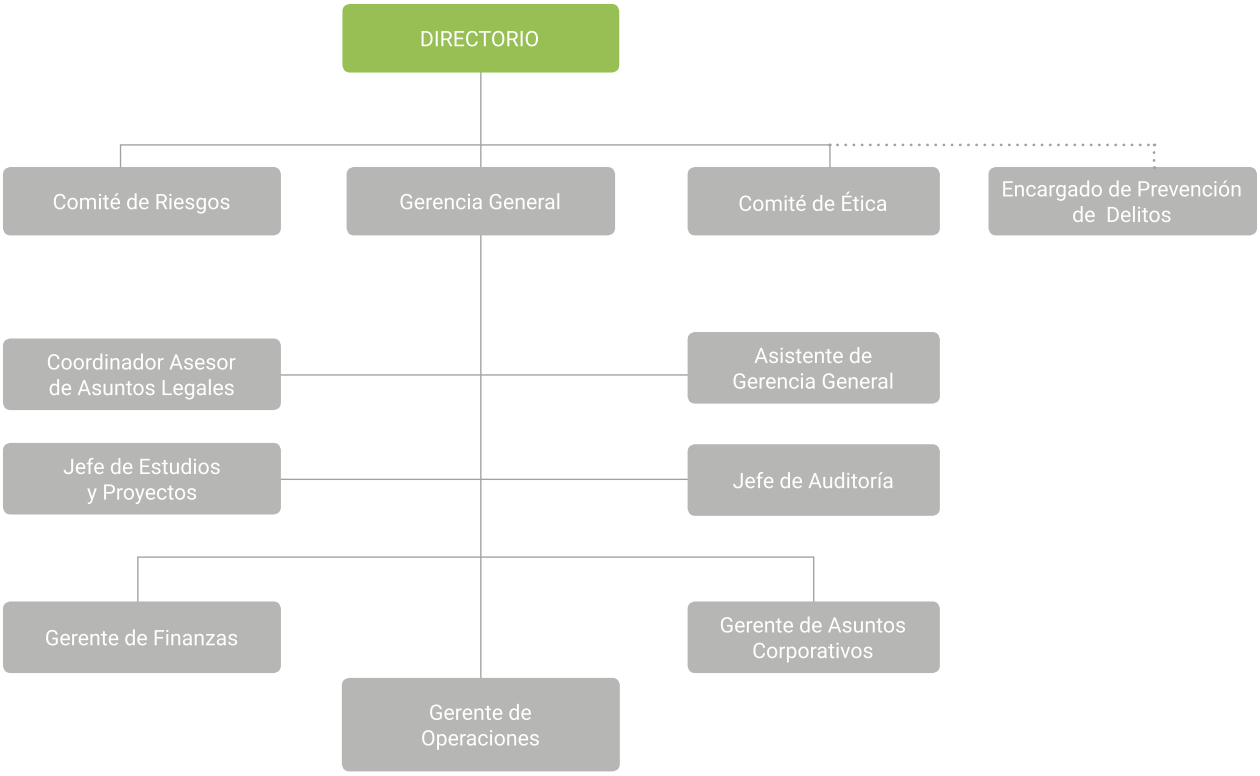
BRECHA SALARIAL POR GÉNERO	
Cargo	Proporción ejecutivas/trabajadoras respecto ejecutivos/trabajadores
Asistentes	100%

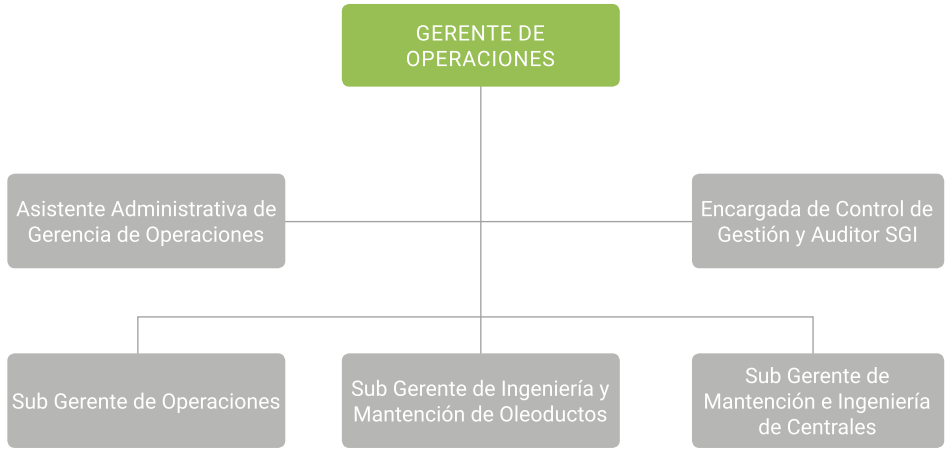
06.

Administración y Personal

06. Administración y Personal

Estructura administrativa de SONACOL S.A





Directorio de SONACOL S.A

DIRECTORES TITULARES			
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
5.201.839-0	Ramiro Méndez Urrutia	Director	Abogado
7.564. 870- 7	Arturo Natho Gamboa	Director	Ingeniero Civil Industrial
6.816.977-1	Juan Juanet Rodríguez	Director	Ingeniero Comercial
9.875.099-1	Alberto Corona Campodónico	Director	Ingeniero Comercial
10.256.120-1	Pedro Barría Schulz	Director	Ingeniero Civil Químico
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
15.383.486-5	Alfredo Jalón Ovalle	Director Suplente	Ingeniero Civil Industrial
8.299.770-9	Leonardo Ljubetic Garib	Director Suplente	Ingeniero Civil Industrial
13.241.980-9	Juan Carlos Balmaceda Peñafiel	Director Suplente	Abogado
8.027.960-4	Alejandro Álvarez Lorca	Director Suplente	Ingeniero Civil Industrial
7.130.174-5	Patricia Figueroa Mandiola	Director Suplente	Abogado
7.091.148-5	Pablo Munita Del Solar	Director Suplente	Programador Computacional
13.191.062-2	Jorge Lembeye Illanes	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 conformidad a lo dispuesto en la Ley N°18.046, la Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada el día 30 de marzo de 2018 acordó la remuneración del Directorio para el presente ejercicio.

Durante el ejercicio 2018 las remuneraciones brutas percibidas por cada uno de los señores directores fueron:

	Nombres	2017	2018
1	Fernando Prado Álvarez	18.665	32.626
2	Lorenzo Gazmuri Schleyer	8.001	10.841
3	Leonardo Ljubetic Garib	-	1.350
4	Ramiro Méndez Urrutia	1.333	12.279
5	Juan Carlos Balmaceda Peñafiel	-	1.348
6	José Alejandro Álvarez Lorca	3.996	20.307
7	Juan Diuana Yunis	9.332	1.341
8	Juan Carlos Carrasco Baudrand	-	1.345
9	Juan Juanet Rodríguez	6.663	12.229
10	Patricia Figueroa Mandiola	-	4.084
11	Alberto Corona Campodonico	-	9.547
12	Pablo Munita Del Solar	9.332	5.387
13	Pedro Barría Schulz	-	13.627
14	Francisco Villacorta López	9.325	-
15	Jorge Lembeye Illanes	-	4.026
16	Nicolás Correa Ferrer	9.332	12.236
17	Alan Sherwin Lagos	-	4.078
18	Joaquín Cruz Sanfiel	10.664	14.968
19	José Odone Odone	-	1.345
	Total anual	86.643	162.964

Cifras en M$

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	01-03-2001
14.725.338-9	Pablo Gómez Taules	Gerente de Operaciones	Economista	01-06-2014
9.561.615-1	Fernando Wenzel Rojas	Gerente de Finanzas	Ingeniero Civil Industrial	22-05-2012
7.727.137-6	Raúl Maza Rival	Gerente de Asuntos Corporativos	Oficial de Ejercito (r)	01-04-2002
8.080.349-4	Rafael Mackay Jarpa	Coordinador Asesor de Asuntos Legales	Abogado	18-12-1995
10.672.211-0	Rodrigo Echeverría González	Jefe de Auditoría	Contador Auditor	24-05-2010

Personal

Al 31 de diciembre de 2018 la dotación de SONACOL ascendía a 122 trabajadores. Que se desglosan de la siguiente manera:

Gerentes y Ejecutivos Principales	6
Profesionales	46
Administrativos y Técnicos	70

07.

Algunos Hitos 2018

07. Algunos Hitos del 2018

Seguridad

La empresa sigue dando muestras de un excepcional compromiso con la prevención de riesgos y la seguridad. De esta manera, durante el año 2018 **no se registraron accidentes con tiempo perdido tanto en personal propio de Sonacol como de sus contratistas.**

Por otra parte, en términos ambientales, las actividades se desarrollaron bajo óptimos estándares de operación, con un foco claro, trabajar de forma activa por la protección de nuestro entorno. De esta manera, nuevamente **no se registraron episodios de contaminación** atribuibles al accionar de la empresa tanto en agua como suelo.

Asimismo, Sonacol dio estricto cumplimiento a todos los aspectos de la legislación vigente concernientes a la industria.

Otro elemento a destacar fue que en el marco del XI Congreso Internacional de la Corrosión "LatinCorr 2018", en Argentina, Sonacol fue reconocida como **"Empresa Destacada 2018" por NACE Latin America Area**. NACE International es un organismo certificador que promueve la seguridad pública, la protección del medio ambiente y busca reducir el impacto de la corrosión en los oleoductos.

Asimismo, el **Comité Paritario de Oficina Central obtuvo por tercer año consecutivo la Calificación Oro** conferida por Mutual de Seguridad, la más alta distinción que confiere este organismo. La certificación del Comité Paritario es una herramienta que creó la Mutual de Seguridad con el fin de ayudar en la gestión de la seguridad en las distintas empresas afiliadas a la organización. Esta validación indica que el comité cumple con la legislación vigente, que analiza el trabajo de las distintas áreas de la empresa y que proactivamente se asigna algunas tareas propias para ayudar a la seguridad de la organización.

Mejoramiento de la Gestión de las sustancias Químicas. En junio se implementó el **sistema SISQUIM – Módulo SQ** que permite recopilar, mantener y comunicar la información legal de cada sustancia química que se utiliza, transporta, produce y/o almacena. Para Sonacol plantea como beneficio la consolidación y mantención del listado único de sustancias químicas (insumos y materias primas y productos) disponible para todos los trabajadores, considerando entre otros elementos, clasificación de peligrosidad, riesgo secundario, y guía de respuestas a emergencias (GRE).

Finalmente, se obtuvo la **certificación en Seguridad y Salud Ocupacional Programa PEC Empresa de Excelencia de Mutual de Seguridad** (basado en la Norma OSHAS 18001:2007). Tras la realización de auditorías internas en todas las áreas de la empresa y sus procesos, así como auditorías externas de re certificación del programa, en Oficina Central y Central Concón se obtuvo certificación válida hasta mayo de 2019.

En este ámbito, cabe señalar que la empresa participa en el **Convenio de Ayuda Voluntaria para Emergencias (CAVE)** iniciativa que busca la cooperación entre las distintas empresas en caso de posibles emergencias que puedan afectar a instalaciones, trabajadores y comunidad, en las ciudades de **Concón y Maipú**, entregando información y asistiendo a las reuniones y actividades del convenio.

Personas

Continuando con la búsqueda de potenciar al máximo las competencias de su equipo, la gerencia de Operaciones, realizó una serie de capacitaciones presenciales y "on line" respecto a Pipeline Integrity Management, impartidas por Rosen Group. Asimismo, de forma presencial integrantes del equipo asistieron a Bogotá, Colombia a una capacitación realizada en el marco de las normas API 579/ASME FFS/1, respecto a seguridad, detección de fugas, protección catódica, Gestión en Integridad de Oleoductos, evaluación de defectos en oleoductos, evaluación de programas para atención de derrames de hidrocarburos.

Por otra parte, en conjunto con la gerencia de Asuntos Corporativos, y con la asesoría de la Universidad Técnica Federico Santa María se inició un **proceso de diseño de perfiles de cargo, evaluación de competencias laborales y diseño de planes formativos para el equipo de Operaciones.** El proceso busca identificar las competencias de nuestros trabajadores, actualizando los estándares de desempeño, lo que será un material esencial para la elaboración de instrumentos de evaluación y planes formativos acordes a los desafíos actuales de Sonacol.

Durante el 2018 la empresa y los organismos representativos de los trabajadores llevaron adelante **dos procesos de negociación colectiva.** En primer término, durante el mes de enero se llegó a acuerdo con los integrantes de la Directiva del Sindicato N°2 de Sonacol, firmando un nuevo contrato colectivo que regirá hasta fines de noviembre del 2020. Asimismo, a fines de noviembre, la Comisión Negociadora de la empresa y representantes del Sindicato de Trabajadores de Sonacol llegaron a un completo acuerdo respecto a la definición del Contrato Colectivo para el período comprendido entre noviembre de 2018 y noviembre de 2021.

Mejoramiento Continuo

La empresa se encuentra certificada bajo exigentes normas que contribuyen a desarrollar de la mejor manera su labor, las que constituyen en conjunto su **Sistema de Gestión Integrado** compuesto por las normas ISO 9001: 2015, ISO 14001:2015 y las OHSAS 18001:2007. Durante el año 2018, la certificación trinorma fue mantenida.

Por otra parte, en coordinación junto a SIAV y Clientes/usuarios se realizó la puesta en marcha de la medición de volúmenes transportados a través de medidores másicos para el aeropuerto de Santiago (M-AAMB). En esta línea también se realizó una revisión, aguas arriba y abajo, para encontrar oportunidades de mejora en la utilización de los restantes oleoductos, principalmente la tubería principal de la empresa, la línea Concón-Maipú de 16" para productos refinados.

Proyectos

Construcción nuevo tramo y profundización en fundo Estación finalizado en marzo y mejoramiento en diversos sectores en el oleoducto San Fernando - Maipú.
Proyecto recambio de los primeros 8 kilómetros del oleoducto Concón – Maipú para LPG.
Bomba adicional en la Planta Gasmar que actúa como respaldo del sistema.
Gestión de Riesgo cualitativo en oleoductos y mejoramiento del oleoducto Quintero-Concón de LPG en el sector Concón.
Actualización sistema SCADA. Remodelación de la Sala de Control en Terminal Maipú, taller en Concón y CMM.

