



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2018 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 990 809 712
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: PRODUCTION ENERGY COMPANY AS
Forretningsadresse: Rådhusgata 3
4611 KRISTIANSAND S

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2018 - 31.12.2018

Konsern

Morselskap i konsern: Nei

Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet: Nei
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet: IFRS

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Bernhard Hovden
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 28.06.2019

Grunnlag for avgivelse

År 2018: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2017: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2018

Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.

Brønnøysundregistrene, 04.09.2020



Resultatregnskap

| Beløp i: NOK | Note | 2018 | 2017 |
|--|------|--------------------|--------------------|
| RESULTATREGNSKAP | | | |
| Kostnader | | | |
| Lønnskostnad | 7 | 171 000 | 171 000 |
| Letekostnader | 6 | 330 000 | 333 000 |
| Andre driftskostnader | 6,7 | 14 163 000 | 5 629 000 |
| Sum kostnader | | 14 664 000