En relación al proyecto ***"2ª Línea Maipú – Aeropuerto Internacional Merino Benítez",*** cuyo Estudio de Impacto Ambiental fue ingresado el 23 de diciembre de 2016, cabe destacar que desde entonces la empresa ha cumplido con todos los procesos contemplados por la institucionalidad vigente, con foco en entregar una adecuada información a la comunidad y autoridades, así como lograr acuerdos con la ciudadanía. En este sentido, destacó la presentación realizada el 30 de julio ante la **Comisión de Minería y Energía de la Cámara de Diputados**, oportunidad en que se explicaron las características técnicas del proyecto, poniendo especial énfasis en su seguridad y las medidas adicionales que se incorporarán, considerando las inquietudes de los vecinos en esta materia. Por otra parte, el **12 de noviembre** Sonacol, ingresó a tramitación ambiental la Adenda en que se integran las respuestas a las consultas surgidas tras el ingreso del Estudio de Impacto Ambiental del proyecto, y del desarrollo del proceso de participación ciudadana, las que fueron planteadas por los organismos técnicos evaluadores, así como vecinos de las comunas de Maipú y Pudahuel.

Resultados Operacionales

Debido principalmente a menores ingresos, producto de cambios en las estrategias de distribución de nuestros clientes y la desaceleración económica en la zona de influencia de la red de oleoductos, sumado a mayores costos por energía y depreciaciones, el resultado operacional fue menor al obtenido en el año 2017.
Excelentes resultados de las pruebas de medición con la utilización de medidores másicos en el oleoducto Maipú – AAMB.
Se mantuvo un número bajo (3) de intrusiones en las servidumbres de paso.
Disponibilidad cercana al 100% de los sistemas críticos para el servicio de transporte lo largo del año.
Muy bajos porcentajes de diferencias de medición en productos limpios respecto de los estándares de la industria.

Responsabilidad Social Empresarial

Desde agosto de 2011 está en operaciones el Comité RSE de Sonacol, que tiene la misión de canalizar los distintos requerimientos de apoyo que recibe la empresa, pero que fundamentalmente se ocupa de transformar en realidad las distintas iniciativas de nuestro equipo para aportar en este sentido.

Derivado de este programa se ha conformado el Voluntariado Corporativo de Sonacol, que durante el 2018 realizó diversas actividades, entre los que destacaron:

Actividad	Fecha
Campaña ropa de invierno jardín infantil de La Vinilla	Abril-mayo
Trabajos de mantención en jardín infantil “Valle de Alberto” La Vinilla (Finanzas)	9-mayo
Apoyo Álbum Gráfico de Concón	10 agosto
Operativo de Salud Dental Preventiva en la Escuala “Águilar Sur” (Paine)	29 - septiembre
Campaña Regala Un libro Jardín Infantil “Valle de Alberto” La Vinilla	Octubre - Noviembre - Diciembre

08.

Políticas Corporativas

08. Políticas Corporativas

Es política de calidad 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 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 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 asume el compromiso con el mejoramiento continuo y del desempeño del sistema integrado de calidad, medio ambiente, seguridad y salud ocupacional, en todos 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.

La seguridad y salud ocupacional, y la calidad y cuidado del medio ambiente es tarea de cada uno de los miembros de la organización.

Comité de Ética

El Comité de Ética está conformado por seis integrantes, los que son elegidos por el Directorio, con el objeto de proporcionar asesoría en materias de ética y difundir, promover y regular el correcto comportamiento de los trabajadores, salvaguardando que sea coherente con los principios establecidos por SONACOL. El Comité de Ética se reúne con la finalidad de promover los valores y conductas que se fomentan en el Código de Ética; proponer al Directorio las actualizaciones y modificaciones a dicho Código; y apoyar al Encargado de Prevención de Delitos en las diferentes actividades de control que éste efectúa, principalmente en el proceso de identificación y análisis de denuncias que apliquen al Modelo de Prevención, la determinación de investigaciones y la posible aplicación de sanciones al respecto.

Comité de Riesgos

Es un órgano de apoyo a la gestión que realiza la administración respecto la detección, administración y mitigación de los riesgos que se encuentra expuesto SONACOL. Está conformado por 7 integrantes de la alta administración, los cuales son nombrados por el Directorio.

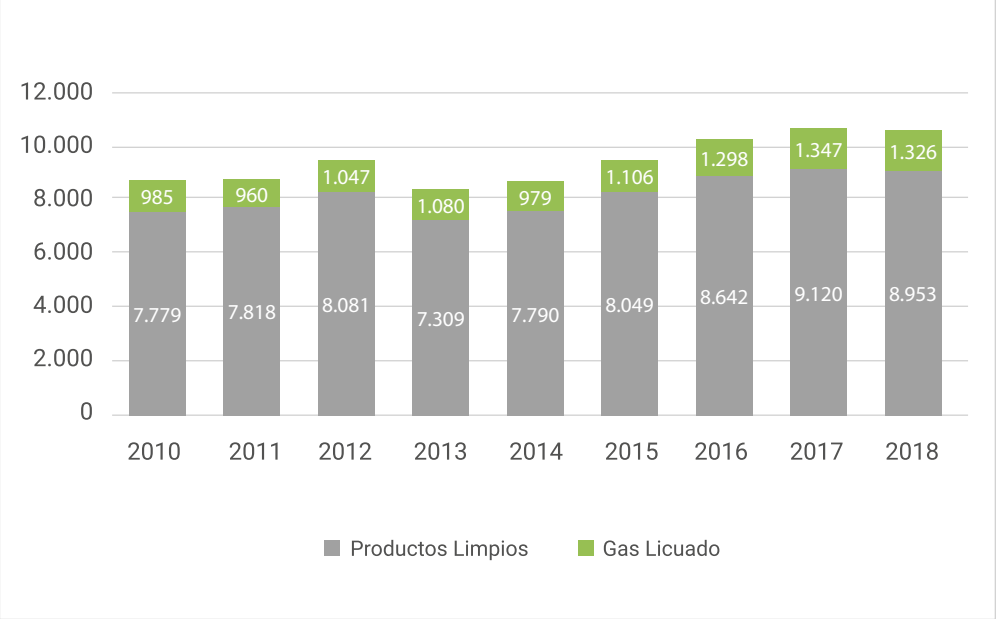
09.

Volúmenes Transportados

09. Volúmenes Transportados

Volúmenes Transportados (MM^3)

AÑO	PRODUCTOS LIMPIOS	GAS LICUADO	TOTAL
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
2017	9.120	1.347	10.467
2018	8.953	1.326	10.279



10.

Informes Financieros

10. Informes Financieros

Resultado del Ejercicio 2018

El resultado del ejercicio 2018 fue un 3% menor al del año 2017 producto principalmente de mayores cargos por impuesto a la renta y mayores cargos por unidades de reajuste.

Los ingresos fueron mayores a los del año 2017 en M$ 994.962 debido principalmente a las mayores tarifas cobradas. En efecto, por el lado de los volúmenes, estos disminuyeron en un 1,8% producto de la disminución en el transporte de productos limpios en un 1,8% y la disminución en el transporte de gas licuado de petróleo en un 1,6%. Por otra parte, los costos de venta aumentaron en M$ 1.294.459 producto principalmente por mayores gastos por depreciaciones, energía eléctrica y gastos asociados al personal. Con todo, la ganancia por actividades operacionales es menor en solo M$ 275.412.

Respecto del resultado financiero, este es menor que el año 2017 en M$ 174.091 destacando mayores gastos por unidades de reajustes por M$ 302.585, menores gastos financieros por M$ 173.763 y menores ingresos financieros por 45.269.

El mayor cargo por impuesto a la renta fue de M$280.261, parte del cual se debe al incremento de tasa del 25,5% al 27%.
La utilidad final fue menor en M$ 729.764.

Situación Patrimonial y Financiera de la Sociedad

La situación patrimonial de la Sociedad al 31 de diciembre de 2018 esta dada por un patrimonio de M$ 71.736.200 y un pasivo financiero neto por M$ 83.594.419, es decir, una razón de endeudamiento financiero neto de 1,16 veces. La razón de pasivos totales a patrimonio es de 1,83 veces.

Los activos totales de la Sociedad alcanzan los M$ 203.044.127, y están conformados por activos corrientes por M$ 6.728.843 y activos no corrientes por M$ 196.315.284.

Estado de flujo de efectivo

El estado de flujo de efectivo muestra una disminución en la generación neta de M$ 747.701, explicada por M$ 33.886.900 en ingresos originados por actividades operacionales, egresos originados por M$ 12.429.189 por actividades de inversión, y egresos por M$ 22.205.412 originados por actividades de financiamiento. Con todo el saldo final del efectivo y equivalentes al efectivo al final del período fue de M$ 652.933.

11.

Estados Financieros

SOCIEDAD NACIONAL DE OLEODUCTOS S.A.

ESTADOS FINANCIEROS

Por el año terminados al 31 de diciembre de 2018
(En miles de pesos)

Este documento consta de las siguientes secciones:

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

BORRADOR PRELIMINAR PARA DISCUSIÓN
DEVOLVER A DELOITTE Y NO REPRODUCIR
EN NINGUNA FORMA SIN SU AUTORIZACION

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 2018 y 2017, y los correspondientes estados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas y las correspondientes notas a los estados financieros.

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). Esta responsabilidad incluye 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 2018 y 2017 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).

Deloitte.

Santiago, Chile
Febrero 22, 2019

Pedro Bravo G.
R.U.T. 12.246.103-3

SOCIEDAD NACIONAL DE OLEODUCTOS S.A.

ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA, CLASIFICADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2018 Y 2017
(Cifras en miles de pesos - M$)

Activos	**Nota**	**31.12.2018** M$	**31.12.2017** M$
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	5	652.933	1.400.634
Otros activos no financieros, corrientes	6	336.497	321.663
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	7	1.018.660	738.455
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corriente	8	4.234.653	2.780.235
Cuentas por cobrar por impuestos corrientes	12	471.096	-
Total de activos corrientes		**6.713.839**	**5.240.987**
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	9	15.004	1.676
Activos corrientes totales		**6.728.843**	**5.242.663**
Activos no corrientes			
Otros activos financieros no corrientes	10	421.965	500.857
Otros activos no financieros no corrientes	6	2.126	2.126
Propiedades, plantas y equipos	11	195.891.193	187.766.593
Total de activos no corrientes		**196.315.284**	**188.269.576**
Total de activos		**203.044.127**	**193.512.239**

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 2018 Y 2017
(Cifras en miles de pesos - M$)

Patrimonio y pasivos	**Nota**	**31.12.2018** M$	**31.12.2017** M$
Pasivos			
Pasivos corrientes			
Otros pasivos financieros corrientes	13	37.612.054	33.110.524
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	15	6.652.771	3.060.794
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	8	5.264.029	5.719.231
Otras provisiones a corto plazo	16	1.493.815	1.169.692
Pasivos por impuestos corrientes	12	-	438.730
Otros pasivos no financieros corrientes		956.577	866.075
Total de pasivos corrientes		**51.979.246**	**44.365.046**
Pasivos no corrientes			
Otros pasivos financieros no corrientes	13	45.982.365	45.155.390
Otras provisiones a largo plazo	16	201.016	193.076
Pasivo por impuestos diferidos	18	30.514.441	29.719.616
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	17	2.630.859	2.342.911
Total de pasivos no corrientes		**79.328.681**	**77.410.993**
Total pasivos		**131.307.927**	**121.776.039**
Patrimonio			
Capital emitido	19	59.575.440	59.575.440
Ganancias 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**
Total de patrimonio y pasivos		**203.044.127**	**193.512.239**

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 2018 Y 2017
(Cifras en miles de pesos - M$)

Estado de resultados	**Nota**	**01.01.2018 31.12.2018** M$	**01.01.2017 31.12.2017** M$
Ganancia			
Ingresos de actividades ordinarias	20	53.614.190	52.619.228
Costo de ventas		(18.004.290)	(16.709.831)
Ganancia bruta		**35.609.900**	**35.909.397**
Ganancias de actividades operacionales		**35.609.900**	**35.909.397**
Otros ingresos, por función	24	116.860	61.535
Otros gastos, por función	24	(302.228)	(270.988)
Ganancias de actividades operacionales		**35.424.532**	**35.699.944**
Ingresos financieros	22	61.733	107.002
Costos financieros	22	(2.454.086)	(2.627.849)
Resultados por unidades de reajustes		(753.443)	(450.858)
Ganancia, antes de impuestos		**32.278.736**	**32.728.239**
Gastos por impuesto a las ganancias	18	(8.735.304)	(8.455.043)
Ganancia procedente de operaciones continuadas		**23.543.432**	**24.273.196**
Ganancia		**23.543.432**	**24.273.196**

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 2018 Y 2017
(Cifras en miles de pesos - M$)

Estado de resultados	**Nota**	**01.01.2018 31.12.2018** M$	**01.01.2017 31.12.2017** M$
Ganancia		23.543.432	24.273.196
Otro resultado integral		-	-
Resultado integral		**23.543.432**	**24.273.196**

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 2018 Y 2017
(Cifras en miles de pesos - M$)

Al 31.12.2018	**Nota**	**Capital emitido** M$	**Ganancias (pérdidas) acumuladas** M$	**Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora** M$	**Patrimonio neto, total** M$
Patrimonio inicial al 01.01.2018	19	**59.575.440**	**12.160.760**	**71.736.200**	**71.736.200**
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables		-	-	-	-
Incremento (disminución) por correcciones de errores		-	-	-	-
Saldo Inicial Reexpresado		59.575.440	12.160.760	71.736.200	71.736.200
Cambios en patrimonio					
Resultado Integral					
Ganancia		-	23.543.432	23.543.432	23.543.432
Otro resultado integral		-	-	-	-
Resultado Integral		**-**	**23.543.432**	**23.543.432**	**23.543.432**
Dividendos		-	(23.543.432)	(23.543.432)	(23.543.432)
Total incremento (disminución) en el patrimonio			**-**	**-**	**-**
Patrimonio al 31.12.2018		**59.575.440**	**12.160.760**	**71.736.200**	**71.736.200**

Al 31.12.2017	**Nota N°**	**Capital emitido** M$	**Ganancias (pérdidas) acumuladas** M$	**Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora** M$	**Patrimonio neto, total** M$
Patrimonio inicial al 01.01.2017	19	**59.575.440**	**12.160.760**	**71.736.200**	**71.736.200**
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables		-	-	-	-
Incremento (disminución) por correcciones de errores		-	-	-	-
Saldo Inicial Reexpresado		**59.575.440**	**12.160.760**	**71.736.200**	**71.736.200**
Cambios en patrimonio					
Resultado Integral					
Ganancia		-	24.273.196	24.273.196	24.273.196
Otro resultado integral		-	-	-	-
Resultado Integral		**-**	**24.273.196**	**24.273.196**	**24.273.196**
Dividendos		-	(24.273.196)	(24.273.196)	(24.273.196)
Total incremento (disminución) en el patrimonio		**-**	**-**	**-**	**-**
Patrimonio al 31.12.2017		**59.575.440**	**12.160.760**	**71.736.200**	**71.736.200**

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

SOCIEDAD NACIONAL DE OLEODUCTOS S.A.

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO, DIRECTO
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2018 Y 2017
(Cifras en miles de pesos - M$)

Estado de flujo de efectivos	**Nota**	**01.01.2018 31.12.2018** M$	**01.01.2017 31.12.2017** M$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación:			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		62.589.946	62.327.604
Otros cobros por actividades de operación		-	4.530
Clases de pagos:			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(8.257.025)	(7.686.057)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(4.401.442)	(4.026.093)
Pagos por impuestos corrientes		(7.521.807)	(7.899.136)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) operaciones:			
Intereses recibidos		61.486	108.112
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)		(8.537.075)	(7.807.655)
Otras entradas (salidas) de efectivo		(47.183)	(30.252)
Flujos de efectivo netos procedentes de actividades de operación		**33.886.900**	**34.991.053**
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo		65.147	69.937
Compras de propiedades, planta y equipo		(12.494.336)	(7.719.681)
Flujos de efectivo netos utilizados en actividades de inversión		**(12.429.189)**	**(7.649.744)**
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Total importes procedentes de préstamos		**10.680.000**	**17.299.991**
Importes procedentes de préstamos de corto plazo		10.680.000	17.299.991
Reembolso de préstamos, clasificados como actividades de financiación		(8.888.494)	(20.123.242)
Dividendos pagados	19	(23.996.918)	(24.133.429)
Flujos de efectivo netos utilizados en actividades de financiación		**(22.205.412)**	**(26.956.680)**
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		**(747.701)**	**384.629**
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		**(747.701)**	**384.629**
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del año		1.400.634	1.016.005
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del año	5	**652.933**	**1.400.634**

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

SOCIEDAD NACIONAL DE OLEODUCTOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
(Cifras en miles de pesos - M$)

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 Nº4472, Las Condes, Santiago.

Al 31 de diciembre de 2018, la Sociedad presenta capital de trabajo negativo, y se encuentra evaluando un plan de refinanciamiento de créditos de corto plazo con el objeto de mejorar su posición de liquidez.

La Sociedad se encuentra inserta en el registro de la Comisión para el Mercado Financiero "CMF", (anteriormente Superintendencia de Valores y Seguros, "SVS"), bajo el N°1124 y por ello, está sujeta a la fiscalización de esta Comisión en Chile.

Al 31 de diciembre de 2018, 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 2018 han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financieras (NIIF), y han sido aprobados por su directorio N°252 celebrada con fecha 22 de febrero de 2019.

Los estados financieros reflejan fielmente la situación financiera de Sociedad Nacional de Oleoductos S.A. al 31 de diciembre de 2018 y 2017, 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 2018 y 2017.

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 2018 y 2017, y los estados de resultados integrales, otros resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujo de efectivo por los años terminados en esas fechas.

b. Bases de preparación - Los presentes estados financieros por los años terminados al 31 de diciembre de 2018 y 2017, han sido preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidos por el International Accounting Standards Board (en adelante "IASB").

Los estados financieros y los estados de resultados integrales, de cambios en patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados al 31 de diciembre de 2018 y 2017, han sido preparados bajo las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

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 con el siguiente detalle:

	31.12.2018	**31.12.2017**
	$	**$**
Dólar	694,77	614,75
Unidad de Fomento	27.565,79	26.798,14

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:

- Medidos al costo amortizado
- Medidos al valor razonable con cambios en otro resultado integral,
- Medidos al valor razonable con cambios en resultados

La clasificación y medición para los activos financieros refleja el modelo de negocios de la Sociedad en el que los activos son gestionados y sus características de flujo de efectivo.

(i) Medidos al costo amortizado. Los instrumentos de deuda que son mantenidos dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es cobrar los flujos de efectivo contractuales, y que tienen flujos de efectivo contractuales que son solamente pagos del capital e intereses sobre el capital pendiente son generalmente medidos a costo amortizado al cierre de los períodos contables posteriores. En ese sentido, los 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.

(ii) Medidos al valor razonable con cambios en otro resultado integral. Los instrumentos de deuda que son mantenidos dentro de un modelo de negocios cuyo objetivo es logrado mediante el cobro de los flujos de efectivo contractuales y la venta de activos financieros, y que tienen términos contractuales que dan origen en fechas especificadas a flujos de efectivo que son solamente pagos de capital e intereses sobre el capital pendiente, son generalmente medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales.

(iii) 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. Los valores negociables y disponibles para la venta son valorizados a valor razonable.

h. Deterioro de activos financieros - En relación con el deterioro de los activos financieros, la NIIF 9 exige un modelo de pérdidas crediticias esperadas, en contraposición con el modelo de pérdidas crediticias incurridas bajo NIC 39. El modelo de pérdidas crediticias esperadas exige que una entidad contabilice las pérdidas crediticias esperadas y los cambios en esas pérdidas crediticias esperadas en cada fecha de reporte para reflejar los cambios en el riesgo de

crédito desde el reconocimiento inicial. En otras palabras, no es necesario que ocurra un evento crediticio para que se reconozcan las pérdidas crediticias

La Sociedad aplicó el enfoque simplificado para reconocer pérdidas crediticias esperadas a lo largo de la vida del activo para sus cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar, como es requerido por NIIF 9. En relación con las cuentas por cobrar a partes relacionadas, la Administración ha evaluado que no existe riesgo de crédito desde el reconocimiento inicial hasta el 31 de diciembre de 2018, lo anterior basado en la evidencia histórica de cobrabilidad de los flujos de fondos y a la certeza de que no existen cambios relevantes en el mercado. Por consiguiente, la Administración no espera reconocer pérdidas crediticias esperadas en los próximos 12 meses para las cuentas por cobrar a empresas relacionadas.

Al 31 de diciembre de 2018, las pruebas de deterioro realizados indican que no existe deterioro observable.

i. 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.

Ninguno de los cambios en clasificación de los activos financieros ha tenido un impacto en la posición financiera, resultados, otros resultados integrales o en resultados integrales de la Sociedad.

j. Activos intangibles - 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 año 2017, la Sociedad trabajó en la implementación de sistemas integrados SAP B1 en el área financiero contable e INFOR EAM para la gestión de activos y abastecimiento, la que finalizó en el transcurso del segundo semestre del año 2017.

Los costos asociados se registran bajo el rubro de intangibles como costos de implementación y son amortizados sobre la base de su vida útil, (ver detalle en Nota 10).

k. 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$348.705 al 31 de diciembre de 2018 y a M$237.123 al 31 de diciembre de 2017, (ver Nota 23).

- Los gastos de personal relacionados directamente con las obras en curso ascendieron a M$848.449 al 31 de diciembre de 2018 y a M$691.162 al 31 de diciembre de 2017.

- 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.m. 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.

l. Activos no corrientes disponibles para la venta – Los activos no corrientes (o grupos de enajenación) se clasifican como activos mantenidos para la venta y se reconocen al menor valor entre el importe en libros y el valor razonable menos los costos para la venta si su importe en libros se recupera principalmente a través de una transacción de venta en lugar del uso continuado.

m. Deterioro del valor de los activos no financieros - A lo largo del ejercicio, y fundamentalmente en la fecha de cierre del mismo, se evalúa si existe algún indicio de que algún activo hubiera podido sufrir una pérdida por deterioro. En caso de que exista 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.

La tasa de descuento aplicada al 31 de diciembre de 2018 fue de 6,5% nominal anual, al igual que al 31 de diciembre de 2017.

Los supuestos utilizados para determinar el valor de uso al 31 de diciembre de 2018 no presentan cambios importantes al cierre de los presentes estados financieros.

n. Pasivos financieros - Los pasivos financieros se clasifican dentro de las siguientes categorías de acuerdo con NIC 39:

(i) 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 situación del acuerdo contractual.

(ii) Instrumentos de patrimonio. Un instrumento de patrimonio es cualquier contrato que ponga de manifiesto una participación residual en los activos de la entidad una vez deducidos todos sus pasivos. Los instrumentos de patrimonio emitidos por la Sociedad se registran al monto la contraprestación recibida, netos de los costos directos de la emisión. La sociedad actualmente sólo tiene emitidos acciones de serie única.

(iii) Pasivos financieros. Los pasivos financieros se clasifican ya sea como “pasivo financiero a valor razonable a través de resultados” o como “otros pasivos financieros”.

(a) Pasivos financieros a valor razonable a través de resultados (FVTPL) - 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.

La Norma NIIF 9 en gran medida conserva los requerimientos existentes de la Norma NIC 39 para la clasificación de los pasivos financieros. No obstante, bajo la Norma NIC 39 todos los cambios en el valor razonable de los pasivos designados como FVTPL se reconocen en resultados, mientras que bajo la Norma NIIF 9 estos cambios en el valor razonable por lo general se presentan de la siguiente manera:

i) el importe del cambio en el valor razonable que es atribuible a cambios en el riesgo de crédito del pasivo se presenta en el otro resultado integral; y

ii) el importe restante del cambio en el valor razonable se presenta en resultados.

La Sociedad no ha designado ningún pasivo a FVTPL. La evaluación de la Sociedad indicó que no existía ningún impacto material respecto de la clasificación de los pasivos financieros al 1 de enero de 2018.

(b) 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.

ñ. Método de tasa de interés efectiva - El método de la tasa de interés efectiva corresponde al método de cálculo del costo amortizado de un activo o pasivo financiero y de la imputación de los ingresos y/o gastos financieros 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 instrumento financiero o, cuando sea apropiado, un período menor cuando el pasivo asociado tenga una opción de prepago que se estime será ejercida. Todos los pasivos bancarios y obligaciones financieras de largo plazo de la Sociedad, se encuentran registrados bajo éste método.

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

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

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 aplicación de NIIF 9 no ha tenido un impacto en la clasificación y medición de los pasivos financieros de la Sociedad.

o. 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.

p. 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 reestimadas en cada cierre contable posterior.

p.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.

p.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.

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

q. 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 2018 fue de un 5.75% y al 31 de diciembre de 2017 de un 5,5% nominal 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.

r. Reconocimiento de ingresos y gastos – Los ingresos se miden de acuerdo con el monto de la contraprestación a la cual la Sociedad espera tener derecho a cambio de los bienes o servicios prometidos a clientes, que no sean montos cobrados por terceros**.**

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 con el reglamento de transporte por oleoductos existente, en el año en que se prestan los servicios sobre base de unidades transportadas. Por cada prestación de servicios distintos a los de transporte se establece una obligación de desempeño la que da origen al reconocimiento de los resultados por ingresos ordinarios.

El detalle de los flujos de ingresos según la política contable de la Sociedad se revela en Nota 20. La aplicación de NIIF 15 no ha tenido un impacto en la situación financiera o en el desempeño financiero de la Sociedad.

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.

s. 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.

t. 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.

u. Dividendos - La Sociedad tiene como política distribuir el cien por ciento de los resultados del ejercicio, es por ello por lo 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.

v. 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.

w. 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.

x. 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.

y. 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:

Nuevas NIIF	**Fecha de aplicación obligatoria**
NIIF 9, *Instrumentos Financieros*	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018.
NIIF 15, *Ingresos procedentes de contratos con clientes*	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018.
Enmiendas a NIIF	**Fecha de aplicación obligatoria**
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 períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018, y sólo disponible durante tres años después de esa fecha.
Transferencias de propiedades de Inversión (enmiendas a NIC 40)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018.
Mejoras anuales ciclo 2014-2016 (enmiendas a NIIF 1 y NIC 28)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018.
Nuevas Interpretaciones	**Fecha de aplicación obligatoria**
CINIIF 22 *Operaciones en moneda extranjera y consideración anticipada*	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018.

Impacto de la aplicación de NIIF 9 *Instrumentos Financieros*

La NIIF 9 introduce nuevos requerimientos para la clasificación y medición de activos financieros y pasivos financieros, deterioro de activos financieros, y contabilidad de cobertura general. Los detalles de estos nuevos requerimientos, así como también el impacto en los estados financieros de la Sociedad se describen más adelante. La Sociedad ha aplicado NIIF 9 a contar del 1 de enero de 2018 y ha optado por no re-expresar información comparativa de períodos anteriores con respecto a los requerimientos de clasificación y medición (incluyendo deterioro). Adicionalmente, la Sociedad no posee instrumentos de cobertura que requieran de la aplicación de contabilidad de cobertura bajo NIIC 39 o NIIF 9. No existen diferencias en los valores libros de los activos financieros y pasivos financieros resultantes de la adopción de NIIF

9. Por consiguiente, la información presentada para el año 2017 no refleja los requerimientos de NIIF 9, sino que aquellos establecidos en NIC 39.

Clasificación y medición de activos financieros: La fecha de aplicación inicial en la cual la Sociedad ha evaluado sus actuales activos financieros y pasivos financieros en términos de los requerimientos de NIIF 9 es el 1 de enero de 2018. Por consiguiente, la Sociedad ha aplicado los requerimientos de NIIF 9 a instrumentos que no han sido dados de baja al 1 de enero de 2018 y no ha aplicado los requerimientos a instrumentos que ya fueron dados de baja al 1 de enero de 2018. Los importes comparativos en relación con instrumentos que no han sido dados de baja al 1 de enero de 2018 no han sido re-expresados.

Todos los activos financieros que están dentro del alcance de NIIF 9 son requeridos a ser posteriormente medidos a costo amortizado o valor razonable. Específicamente, los instrumentos de deuda que son mantenidos dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es cobrar los flujos de efectivo contractuales, y que tienen flujos de efectivo contractuales que son solamente pagos del capital e intereses sobre el capital pendiente son generalmente medidos a costo amortizado al cierre de los períodos contables posteriores. Los instrumentos de deuda que son mantenidos dentro de un modelo de negocios cuyo objetivo es logrado mediante el cobro de los flujos de efectivo contractuales y la venta de activos financieros, y que tienen términos contractuales que dan origen en fechas especificadas a flujos de efectivo que son solamente pagos de capital e intereses sobre el capital pendiente, son generalmente medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales. Todos los otros instrumentos de deuda e instrumentos de patrimonio son medidos a su valor razonable al cierre de los períodos contables posteriores. Adicionalmente, bajo NIIF 9, las entidades podrían realizar una elección irrevocable para presentar los cambios posteriores en el valor razonable de un instrumento de patrimonio (que no es mantenido para negociación, ni es una consideración contingente reconocida por un adquiriente en una combinación de negocios) en otros resultados integrales, donde generalmente los ingresos por dividendos serían reconocidos en resultados.

Con respecto a la medición de pasivos financieros designados para ser medidos a valor razonable con cambios en resultados, NIIF 9 requiere que el importe del cambio en el valor razonable de un pasivo financiero que es atribuible a cambios en el riesgo de crédito de ese pasivo se presenta en otros resultados integrales, a menos que el reconocimiento de tales cambios en otros resultados integrales crearía o ampliaría un desbalance contable en resultados. Los cambios en el valor razonable atribuible al riesgo de crédito de un pasivo financiero no son clasificados posteriormente a resultados. Bajo NIC 39, el importe total del cambio en el valor razonable del pasivo financiero designado para ser medido a valor razonable con efecto en resultados se presenta como pérdida o ganancia.

La Administración de la Sociedad, revisó y evalúo los activos financieros al 1 de enero de 2018 y estimó que la exposición de riesgo de crédito es baja, debido a que las políticas de administración mantienen un riesgo acotado y sus flujos de efectivo son adecuados a los compromisos, producto que la cobranza a los clientes es estrictamente al contado, y las inversiones en activos distintos a la cuenta por cobrar de clientes son de bajo riesgo.

- Los activos financieros clasificados como ‘mantenidos al vencimiento’ y ‘préstamos y cuentas por cobrar’ bajo NIC 39 que eran medidos a costo amortizado, continúan siendo medidos a costo amortizado bajo NIIF 9 dado que ellos son mantenidos dentro de un modelo de negocio para cobrar los flujos de efectivo contractuales, y estos flujos de efectivo contractuales consisten solamente de pagos del capital e intereses sobre el capital pendiente;

- Los activos financieros que eran medidos a valor razonable con cambios en resultados (VRCCR) bajo NIC 39 continúan siendo medidos como tal bajo NIIF 9.

  Ninguno de los cambios en clasificación de los activos financieros ha tenido un impacto en la posición financiera, resultados, otros resultados integrales o en resultados integrales de la Sociedad.

Clasificación y medición de pasivos financieros

Un cambio significativo introducido por NIIF 9 en la clasificación y medición de pasivos financieros se relaciona con la contabilización de los cambios en el valor razonable de un pasivo financieros designado a valor razonable con cambios en resultados (VRCCR) atribuible a cambios en riesgo crediticio del emisor.

Específicamente, NIIF 9 requiere que los cambios en el valor razonable del pasivo financiero que es atribuible a los cambios en el riesgo crediticio de ese pasivo sean presentados en otros resultados integrales, a menos que el reconocimiento de los efectos de los cambios en el riesgo crediticio del pasivo en otros resultados integrales crearía o incrementaría una asimetría contable en resultados. Los cambios en el valor razonable atribuibles al riesgo crediticio de un pasivo financiero no son posteriormente reclasificados a resultados, en su lugar son transferidos a resultados retenidos cuando el pasivo financiero es dado de baja. Previamente, bajo NIC 39, el importe total del cambio en el valor razonable del pasivo financiero designado a valor razonable con cambios en resultados (VRCCR) era presentado en resultados.
La aplicación de NIIF 9 no ha tenido un impacto en la clasificación y medición de los pasivos financieros de la Sociedad.

Deterioro: En relación con el deterioro de los activos financieros, la NIIF 9 exige un modelo de pérdidas crediticias esperadas, en contraposición con el modelo de pérdidas crediticias incurridas bajo NIC 39. El modelo de pérdidas crediticias esperadas exige que una entidad contabilice las pérdidas crediticias esperadas y los cambios en esas pérdidas crediticias esperadas en cada fecha de reporte para reflejar los cambios en el riesgo de crédito desde el reconocimiento inicial. En otras palabras, no es necesario que ocurra un evento crediticio para que se reconozcan las pérdidas crediticias.

La NIIF 9 también establece un enfoque simplificado para medir la corrección de valor por pérdidas a un importe igual a la PCE durante el tiempo de vida del activo para cuentas comerciales por cobrar, activos de contratos y cuentas por cobrar por arrendamiento bajo ciertas circunstancias.

Al 1 de enero de 2018, la Administración de la Sociedad revisaron y evaluaron por deterioro los activos financieros, importes adeudados de clientes y contratos de garantías financieras de la Sociedad usando información razonable y sustentable que estaba disponible sin costo o esfuerzo desproporcionado en conformidad con NIIF 9 para determinar el riesgo crediticio de los activos financieros respectivos en la fecha en que fueron inicialmente reconocidos, y lo comparó con el riesgo crediticio al 1 de enero de 2018. Concluyendo que la aplicación de NIIF 9 no ha tenido un impacto en la clasificación de los activos financieros de la Sociedad.

Contabilidad de Coberturas: Los nuevos requerimientos generales de contabilidad de cobertura mantienen los tres tipos de mecanismos de contabilidad de cobertura actualmente disponibles en NIC 39. Bajo NIIF 9, se ha introducido una mayor flexibilidad a los tipos de transacciones elegibles para contabilidad de cobertura, específicamente se ha ampliado los tipos de instrumentos que califican como instrumentos de cobertura y los tipos de componentes de riesgo de ítems no financieros que son elegibles para contabilidad de cobertura. Adicionalmente, la prueba de efectividad ha sido revisada y reemplazada con el principio de 'relación económica' o "modelo de negocio". La evaluación retrospectiva de la efectividad de la cobertura ya no será requerida. También se han introducido requerimientos mejorados de revelación acerca de las actividades de gestión de riesgos de la entidad.

La aplicación por primera vez de NIIF 9 no ha tenido ningún impacto sobre los resultados y la posición financiera de la Sociedad en el período actual o en períodos anteriores, considerando que la Sociedad, para todos sus períodos de reporte presentados, no ha entrado en ninguna relación de cobertura.

Impacto de la aplicación de NIIF 15 ***Ingresos de Actividades Ordinarias procedentes de Contratos con Clientes***

En el periodo actual, la Sociedad ha aplicado NIIF 15 Ingresos de Actividades Ordinarias procedentes de Contratos con Clientes. NIIF 15 introduce un enfoque de cinco pasos para el reconocimiento de ingresos. Se han agregado guías mucho más prescriptivas en NIIF 15 para tratar con escenarios específicos.

NIIF 15 utiliza los términos 'activo del contrato' y 'pasivo del contrato' para describir lo que podría comúnmente ser conocido como 'ingresos devengados' e 'ingresos diferidos', sin embargo, la Norma no prohíbe a una entidad a usar descripciones alternativas en el estado de situación financiera. La Sociedad ha adoptado la terminología utilizadas en NIIF 15 para describir esos saldos de balance.

Las políticas contables de la Sociedad para sus flujos de ingresos se revelan en detalle en Nota 20. Aparte de proporcionar revelaciones más extensas sobre las transacciones de ingresos de la Sociedad, la aplicación de NIIF 15 no ha tenido un impacto en la situación financiera o en el desempeño financiero de la Sociedad.

Impacto de la aplicación de Enmiendas, Nuevas Interpretaciones

La aplicación de las enmiendas y nuevas interpretaciones no ha tenido un efecto significativo en los montos aportados en estos estados financieros, sin embargo, podría 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 16, *Arrendamientos*	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019.
NIIF 17, *Contratos de Seguros*	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2021.
Enmiendas a NIIF	**Fecha de aplicación obligatoria**
Venta o Aportación de activos entre un Inversionista y su Asociada o Negocio Conjunto (enmiendas a NIIF 10 y NIC 28)	Fecha de vigencia aplazada indefinidamente
Características de prepago con compensación negativa (enmiendas a NIIF 9)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019.
Participaciones de largo plazo en Asociadas y Negocios Conjuntos (enmiendas a NIC 28)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019.
Mejoras anuales ciclo 2015-2017 (enmiendas a NIIF 3, NIIF 11, NIC 12 y NIC 23)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019.
Modificaciones al plan, reducciones y liquidaciones (enmiendas a NIC 19)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019.
Definición de un negocio (enmiendas a NIIF 3)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2020.
Definición de Material (enmiendas a NIC 1 y NIC 8)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2020.
Marco Conceptual para el Reporte Financiero Revisado	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2020
Nuevas Interpretaciones	**Fecha de aplicación obligatoria**
CINIIF 23 *Incertidumbre sobre tratamiento de impuesto a las ganancias*	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019.

La Administración está evaluando el impacto de la aplicación de NIIF 16 y CINIIF 23, sin embargo, no es posible proporcionar una estimación razonable de los efectos que estas normas tendrán hasta que la administración realice una revisión detallada. En opinión de la Administración, no se espera que la aplicación futura de las otras normas y enmiendas e interpretaciones tengan un efecto significativo en los estados financieros.

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 poseen riesgos de pérdida crediticias esperadas, ni tampoco existe exposición en los saldos de efectivo y equivalentes al efectivo, y deudores comerciales, dada la calidad crediticia 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.

Basado en los antecedentes de los clientes, su solvencia económica y sus antecedentes y comportamiento histórico, la Sociedad no provisiona deterioro en sus cuentas por cobrar asociadas a deudores por venta, considerando que el riesgo de crédito es poco significativo.

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 es suficiente, 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 1.16 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$826.974 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 financieros, del total de M$83.594.419, M$46.071.598 corresponden a obligaciones con el público, bonos serie C por un capital de M$18.371.161, emitidos a 7 años a una tasa cupón fija de 4,70%; y bonos serie B por un capital de UF1.000.000, emitidos a 21 años, a una tasa cupón fija del 3,40%; y M$ 6.161.602 en créditos bancarios de largo plazo a una tasa fija del 4,77%, y M$31.361.219 de créditos bancarios corrientes 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$95.340 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 2018:

	Años de vencimiento			
	Año 2018 M$	**De 1 a 3 años M$**	**Mas de 3 años M$**	**Total M$**
Prestamos en pesos que devengan intereses	31.390.350	6.252.345	-	37.642.695
Bonos locales en pesos que devengan intereses	6.879.367	12.908.515	-	19.787.882
Bonos locales en UF que devengan intereses	929.408	4.647.041	36.627.525	42.203.974
Totales	39.199.125	23.807.901	36.627.525	99.634.551

Las políticas en la Administración de estos riesgos son establecidas 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 período 2018 no se han llevado a cabo operaciones de cobertura de riesgo.

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, 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 con 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 los 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 2018 y 2017 es la siguiente:

	31.12.2018 M$	**31.12.2017** M$
Bancos $	148.840	122.562
Bancos US$	3.991	885
Depósitos a plazo $	500.102	1.277.187
Totales	652.933	1.400.634

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:

Moneda	**31.12.2018** M$	**31.12.2017** M$
Pesos Chilenos	648.942	1.399.749
Dolares	3.991	885
Totales	652.933	1.400.634

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 2018 y 2017, es el siguiente:

	31.12.2018 M$	31.12.2017 M$
Corrientes:		
Gastos pagados por anticipado	336.497	321.663
Totales	336.497	321.663
No corrientes:		
Otras inversiones de largo plazo	2.126	2.126
Totales	2.126	2.126

7. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR, CORRIENTES

a. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar:

		Total corriente	
		31.12.2018 M$	31.12.2017 M$
Deudores comerciales	Pesos no reajustable	396.000	318.372
Menos: Provisión por pérdidas por deterioro de deudores comerciales		-	-
Deudores comerciales, neto		396.000	318.372
Otras cuentas por cobrar	Pesos no reajustable	622.660	420.083
Menos: Provisión por pérdidas por deterioro de otras cuentas por cobrar		-	-
Otras cuentas por cobrar, neto		622.660	420.083
Totales		1.018.660	738.455
Menos: Parte no corriente		-	-
Total deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corriente		1.018.660	738.455

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

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar

Al 31.12.2018	Tipo de moneda	Número de clientes	Cartera al día M$	Morosidad 1-30 días M$	Morosidad superior a 30 días M$	Total Corriente M$
Deudores comerciales bruto	Pesos no reajustable	4	382.893	13.108	-	396.000
Provisión de deterioro			-	-	-	-
Otras cuentas por cobrar bruto	Pesos no reajustable		622.660	-	-	622.660
Provisión de deterioro			-	-	-	-
Totales			**1.005.553**	13.108	-	**1.018.660**

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar

Al 31.12.2017	Tipo de moneda	Número de clientes	Cartera al día M$	Morosidad 1-30 días M$	Morosidad superior a 30 días M$	Total Corriente M$
Deudores comerciales bruto	Pesos no reajustable	3	318.372	-	-	318.372
Provisión de deterioro			-	-	-	-
Otras cuentas por cobrar bruto	Pesos no reajustable		420.083	-	-	420.083
Provisión de deterioro			-	-	-	-
Totales			**738.455**	-	-	**738.455**

El período de crédito promedio para el servicio de transporte es de 20 días al 31 de diciembre de 2018 y 2017.

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.
Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, 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 31.12.2018 M$	Total corriente 31.12.2017 M$
Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A.	99.520.000-7	Chile	Accionista	1.395.046	1.233.611
ENAP Refineria S.A.	87.756.500-9	Chile	Accionistas comunes	2.739.861	1.445.867
Esmax Distribución Limitada	79.588.870-5	Chile	Accionista	27.804	40.708
Empresa Nacional de Energía Enex S.A.	92.011.000-2	Chile	Accionista	40.719	27.259
Sonamar S.A.	76.384.550-8	Chile	Accionistas comunes	31.223	32.790
Totales				4.234.653	2.780.235

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, basado en los antecedentes de los clientes, su solvencia y comportamiento histórico de cumplimiento.

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 31.12.2018 M$	Total corriente 31.12.2017 M$
Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A.	99.520.000-7	Chile	Accionista	2.148.651	2.333.480
Empresa Nacional del Petróleo	92.604.000-6	Chile	Accionista	529.471	575.098
Abastible S.A.	91.806.000-6	Chile	Accionista	631.496	685.914
ENAP Refineria S.A.	87.756.500-9	Chile	Accionistas comunes	-	1.909
Empresa Nacional de Energía Enex S.A.	92.011.000-2	Chile	Accionista	786.343	854.105
Esmax Inversiones S.A. (Ex Esmax Distribución Ltda)	76.839.798-8	Chile	Accionista	1.168.068	1.268.725
Totales				5.264.029	5.719.231

Estos saldos por pagar corresponden principalmente a dividendos provisorios, correspondientes al resultado acumulado entre septiembre y diciembre del año 2018. Los que serán distribuidos en calidad de dividendo definitivo durante el mes de abril de 2019.

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	Pais	Naturaleza	Descripción	Moneda	31.12.2018 Monto de las transacciones M$	31.12.2018 Efecto en resultados (cargo) abono M$	31.12.2017 Monto de las transacciones M$	31.12.2017 Efecto en resultados (cargo) abono M$
Cia.Petróleos de Chile Copec S.A.	99.520.000-7	Chile	Accionista	Transporte de combustible	Peso	18.825.571	18.825.571	20.425.478	20.425.478
				Otros ingresos		57.260	57.260	64.010	64.010
				Compras de combustible		(62.066)	(62.066)	(48.942)	(48.942)
				Compras de energía		(26.165)	(26.165)	(27.357)	(27.357)
				Pago de Dividendos		(9.790.743)	-	(9.846.439)	-
Esmax Distribución Limitada	79.588.870-5	Chile	Accionista	Transporte de combustible	Peso	474.450	474.450	424.180	424.180
Esmax Inversiones S.A. (Ex Esmax Distribución Ltda)	76.839.798-8	Chile	Accionista	Pago de Dividendos		(5.326.410)	-	(5.356.711)	-
Empresa Nacional de Energía Enex S.A.	92.011.000-2	Chile	Accionista	Transporte de combustible	Peso	380.938	380.938	198.274	198.274
				Pago de Dividendos		(3.585.738)	-	(3.606.136)	-
Enap Refinerías S.A.	87.756.500-9	Chile	Accionistas comunes	Transporte de combustible	Peso	24.972.161	24.972.161	22.967.905	22.967.905
				Otros ingresos		215.526	215.526	230.373	230.373
				Compras de energía		(13)	(13)	(2.121)	(2.121)
Abastible S.A.	91.806.000-6	Chile	Accionista	Embarques y mediciones	Peso	-	-	182	182
				Pago de Dividendos		(2.879.630)	-	(2.896.011)	-
Empresa Nacional del Petróleo	92.604.000-6	Chile	Accionista	Pago de Dividendos		(2.414.397)	-	(2.428.132)	-
Sociedad Nacional Marítima S.A.	76.384.550-8	Chile	Accionistas comunes	Servicios de administración	Peso	382.169	382.169	376.105	376.105

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 2018 y 2017, 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 celebrada con fecha 27 de marzo de 2018, se acordó que por el desempeño de sus cargos que los directores y suplentes percibirán remuneraciones entre los períodos de abril de 2018 y hasta la fecha de la celebración de la próxima junta ordinaria en 2019. En consecuencia, la remuneración mensual para el presidente del directorio será de UF100 y UF50 para los directores y/o suplentes: El desembolso por este concepto al 31 de diciembre de 2018 y 2017 es el siguiente:

Dieta Directores:	31.12.2018 Monto de las transacciones M$	31.12.2018 abono (cargo) resultados M$	31.12.2017 Monto de las transacciones M$	31.12.2017 abono (cargo) resultados M$
Honorarios Directores	165.719	(165.719)	93.304	(93.304)
Total remuneraciones recibidas por el Diectorio	165.719	(165.719)	93.304	(93.304)

Adicionalmente el detalle de los importes pagados a la Gerencia y personal clave al 31 de diciembre de 2018 y 2017 es el siguiente:

Gerencia y personal clave:	31.12.2018 Monto de las transacciones M$	31.12.2018 abono (cargo) resultados M$	31.12.2017 Monto de las transacciones M$	31.12.2017 abono (cargo) resultados M$
Remuneraciones, gratificaciones y bonos	928.305	(928.305)	907.363	(907.363)
Total remuneraciones recibidas por el personal clave	928.305	(928.305)	907.363	(907.363)

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:

	Total no corriente	
	31.12.2018 M$	31.12.2017 M$
Vehículos	15.004	1.676
Totales	15.004	1.676

10. OTROS ACTIVOS FINANCIEROS NO CORRIENTES

Durante el segundo semestre del año 2016 y durante el año 2017, la Sociedad trabajó en la implementación de dos sistemas integrados; SAP B1 destinado a cubrir el área financiero contable e INFOR a través del sistema EAM, sistema orientado a las áreas de gestión de activos y abastecimiento. Según política contable descrita en Nota 2.1j. La Sociedad registra los desembolsos realizados al 31 de diciembre de 2018 bajo el rubro de intangibles que están siendo amortizados a partir de enero del año 2018. El detalle es el siguiente:

	31-12-2018			31.12.2017		
Intangibles	**Valor bruto** M$	**Amortización** M$	**Valor neto** M$	**Valor bruto** M$	**Amortización** M$	**Valor neto** M$
Implementación INFOR	275.554	(45.927)	229.627	270.052	-	270.052
Implementación SAP B1	230.805	(38.467)	192.338	230.805	-	230.805
Total Intagibles	506.359	(84.394)	421.965	500.857	-	500.857

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 2018 y 2017, a valores brutos, netos y su depreciación es la siguiente:

	31.12.2018			31.12.2017		
Propiedades, planta y equipos	**Valor bruto** M$	**Depreciación** M$	**Valor neto** M$	**Valor bruto** M$	**Depreciación** M$	**Valor neto** M$
Construcción en curso	22.824.206	-	22.824.206	12.756.985	-	12.756.985
Terrenos	2.735.674	-	2.735.674	2.735.674	-	2.735.674
Edificios	2.079.704	(605.210)	1.474.494	1.871.814	(522.373)	1.349.441
Planta y equipos	33.436.582	(19.475.591)	13.960.991	32.427.063	(18.185.507)	14.241.556
Equipamiento de tecnologías de la información	2.912.550	(2.679.890)	232.660	2.839.917	(2.587.849)	252.068
Instalaciones fijas y accesorios	199.990.868	(45.844.140)	154.146.728	196.698.025	(40.717.785)	155.980.240
Vehículos de motor	906.469	(390.029)	516.440	821.385	(370.756)	450.629
Otras propiedades, planta y equipo	4.434	(4.434)	-	4.434	(4.434)	-
Total propiedades, planta y equipos	264.890.487	(68.999.294)	195.891.193	250.155.297	(62.388.704)	187.766.593

b. Movimientos:

Los movimientos contables al 31 de diciembre de 2018 y 2017, correspondientes a propiedades, plantas y equipos, neto son los siguientes:

Al 31 de diciembre de 2018

Propiedades, plantas y equipos, neto	Construcción en curso M$	Terrenos M$	Edificios M$	Plantas y Equipos M$	Equipamento de Tecnologias 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 2018	12.756.985	2.735.674	1.349.441	14.241.556	252.068	155.980.240	450.629	187.766.593
Movimientos:								
Adiciones	14.769.450	-	4.116	1.199	71.218	18.811	259.652	15.124.446
Desapropiaciones	-	-	-	-	-	-	(50.241)	(50.241)
Transferencias a (desde) construcción en curso	(4.505.595)	-	203.774	1.025.581	1.416	3.274.824	-	-
Gastos por depreciación	-	-	(82.837)	(1.290.085)	(92.042)	(5.126.356)	(143.600)	(6.734.920)
Otros incrementos (decrementos)	(196.634)	-	-	(17.260)		(791)	-	(214.685)
Total movimientos	10.067.221		125.053	(280.565)	(19.408)	(1.833.512)	65.811	8.124.600
Saldo final al 31 de Diciembre de 2018	22.824.206	2.735.674	1.474.494	13.960.991	232.660	154.146.728	516.440	195.891.193

Al 31 de diciembre de 2017

Propiedades, plantas y equipos, neto	Construcción en curso M$	Terrenos M$	Edificios M$	Plantas y Equipos M$	Equipamento de Tecnologias 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 2017	12.944.085	2.735.674	1.362.920	13.701.609	205.514	154.964.635	433.321	186.347.758
Movimientos:								
Adiciones	7.448.165	-	32.795	260.348	83.557	40.351	167.370	8.032.586
Desapropiaciones	(3.583)	-	-	-	-	-	(23.232)	(26.815)
Transferencias a (desde) construcción en curso	(7.433.716)	-	16.479	1.450.874	49.749	5.916.614	-	
Gastos por depreciación		-	(62.753)	(1.171.275)	(86.752)	(4.944.170)	(127.380)	(6.392.330)
Otros incrementos (decrementos)	(197.966)	-	-	-	-	2.810	550	(194.606)
Total movimientos	(187.100)	-	(13.479)	539.947	46.554	1.015.605	17.308	1.418.835
Saldo final al 31 de Diciembre de 2017	12.756.985	2.735.674	1.349.441	14.241.556	252.068	155.980.240	450.629	187.766.593

- **Información adicional**

Las adiciones al 31 de diciembre de 2018 corresponden principalmente a obras en curso, las que ascienden a M$14.769.450, el resto de las adiciones corresponden a otros activos fijos y ascendieron a M$354.996

Tal como se indica en nota 2.h, la Sociedad capitalizo en obras en curso, gastos por intereses por M$348.705 a una tasa ponderada equivalente al 4.4% al 31 de diciembre de 2018, (M$237.123 al 31 de diciembre de 2017).

Al 31 de diciembre de 2018, se constituyeron provisiones por obras en curso que no constituyen flujos por M$4.290.523. Al 31 de diciembre de 2017 fue M$1.266.510.

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 2018 y 2017, no existen compromisos de compras de las obras en curso, excepto las inversiones de medio ambiente (ver Nota 28).

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

Al 31 de diciembre de 2018, la sociedad no registra propiedades, planta y equipos entregados en garantía ni hipotecadas 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 2018, se han registrado en resultados (costos de explotación) M$6.734.920 y M$6.392.330 al 31 de diciembre de 2017, respectivamente por este concepto.

Las vidas útiles estimadas por clases de activo al 31 de diciembre de 2018 son las siguientes:

	Vida útil promedio mínima años	**Vida útil promedio máxima años**
Edificios	10	100
Planta y equipo	10	60
Equipamento de tecnologia 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 2018 y 2017, no existen elementos significativos de Propiedad, Planta y equipo, totalmente depreciados, que aún se encuentren en operaciones.

12. ACTIVOS (PASIVOS) POR IMPUESTOS CORRIENTES

Los pasivos por impuestos corrientes al 31 de diciembre de 2018 y 2017 se detallan a continuación:

	Total corriente	
	31.12.2018	**31.12.2017**
	M$	M$
Provisión impuesto a la renta	(7.926.784)	(8.014.947)
Impuesto unico Artículo 21	(13.695)	(56.285)
Pagos provisionales mensuales	8.711.392	8.102.693
Iva débito por pagar	(516.142)	(591.027)
Otros impuestos por recuperar	216.325	120.836
Totales	471.096	(438.730)

13. OTROS PASIVOS FINANCIEROS, CORRIENTES Y NO CORRIENTES

El detalle de los pasivos financieros que devengan intereses al 31 de diciembre de 2018 y 2017 es el siguiente:

a. Obligaciones con entidades financieras:

	31.12.2018	**31.12.2017**
	M$	M$
Corriente:		
Préstamos bancarios	31.361.219	26.837.798
Bonos en $	6.172.828	6.196.909
Bonos en UF	78.007	75.817
Total otros pasivos financieros corrientes	**37.612.054**	**33.110.524**
No corriente:		
Préstamos bancarios	6.161.602	-
Bonos en $	12.198.333	18.286.612
Bonos en UF	27.622.430	26.868.778
Total otros pasivos financieros no corrientes	**45.982.365**	**45.155.390**
Total otros pasivos financieros	**83.594.419**	**78.265.914**

Los intereses devengados al 31 de diciembre de 2018 son M$229.659 de los cuales M$78.823 representan devengo de créditos bancarios, (M$210.523 al 31 de diciembre de 2017) los que se presentan en obligaciones corrientes.

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

Al 31 de diciembre de 2018

Rut		Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	Tipo de tasa	Tasa de interés efectiva	Tipo de amortización	Vencimientos De 0 a 90 días M$	Vencimientos De 3 a 12 meses M$	Vencimientos De 1 a3 años M$	Vencimientos Mas de 3 años M$	Totales Corriente M$	Totales No corriente M$
Rut	**Préstamos con bancos:**											
97.032.000-8	SCOTIABANK	pesos	4,77	fija	4,97	anual	-	-	6.161.602	-	-	6.161.602
97.032.000-8	SCOTIABANK	pesos	2,61	fija	2,61	Mensual	31.361.219	-	-	-	31.361.219	-
	Totales préstamos con bancos	-	-	-	-	-	31.361.219	-	6.161.602	-	31.361.219	6.161.602
	Bonos											
	Bonos $	pesos	4,70	fija	4,76	Semestral	-	6.172.828	12.198.333	-	6.172.828	12.198.333
	Bonos UF	UF	3,40	fija	3,43	Semestral	-	78.007	-	27.622.430	78.007	27.622.430
	Totales Bonos							6.250.835	12.198.333	27.622.430	6.250.835	39.820.763
	Totales	-	-	-	-	-	31.361.219	6.250.835	18.359.935	27.622.430	37.612.054	45.982.365

Al 31 de diciembre de 2017

Rut		Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	Tipo de tasa	Tasa de interés efectiva	Tipo de amortización	Vencimientos De 0 a 90 días M$	Vencimientos De 3 a 12 meses M$	Vencimientos De 1 a 3 años M$	Vencimientos Mas de 3 años M$	Totales Corriente M$	Totales No corriente M$
Rut	**Préstamos con bancos:**											
97.032.000-8	BBVA $	pesos	2,40	fija	2,61	Mensual	26.837.798	-	-	-	26.837.798	-
	Totales préstamos con bancos	-	-	-	-	-	26.837.798	-	-	-	26.837.798	-
	Bonos											
	Bonos $	pesos	4,70	fija	4,76	Semestral	-	6.196.909	18.286.612	-	6.196.909	18.286.612
	Bonos UF	UF	3,40	-	3,43	Semestral	-	75.817	-	26.868.778	75.817	26.868.778
	Totales Bonos							6.272.726	18.286.612	26.868.778	6.272.726	45.155.390
	Totales	-	-	-	-	-	26.837.798	6.272.726	18.286.612	26.868.778	33.110.524	45.155.390

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 fue el refinanciamiento de pasivos financieros mantenidos.

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 2018

		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$
Rut	**Préstamos con bancos:**											
97.032.000-8	SCOTIABANK	pesos	2,61	fija	2,61	mesual	31.390.350	-	-	-	31.390.350	-
97.032.000-8	SCOTIABANK	pesos	4,77	fija	4,97	anual	-	-	6.252.345	-	-	6.252.345
	Totales préstamos con bancos	-	-	-	-	-	31.390.350	-	6.252.345	-	31.390.350	6.252.345
	Bonos											
	Bonos $	pesos	4,70	fija	4,76	Semestral	-	6.879.367	12.908.515	-	6.879.367	12.908.515
	Bonos UF	UF	3,40	fija	3,43	Semestral	-	929.408	4.647.041	36.627.525	929.408	41.274.566
	Totales Bonos							7.808.775	17.555.556	36.627.525	7.808.775	54.183.081
	Totales	-	-	-	-	-	31.390.350	7.808.775	23.807.901	36.627.525	39.199.125	60.435.426

Al 31 de diciembre de 2017

		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$
Rut	**Préstamos con bancos:**											
97.032.000-8	BBVA $	pesos	2,40	fija	2,61	mesual	26.859.998				26.859.998	
	Totales préstamos con bancos	-	-	-	-	-	26.859.998	-	-	-	26.859.998	-
	Bonos											
	Bonos $	pesos	4,70	fija	4,87	Semestral	-	7.162.773	19.787.882	-	7.162.773	19.787.882
	Bonos UF	UF	3,40	-	3,43	Semestral	-	903.526	2.710.579	38.318.103	903.526	41.028.682
	Totales Bonos							8.066.299	22.498.461	38.318.103	8.066.299	60.816.564
	Totales	-	-	-	-	-	26.859.998	8.066.299	22.498.461	38.318.103	34.926.297	60.816.564

f. La siguiente tabla detalla los cambios en los pasivos que se originan de actividades de financiamiento de la Sociedad incluyendo aquellos cambios que representan flujos de efectivo y cambios que no representan flujo de afectivo al 31 de diciembre de 2018.

Los pasivos que se originan de actividades de financiamiento son aquellos que han sido clasificados en el estado de flujos de efectivo como flujo de efectivo de actividades de financiamiento, y el detalle es el siguiente:

Al 31 de diciembre de 2018

Pasivos que se originan de actividades de financiamiento	Saldo al 1-1-2018	Flujos de efectivo de financiamiento		Cambios que no representan flujos de efectivo			Saldo al 31-12-2018
		Provenientes	Utilizados	Total	Unidad de reajuste	Otros cambios (1)	
	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Préstamos bancarios (Nota 13)	26.837.798	10.680.000	(804.859)	9.875.141	-	809.882	37.522.821
Obligaciones con el público no garantizadas (Nota 13)	51.428.116	-	(8.083.635)	(8.083.635)	769.489	1.957.628	46.071.598
Total	**78.265.914**	**10.680.000**	**(8.888.494)**	**1.791.506**	**769.489**	**2.767.510**	**83.594.419**

(1) Corresponde al devengamiento de intereses

Al 31 de diciembre de 2017

Pasivos que se originan de actividades de finaciamiento	Saldo al 1-1-2017	Flujos de efectivo de financiamiento		Cambios que no representan flujos de efectivo			Saldo al 31-12-2017
		Provenientes	Utilizados	Total	Unidad de reajuste	Otros cambios (1)	
	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Préstamos bancarios (Nota 13)	26.818.732	17.299.991	(18.089.921)	(789.930)	-	808.996	26.837.798
Obligaciones con el público no garantizadas (Nota 13)	50.977.140	-	(2.033.321)	(2.033.321)	452.410	2.031.887	51.428.116
Total	**77.795.872**	**17.299.991**	**(20.123.242)**	**(2.823.251)**	**452.410**	**2.840.883**	**78.265.914**

(1) Corresponde al devengamiento de intereses

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 31.12.2018	Costo amortizado		
	Mantenidos al vencimiento	Préstamos y cuentas por cobrar	Total
	M$	M$	M$
Deudores comerciales y cuentas por cobrar	-	1.018.660	1.018.660
Cuentas por cobrar entidades relacionadas	-	4.234.653	4.234.653
Efectivo y equivalentes al efectivo	652.933	-	652.933
Total activo financieros	652.933	5.253.313	5.906.246

Al 31.12.2017	Costo amortizado		
	Mantenidos al vencimiento M$	Préstamos y cuentas por cobrar M$	Total M$
Deudores comerciales y cuentas por cobrar	-	738.455	738.455
Cuentas por cobrar entidades relacionadas	-	2.780.235	2.780.235
Efectivo y equivalentes al efectivo	1.400.634	-	1.400.634
Total activo financieros	1.400.634	3.518.690	4.919.324

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 31.12.2018	Préstamos y cuentas por pagar M$
Préstamos que devengan intereses	37.522.821
Bonos corporativos	46.071.598
Acreedores comerciales y cuentas por pagar	6.652.771
Cuentas por pagar entidades relacionadas	5.264.029
Total pasivos financieros	95.511.219

Al 31.12.2017	Préstamos y cuentas por pagar M$
Préstamos que devengan intereses	26.837.798
Bonos corporativos	51.428.116
Acreedores comerciales y cuentas por pagar	3.060.794
Cuentas por pagar entidades relacionadas	5.719.231
Total pasivos financieros	87.045.939

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 31.12.2018	**Activos financieros**	
	Total M$	**Sin interés** M$
Dólar	3.991	3.991
Pesos chilenos	5.902.255	5.902.255
Total activos financieros	5.906.246	5.906.246

Al 31.12.2017	**Activos financieros**	
	Total M$	**Sin interés** M$
Dólar	885	885
Pesos chilenos	4.918.439	4.918.439
Total activos financieros	4.919.324	4.919.324

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 31.12.2018	**Pasivos financieros**			**Tasa pasivos financieros**	
	Total M$	**Tasa fija** M$	**Sin interés** M$	**Tasa promedio** %	**Período promedio años**
UF	27.700.437	27.700.437	-	3,40%	20
Pesos chilenos	67.810.782	55.893.982	11.916.800	3,95%	6
Total pasivos financieros	95.511.219	83.594.419	11.916.800		

Al 31.12.2017	**Pasivos financieros**			**Tasa pasivos financieros**	
	Total M$	**Tasa fija** M$	**Sin interés** M$	**Tasa promedio** %	**Período promedio años**
UF	26.944.595	26.944.595	-	3,40%	20
Pesos chilenos	60.101.344	51.321.319	8.780.025	4,31%	6
Total pasivos financieros	87.045.939	78.265.914	8.780.025		

15. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2018 y 2017 es la siguiente:

Al 31.12.2018

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	2.792.200	-	-	2.792.200	30
Nacional	Suministros materiales y equipos	Pesos chilenos	377.998	-	-	377.998	30
Nacional	Contrato de servicios	Pesos chilenos	2.223.342	-	-	2.223.342	30
Nacional	Retención de contratistas	Pesos chilenos	440.255	-	-	440.255	(i)
Nacional	Otros por pagar	Pesos chilenos	513.859	-	-	513.859	30
	Totales		**6.652.771**	-	-	**6.652.771**	

Al 31.12.2017

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	1.158.126	-	-	1.158.126	30
Nacional	Suministros materiales y equipos	Pesos chilenos	38.870	-	-	38.870	30
Nacional	Contrato de servicios	Pesos chilenos	708.162	-	-	708.162	30
Nacional	Retención de contratistas	Pesos chilenos	164.997	-	-	164.997	(i)
Nacional	Seguros por pagar	Pesos chilenos	302.112	-	-	302.112	30
Nacional	Otros por pagar	Pesos chilenos	688.527	-	-	688.527	30
	Totales		**3.060.794**	-	-	**3.060.794**	

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 2018 y 2017no 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:

			Corriente	
Acreedor	**Rut**	**Deudor**	**31.12.2018**	**31.12.2017**
			%	%
Rosen Europe	00000011-6	Sonacol S.A.	23,54%	9,20%
Ing. Construcc. y Mant. Ind. Aconcagua Ltda.	79.708.040-3	Sonacol S.A.	22,84%	20,74%
Terracom Ingeniería y servicios Ltda.	76.019.553-7	Sonacol S.A.	19,59%	6,51%
Bme Andina y asociados S.A.	76.069.694-3	Sonacol S.A.	6,81%	8,51%
Tecma Chilena S.A.	85.301.100-2	Sonacol S.A.	5,36%	0,00%
Gamma Ingenieros s.a.	96.882.850-9	Sonacol S.A.	2,23%	4,28%
Gie Chile SPA	76.376.356-0	Sonacol S.A.	2,13%	0,00%
Ricardo Solis S.	5.977.379-8	Sonacol S.A.	1,27%	0,00%
Quasar Comunicaciones aplicadas S.A.	96.908.040-0	Sonacol S.A.	1,08%	0,00%
Cruz y Dávila Ingenieros consultores Ltda.	87.930.900-K	Sonacol S.A.	1,02%	0,00%
CGE S.A.	76.411.321-7	Sonacol S.A.	0,94%	0,00%
Bs Consultores Limitada	76.235.340-7	Sonacol S.A.	0,77%	0,89%
Proyectos Ingelectric Chile Ltda.	76.370.963-9	Sonacol S.A.	0,68%	2,39%
Fabian Rubuschi Cía. Ltda.	76.139.740-0	Sonacol S.A.	0,64%	3,65%
Rittal Electromecanicos Ltda.	76.162.740-6	Sonacol S.A.	0,61%	1,37%
Sirtelecom Ltda.	76.201.296-0	Sonacol S.A.	0,60%	0,85%
SCI Chile S.A.	96.826.960-7	Sonacol S.A.	0,59%	1,14%
Bowen y Trentini Arquitectura y construcciones Ltda.	79.642.950-K	Sonacol S.A.	0,00%	7,89%
Eecol Ind. Electrica (Sudamericana) Ltda.	78.928.030-4	Sonacol S.A.	0,00%	4,41%
Emerson Electric US Holding Corporation Chile Ltda	77.273.120-5	Sonacol S.A.	0,00%	4,28%
Ingeniería montaje y mantenimiento electrico Ltda	76.069.277-8	Sonacol S.A.	0,00%	3,39%
Tenaris Global Services Chile Ltda.	83.169.800-4	Sonacol S.A.	0,00%	2,03%
Sociedad de tratamiento de superficies Ltda.	77.304.150-4	Sonacol S.A.	0,00%	1,19%
Ingeniera Desimat Ltda.	78.131.420-K	Sonacol S.A.	0,00%	0,97%
Ingeniería y servicios Heidi Bonysson Jimenez EIRL	76.026.251-K	Sonacol S.A.	0,00%	0,94%
Inversiones Patricio Araneda y Cia Ltda	76.915.330-6	Sonacol S.A.	0,00%	0,58%
Eulen Seguridad S.A.	96.937.250-9	Sonacol S.A.	0,00%	0,55%
Ingeniería y proyecto San Carlos S.A.	76.240.024-3	Sonacol S.A.	0,00%	0,45%
Austral Chemicals Chile S.A.	90.997.000-8	Sonacol S.A.	0,00%	0,35%
Totales			**90,70%**	**86,57%**

16. OTRAS PROVISIONES, CORRIENTES Y NO CORRIENTES

El detalle de las provisiones corrientes y no corrientes al 31 de diciembre de 2018 y 2017 es el siguiente:

Corrientes:

	Total corriente	
	31.12.2018	**31.12.2017**
	M$	M$
Provisiones del personal (i)	723.918	647.510
Provisiones por energía eléctrica	545.691	285.671
Provisiones servicios generales	224.206	236.511
Totales	1.493.815	1.169.692

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

No corrientes:

	Total no corriente	
	31.12.2018	**31.12.2017**
	M$	M$
Provisión costo de retiro	183.226	175.964
Provisión costo de abandono	17.790	17.112
Totales	201.016	193.076

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 2018	**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 2018	175.964	17.112	193.076	647.510	522.182	1.169.692
Efectos en resultados	(4.176)	(434)	(4.610)	589.438	1.621.042	2.210.480
Aplicaciones		-	-	(513.030)	(1.373.327)	(1.886.357)
Cargo por intereses	11.438	1.112	12.550	-	-	-
Saldo final al 31 de Diciembre de 2018	183.226	17.790	201.016	723.918	769.897	1.493.815

Al 31 de diciembre de 2017	Provisión costo de retiro M$	Provisión costo de abandono M$	Total Provisiones no corrientes M$	Provisiones Personal corrientes M$	Total operacionales corrientes M$	Total Provisiones corrientes M$
Saldo inicial al 1 de enero de 2017	168.702	16.434	185.136	754.956	286.670	1.041.626
Gastos en resultados	(3.704)	(390)	(4.094)	(603.709)	(986.924)	(1.590.633)
Aplicaciones		-	-	496.263	1.222.436	1.718.699
Cargo por intereses	10.966	1.068	12.034	-	-	-
Saldo final al 31 de Diciembre de 2017	175.964	17.112	193.076	647.510	522.182	1.169.692

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 nueve 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	
	31.12.2018 M$	31.12.2017 M$
Indemnizaciones por años de servicio	2.630.859	2.342.911
Totales	2.630.859	2.342.911

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

	Total no corriente	
	31.12.2018 M$	31.12.2017 M$
Saldo inicial	2.342.911	2.107.252
Costo de los servicios corrientes y otros	274.444	200.309
Costo por intereses	134.718	115.899
Beneficios pagados	(121.214)	(80.549)
Saldo final	2.630.859	2.342.911

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:

	31.12.2018	31.12.2017
Tasa de descuento nominal anual	5,75%	5,50%
Tasa de incremento salarial	3,00%	3,00%
Edad de retiro:		
Hombres	65 años	65 años
Mujeres	60 años	60 años
Tasa de mortalidad	RV-2014	RV-2014

Para el cálculo de los valores actuariales, se utiliza el software adquirido a un actuario externo, estos valores son determinados de acuerdo con 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 2018, 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 en M$110.127 (M$110.847 al 31 de diciembre de 2017).

18. IMPUESTOS DIFERIDOS E IMPUESTOS A LAS GANANCIAS

a. Impuestos diferidos:

El detalle de los saldos acumulados de activos y pasivos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2018 y 2017 es el siguiente:

	No corriente	
	31.12.2018 M$	31.12.2017 M$
Activos por impuestos diferidos relativos :		
Provisión vacaciones	84.713	63.270
Obligaciones por beneficio post-empleo	710.332	632.586
Otros	54.274	52.130
Total activos por impuestos diferidos	849.319	747.986
Pasivo por impuestos diferidos relativos :		
Valorización de propiedades, plantas y equipos	30.755.164	29.901.024
Obligaciones por beneficio post-empleo	600.700	561.300
Valorización de gastos anticipados	7.896	5.278
Total pasivos por impuestos diferidos	31.363.760	30.467.602
Total pasivo neto por impuestos diferidos	30.514.441	29.719.616

b. Impuesto a las ganancias:

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017el impuesto a las ganancias reconocido en resultados es el siguiente:

	01.01.2018 31.12.2018 M$	01.01.2017 31.12.2017 M$
Gasto tributario corriente utilizando tasa legal	(7.926.784)	(8.014.947)
Efecto por impuestos diferidos	(794.825)	(383.811)
Efecto por impuesto Artículo 21	(13.695)	(56.285)
Total gasto tributario	(8.735.304)	(8.455.043)

La reconciliación de la tasa de impuestos es la siguiente:

	01.01.2018 31.12.2018 M$	01.01.2017 31.12.2017 M$
Utilidad antes de impuestos:	32.278.736	32.728.239
Gasto por impuesto utilizando tasa legal	(8.715.259)	(8.345.701)
Efecto por diferencias permanentes	(6.350)	(53.057)
Efecto por impuesto Artículo 21	(13.695)	(56.285)
Total gasto tributario	(8.735.304)	(8.455.043)

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 Y OTRAS RESERVAS

a. Capital pagado - Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, 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:

Accionistas:	**Número de acciones**
Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A.	40.800.000
Empresa Nacional del Petróleo	10.061.279
Inversiones Esmax S.A. (Ex Esmax Distribución Ltda)	22.196.227
Empresa Nacional de Energía Enex S.A.	14.942.494
Abastible S.A.	12.000.000
Total	100.000.000

c. Dividendos – Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, la Sociedad ha pagado los siguientes dividendos:

Accionistas:	**31.12.2018** M$	**31.12.2017** M$
Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A.	(9.790.743)	(9.846.439)
Empresa Nacional del Petróleo	(2.414.397)	(2.428.132)
Inversiones Esmax S.A. (Ex Esmax Distribución Ltda)	(5.326.410)	(5.356.711)
Empresa Nacional de Energía Enex S.A.	(3.585.738)	(3.606.136)
Abastible S.A.	(2.879.630)	(2.896.011)
Totales	(23.996.918)	(24.133.429)

La utilidad del ejercicio al 31 de diciembre 2018 alcanzó los M$23.543.432. En el mes de abril de 2018 se distribuyó dividendo definitivo correspondiente a las utilidades del último trimestre del año 2017 por M$5.715.949.

Durante el mes agosto de 2018 se distribuyó dividendo provisorio número uno del ejercicio, correspondiente a las utilidades alcanzadas entre enero y junio de 2018, que ascendió a M$ 11.395.078.

En el mes de diciembre de 2018 se distribuyó dividendo provisorio número dos del ejercicio, por las utilidades alcanzadas entre los meses de julio a septiembre de 2018, que ascendió a M$6.885.891.

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 2018 y 2017 se presentan a continuación:

Operaciones continuas	**01.01.2018 31.12.2018** M$	**01.01.2017 31.12.2017** M$
Productos limpios	45.418.327	44.471.134
Gas licuado de petróleo	6.765.161	6.706.424
Servicios de administración	382.169	376.104
Otros servicios (i)	1.048.533	1.065.566
Totales	53.614.190	52.619.228

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

21. SEGMENTOS DE OPERACIÓN

La Sociedad. 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 combustibles 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.

	Productos Limpios		Gas licuado de Petróleo	
	01.01.2018 31.12.2018 M$	01.01.2017 31.12.2017 M$	01.01.2018 31.12.2018 M$	01.01.2017 31.12.2017 M$
Enap Refinerías S.A.	24.972.161	22.967.905	-	-
Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A.	18.825.571	20.425.478	-	-
Esmax Distribución Limitada	474.450	424.180	-	-
Empresa Nacional de Energía Enex	380.938	198.274	-	-
Gasmar S.A.	-	-	4.394.171	4.197.643
Lipigas S.A.	-	-	2.370.990	2.508.781
Otros Clientes	765.207	455.297	-	-
Total ingresos	45.418.327	44.471.134	6.765.161	6.706.424

22. RESULTADO FINANCIERO

a. Ingresos financieros - El detalle de los ingresos financieros al 31 de diciembre de 2018 y 2017 se presenta a continuación:

Operaciones continuas	01.01.2018 31.12.2018 M$	01.01.2017 31.12.2017 M$
Ingresos por intereses de instrumentos financieros	61.733	107.002
Total ingresos financieros	61.733	107.002

b. Gastos financieros - El detalle de los gastos financieros al 31 de diciembre de 2018 y 2017 se presenta a continuación:

Operaciones continuas	01.01.2018 31.12.2018 M$	01.01.2017 31.12.2017 M$
Intereses y reajustes préstamos bancarios	1.380.846	1.608.682
Intereses y reajustes en otras monedas	907.220	886.180
Costo financiero obligaciones post - empleo	134.718	115.899
Otros costos financieros (i)	31.302	17.088
Total costos financieros	2.454.086	2.627.849

(i) Los otros costos financieros corresponden a gastos bancarios del período y a los impuestos de timbres y estampillas generados de las operaciones de crédito vigentes al 31 de diciembre de 2018 y 2017.

23. COSTOS POR INTERESES

Los costos por intereses capitalizados registrados en el estado de resultado al 31 de diciembre de 2018 y 2017 se detallan a continuación:

Costos por Intereses Capitalizados, Propiedades, Planta y Equipo	**01.01.2018 31.12.2018** M$	**01.01.2017 31.12.2017** M$
Tasa de capitalización de costos por Intereses capitalizados, Propiedades, Plantas y Equipos	4,40%	4,50%
Importe de los costos por intereses capitalizados, Propiedad, Planta y Equipos	348.705	237.123
Total costos por prestamos	348.705	237.123

24. OTROS INGRESOS Y GASTOS POR FUNCIÓN

Los ingresos extraordinarios registrados en el estado de resultado al 31 de diciembre de 2018 y 2017 se detallan a continuación:

Otros ingresos por función	**01.01.2018 31.12.2018** M$	**01.01.2017 31.12.2017** M$
Arriendos	2.549	2.679
Diferencias provisión de impuestos	59.041	-
Otros ingresos fuera de explotación	23.181	20.151
Utilidad en venta bienes	32.089	38.705
Totales	116.860	61.535

Otros gastos por función	**01.01.2018 31.12.2018** M$	**01.01.2017 31.12.2017** M$
Provision costo abandono	7.940	7.940
Contribuciones	20.397	20.481
Recobros de energía electrica	71.361	-
Dieta Directores	165.719	93.304
Otros	36.811	149.263
Totales	302.228	270.988

25. ACTIVOS Y PASIVOS POR TIPO DE MONEDA

Activos:

N°	Rubro	Moneda	31.12.2018 M$	31.12.2017 M$
1.	Efectivo y equivalentes al efectivo	$ No reajustable	648.942	1.399.749
2	Efectivo y equivalentes al efectivo	US$ reajustable	3.991	885
3.	Otros activos financieros, corrientes	$ No reajustable	336.497	321.663
4.	Otros activos no corrientes mantenidos para la venta	$ No reajustable	15.004	1.676
5	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto, corrientes	$ No reajustable	1.018.660	738.455
6.	Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corriente	$ No reajustable	4.234.653	2.780.235
7.	Otros activos no financieros, no corrientes	$ No reajustable	2.126	2.126
8.	Activos intangibles, neto	$ No reajustable	421.965	500.857
9.	Cuentas por cobrar por impuestos corrientes	$ No reajustable	471.096	-
10.	Propiedad, planta y equipo, neto	$ No reajustable	195.891.193	187.766.593
	Totales		203.044.127	193.512.239

Pasivos:

Al 31 de diciembre de 2018

N°	Rubro	Moneda	Hasta 90 días	90 días hasta 1 año	1 a 3 años	Más de 3años
1	Otros pasivos financieros, corrientes	$ No reajustable	-	37.534.047	-	-
2	Otros pasivos financieros, corrientes	UF reajustable	-	78.007	-	-
3	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	$ No reajustable	6.652.771	-	-	-
4	Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corriente	$ No reajustable	5.264.029	-	-	
5	Otras provisiones a corto plazo	$ No reajustable	-	1.493.815	-	-
6	Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	$ No reajustable	-	-	2.630.859	-
7	Otros pasivos no financieros, corrientes	$ No reajustable	-	956.577	-	-
8	Otros pasivos financieros, no corrientes	$ No reajustable	-	-	6.161.602	12.198.333
9	Otros pasivos financieros, no corrientes	UF reajustable	-	-	-	27.622.430
10	Pasivos no corrientes	$ No reajustable	-	-	201.016	-
11	Pasivos por impuestos diferido	$ No reajustable	-	-	30.514.441	-
	Totales		11.916.800	40.062.446	39.507.918	39.820.763

Al 31 de diciembre de 2017

N°	Rubro	Moneda	Hasta 90 días	90 días hasta 1 año	1 a 3 años	Más de 3años
1	Otros pasivos financieros, corrientes	$ No reajustable	-	33.034.707	-	-
2	Otros pasivos financieros, corrientes	UF reajustable	-	75.817	-	-
3	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	$ No reajustable	3.060.794	-	-	-
4	Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corriente	$ No reajustable	5.719.231	-	-	-
5	Otras provisiones a corto plazo	$ No reajustable	-	1.169.692	-	-
6	Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	$ No reajustable	-	-	2.342.911	-
7	Otros pasivos no financieros, corrientes	$ No reajustable	-	866.075	-	-
8	Otros pasivos financieros, no corrientes	$ No reajustable	-	-	-	18.286.612
9	Otros pasivos financieros, no corrientes	UF reajustable	-	-	-	26.868.778
10	Pasivos no corrientes	$ No reajustable	-	438.730	193.076	-
11	Pasivos por impuestos diferido	$ No reajustable	-	-	29.719.616	-
	Totales		8.780.025	35.585.021	32.255.603	45.155.390

26. ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES

a. Activos contingentes

Boletas recibidas en garantía

Emisor de la Garantía	Tipo de garantía	Activos comprometidos		Saldo pendiente		Liberación de garantía
		Tipo	Moneda	31.12.2018 M$	31.12.2017 M$	
Ing. Const. y Mant. Aconcagua	fiel cumplimiento	Activo fijo	$	436.642	225.052	2019-2020
Cofama S.A.	fiel cumplimiento	Activo fijo	$	-	9.121	2018
Bowen y Trentini Arquitectura y Construcción Ltda.	fiel cumplimiento	Activo fijo	$	-	25.553	2018
BME Andina y Asociados S.A.	fiel cumplimiento	Activo fijo	$	10.148	9.200	2019
Ingenieria montaje y mantención electricos	fiel cumplimiento	Activo fijo	$	-	1.340	2017-2018
Pares y Alvarez Ingenieros Asociados Ltda.	fiel cumplimiento	Activo fijo	UF	-	4.154	2018
Terracon Ingenieria y Servicios Ltda	fiel cumplimiento	Activo fijo	$	567.289	28.568	2019-2020
Far Climatizacion SPA	fiel cumplimiento	Activo fijo	$	8.458	-	2019
Fabian Robuschi y Cia Ltda	fiel cumplimiento	Activo fijo	$	60.503	91.804	2019
Aerotrust Trabajos Aereos Ltda	fiel cumplimiento	Activo fijo	$	7.171	6.406	2019
Ingesmart S.A.	fiel cumplimiento	Activo fijo	UF	24.809	-	2019
Aerotrust Trabajos Aereos Ltda	fiel cumplimiento	Activo fijo	UF	30.736	-	2019-2020
Totales				1.145.756	401.198	

b. Pasivos contingentes

Boletas entregadas en garantía

Acreedor de la Garantía	Tipo de garantía	Activos comprometidos		Saldo pendiente		Liberación de garantía
		Tipo	Moneda	31.12.2018 M$	31.12.2017 M$	
Dirección de Aeronáutica Civil	Fiel cumplimiento	Activo fijo	UF	1.571	1.520	2020
Director Regional de Vialidad Regio de Valparaiso	Fiel cumplimiento	Activo fijo	UF	1.654	-	2019
Totales				3.225	1.520	

27. 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 Nº 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 Excma. Corte Suprema, donde ingresó con el Rol Nº 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 declaro 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 Corte Suprema dictó resolución aclaratoria.

Al 31 de diciembre de 2018, el juicio se encuentra en trámite de cumplimiento de sentencia; habiéndose desarchivado el expediente y notificada a la parte demandada y al citado por evicción de este hecho.

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. El juez acogió la demanda de la Sociedad, con costas. La gerencia de operaciones coordinará el inicio de los trabajos de acuerdo al programa anual del área de mantención de servidumbres y mantención línea.

No existen asuntos tributarios que puedan eventualmente representar una obligación real 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/ efectivo y equivalente al efectivo.

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 2018 la Sociedad cumple con todas las limitaciones, restricciones y obligaciones que le imponen los contratos mencionados anteriormente.

28. MEDIO AMBIENTE

Los desembolsos ambientales efectuados al 31 de diciembre de 2018 y 2017 son los siguientes:

Sociedad	Nombre del proyecto	31.12.2018 M$	31.12.2017 M$	Estado del Proyecto	Activo gasto	Item de activo/gasto de destino
Sonacol S.A.	Mejoramiento Sistema de protección Catódica	1.027.599	8.794	En curso	Activo	Obras en curso
Sonacol S.A.	Mejoramiento y Profundización Zonas Agrícolas Oleoducto SF-M	2.266.328	978.876	En curso	Activo	Obras en curso
Sonacol S.A.	Mejoramiento Post Inspección Oleoducto CC-M-LPG	5.172.286	2.470	Terminado	Activo	Obras en curso
Sonacol S.A.	Mejoramiento post inspeccion interna y post evaluacion de integridad Oleducto San Fernando Maipu	2.266.328	-	En curso	Activo	Obras en curso
Sonacol S.A.	Resistividad de suelos	165	28.981	En curso	Activo	Cargos diferidos
	Totales	10.732.706	1.019.121			

29. SANCIONES

Al 31 de diciembre de 2018, la Sociedad, sus Directores o Administradores no han recibido sanción alguna por parte de la Comisión para el Mercado Financiero, ni de otras autoridades administrativas.

30. HECHOS POSTERIORES

En el período comprendido entre el 1 de enero de 2019 y la fecha de emisión de los presentes estados financieros, no han ocurrido hechos significativos que afecten a los mismos.

* * * * * *

12.

Análisis Razonado al 31 de Diciembre 2018

12. Análisis Razonado de los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2018

Estados Financieros, Balance y Estados de Resultados

Activos	31.12.2018 M$	31.12.2017 M$	VAR M$
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	652.933	1.400.634	(747.701)
Otros activos no financieros, corrientes	336.497	321.663	14.834
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	1.018.660	738.455	280.205
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corriente	4.234.653	2.780.235	1.454.418
Activos por impuestos corrientes	471.096	-	
Total de activos corrientes	6.713.839	5.240.987	1.472.852
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	**15.004**	**1.676**	**13.328**
Activos corrientes totales	6.728.843	5.242.663	1.486.180
Activos no corrientes			
Otros activos financierons no corrientes	421.965	500.857	(78.892)
Otros activos no financieros no corrientes	2.126	2.126	-
Propiedades, plantas y equipos	195.891.193	187.766.593	8.124.600
Otros activos no corrientes	-	-	-
Total de activos no corrientes	196.315.284	188.269.576	8.045.708
Total de activos	**203.044.127**	**193.512.239**	**9.531.888**

Patrimonio y pasivos	31.12.2018 M$	31.12.2017 M$	VAR M$
Pasivos corrientes			
Otros pasivos financieros corrientes	37.612.054	33.110.524	4.501.530
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	6.652.771	3.060.794	3.591.977
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	5.264.029	5.719.231	(455.202)
Otras provisiones a corto plazo	1.493.815	1.169.692	324.123
Pasivos por impuestos corrientes	-	438.730	(438.730)
Otros pasivos no financieros corrientes	956.577	866.075	90.502
Total de pasivos corrientes	51.979.246	44.365.046	7.614.200
Pasivos no corrientes			
Otros pasivos financieros no corrientes	45.982.365	45.155.390	826.975
Otras provisiones a largo plazo	201.016	193.076	7.940
Pasivo por impuestos diferidos	30.514.441	29.719.616	794.825
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	2.630.859	2.342.911	287.948
Total de pasivos no corrientes	79.328.681	77.410.993	1.917.688
Total pasivos	**131.307.927**	**121.776.039**	**9.531.888**
Patrimonio			
Capital emitido	59.575.440	59.575.440	-
Ganancias (pérdidas) 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	-
Total de patrimonio y pasivos	**203.044.127**	**193.512.239**	**9.531.888**

Estado de resultados	31.12.2018 M$	31.12.2017 M$	VAR M$
Ganancia (pérdida)			
Ingresos de actividades ordinarias	56.614.190	52.619.228	994.962
Costo de ventas	(18.004.290)	(16.709.831)	(1.294.459)
Ganancia Bruta Margen Bruto	35.609.900 66,4%	35.909.397 68,2%	(299.497)
Otros ingresos, por función	116.860	61.535	55.325
Otros gastos, por función	(302.228)	(270.988)	(31.240)
Ganancia por Actividades Operacionales Margen Operacional	35.424.532 66,1%	35.699.944 67,8%	(275.412)
Ingresos financieros	61.733	107.002	(45.269)
Costos financieros	(2.454.086)	(2.627.849)	173.763
Resultados por Unidades de Reajustes	(753.443)	(450.858)	(302.585)
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	32.278.736	32.728.239	(449.503)
Gasto por impuestos a las ganancias	(8.735.304)	(8.455.043)	(280.261)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas	23.543.432	24.273.196	(729.764)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas	-	-	-
Ganancia (pérdida)	23.543.432	24.273.196	(729.764)

Índices y Ratios Financieros

Índices de liquidez	Unidad	31.12.2018	31.12.2017
Liquidez corriente (1)	veces	0,13	0,12
Liquidez Ácida (2)	veces	0,13	0,12
Índices de endeudamiento			
Razón de endeudamiento (3)	veces	1,83	1,70
Razón de endeudamiento financiero neto (4)	veces	1,16	1,07
Porción deuda C.P. (5)	%	45%	42%
Porción deuda L.P. (6)	%	55%	58%
Cobertura de gastos financieros (7)	veces	17,04	15,92
Índices de actividad			
Total Activos	MCLP	203.044.127	193.512.239
Total Pasivos	MCLP	131.307.927	121.776.039
Total Patrimonio	MCLP	71.736.200	71.736.200

1. Análisis de Liquidez

Los índices de liquidez y liquidez ácida se han mantenido prácticamente constantes bajo los periodos en análisis. Es así como desde el cierre de 2017 al cierre de 2018 pasaron de 0,12 a 0,13 veces. El indicador de liquidez está influenciado por dos factores principales: por una parte, la rápida rotación de las cuentas por cobrar, tanto deudores comerciales como cuentas por cobrar a entidades relacionadas, y por la otra, en el aumento en M$ 4.501.530 en los pasivos de corto plazo.

2. Análisis de Endeudamiento

La Sociedad mantiene deudas financieras por M$ 83.594.419, estructuradas de la siguiente forma:

Bonos: Serie BSONA-C por M$ 18.371.161 originalmente a un plazo de 7 años con tres de gracia, a una tasa de 4,70%

BSONA-B por UF 1.000.000 (equivalentes a M$ 27.0700.437) a un plazo de 21 años con 18 de gracia, a una tasa de UF más 3,40%.

Créditos por M$ 6.161.602 una tasa del 4,77%, bullet con vencimiento a noviembre de 2021

Deuda financiera de corto plazo: Con distintos bancos nacionales la sociedad mantiene deudas de corto plazo por M$ 31.361.219.

La porción de deuda de C.P. aumentó desde un 42% a un 45% producto del aumento de Otros Pasivos Financiero Corrientes por M$ 4.501.530. Esto se debe a que en 2019 se tienen vencimientos de dos cuotas de capital del bono en CLP por un total de M$ 6.100.000.

El indicador de cobertura de gastos financieros pasó de 15,9 veces a 17,4 veces, producto tanto de la disminución de gastos financieros en M$ 173.763, con prácticamente una nula variación del EBITDA.

La razón de endeudamiento total pasó de 1,70 a 1,83 veces producto, de un aumento de los pasivos financieros totales por M$ 5.328.505.

3. Análisis de Actividad

El total de activos aumentó en M$ 9.531.888 producto del aumento en activos corrientes por M$ 1.472.852, comentado en el primer punto de este análisis; y del aumento de Activos no Corrientes por M$ 8.045.708, debido principalmente a la política de inversiones que la Sociedad mantiene sobre sus activos fijos.

La depreciación del ejercicio fue de M$ 6.734.920 (M$ 6.392.330 a diciembre de 2017); las adiciones a diciembre de 2018 al activo fijo han sido de M$ 15.124.446 (M$ 8.032.586 a diciembre de 2017).

4. Análisis de Rentabilidad y Resultados

Índice SDE rentabilidad		31.12.2018	31.12.2017
Rentabilidad sobre el patrimonio (8)	%	33%	32%
Rentabilidad sobre el activo (9)	%	12%	12%
Nº Acciones suscritas y pagadas	Unidades	100.000.000	100.000.000
Resultado por acción	CLP/acción	0,23543	0,24273
Índice SDE Resultados			
Ingresos de explotación	MCLP	53.614.190	52.619.228
Costos de explotación	MCLP	(18.004.290)	(16.709.831)
Margen Bruto	MCLP	35.609.900	35.909.397
Costos Financieros	MCLP	(2.454.086)	(2.627.849)
EBITDA	MCLP	41.816.862	41.837.775
Resultado Operacional	MCLP	35.424.532	35.699.944
(+) Deprecioaciones	MCLP	6.392.330	6.137.831
Margen EBITDA	%	78%	80%

Los ingresos por transporte de combustibles a diciembre de 2018 comparados con el mismo período del año anterior son mayores en un 2,0%, debido principalmente a la mayor tarifa cobrada en el periodo, tanto en el transporte de productos limpios como de gas licuado. En efecto, los volúmenes transportados de productos limpios disminuyeron en un 1,8% y los de gas licuado en 1,6%.

Índices operacionales	Unidad	31.12.2018	31.12.2017	VAR 18/17
Volumen transportado total	KM3	10.279	10.467	-1,8%
Volumen transportado productos limpios	KM3	8.953	9.120	-1,8%
Volúmen transportado LPG	KM3	1.326	1.347	-1,6%

Cifras en miles de metros cúbicos

Índices operacionales	Unidad	31.12.2018	31.12.2017	VAR 18/17
Ingresos por transporte total productos	MMCLP	52.183.488	51.177.558	2,0%
Ingresos por transporte de productos limpios	MMCLP	45.418.327	44.471.134	2,1%
Ingreso por transporte de LPG	MMCLP	6.765.161	6.706.424	0,9%

Los costos de ventas han tenido un aumento de M$ 1.294.459, producto principalmente de mayores costos asociados a depreciaciones y personal.

La ganancia por actividades operacionales disminuyó en M$ 275.412, debido principalmente al aumento de costos mencionado en el párrafo anterior.

Por otra parte, los gastos financieros han sido menores en M$ 173.763, producto de la estrategia de refinanciamiento de pasivos bancarios vía emisión de bonos corporativos, además los resultados por reajustes han sido mayores en M$ 302.585, conforme al cambio de moneda en el caso del bono a 21 años (en UF). La ganancia antes de impuestos disminuyó en M$ 449.503, el cargo por impuestos aumentó en M$ 280.261, producto principalmente del aumento de tasa de impuesto a la renta del 25,5% al 27,0% entre los períodos bajo análisis. Con todo, la utilidad final disminuyó en M$ 729.764.

5. Flujo de Efectivo

Estado de flujo de efectivos	31.12.2018 M$	31.12.2017 M$	VAR 2018/2017
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios	62.589.946	62.327.604	262.342
Otros cobros por actividades de operación	-	4.530	(4.530)
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	(8.257.025)	(7.686.057)	(570.968)
Pagos a y por cuenta de los empleados	(4.401.442)	(4.026.093)	(375.349)
Pagos por impuestos corrientes	(7.521.807)	(7.899.136)	377.329
Intereses recibidos	61.486	108.112	(46.626)
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)	(8.537.075)	(7.807.655)	(729.420)
Otras entradas (salidas) de efectivo	(47.183)	(30.252)	(16.931)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación	33.886.900	34.991.053	(1.104.153)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo	65.147	69.937	(4.790)
Compras de propiedades, planta y equipo	(12.494.336)	(7.719.681)	(4.774.655)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	(12.429.189)	(7.649.744)	(4.779.445)
Total importes procedentes de préstamos	10.680.000	17.299.991	(6.619.991)
Importes procedentes de préstamos a largo plazo	10.680.000	17.299.991	(6.619.991)
Reembolso de préstamos, clasificados como actividades de financiación	(8.888.494)	(20.123.242)	11.234.748
Dividendos pagados	(23.996.918)	(24.133.429)	136.511
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	(22.205.412)	(26.956.680)	4.751.268
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	(747.701)	384.629	(1.132.330)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	(747.701)	384.629	(1.132.330)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo	1.400.634	1.016.005	384.629
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo	652.933	1.400.634	(747.701)

Entre los períodos bajo análisis hubo menores flujos generados por actividades de la operación por M$1.104.153, principalmente debido a mayores recaudaciones y mayores pagos a proveedores, pagos por cuenta de empleados e impuestos a las ganancias. Hubo mayores egresos netos generados por actividades de inversión por M$ 4.779.445, producto principalmente de mayores inversiones en los oleoductos.

Finalmente hubo menores egresos netos generados por actividades de financiamiento por M$ 4.751.268. Con todo el saldo del efectivo y equivalentes al efectivo aumentó en M$ 652.933.

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 regiones y 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 60 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 5.118.000 metros cúbicos anuales, se requerirían 425 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 SONAOL 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 TRADING DE GAS, COPEC, ENEX, ESMAX 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

Suscripción de la Memoria

Conforme a lo señalado en la Norma General N° 30 de la Comisión para el Mercado Financiero, la presente memoria es suscrita por los Directores de la Sociedad, quienes en conjunto con su Gerente General se declaran responsables por la veracidad de toda la información contenida en ella.

Fernando Prado Álvarez
Presidente

Lorenzo Gazmuri Schleyer
Director

Ramiro Méndez Urrutia
Director

Arturo Natho Gamboa
Director

Juan Juanet Rodríguez
Director

Alberto Corona Campodónico
Director

Pedro Barría Schulz
Director

Nicolás Correa Ferrer
Director

Joaquín Cruz Sanfiel
Director

Roberto Hetz Vorpahl
Gerente General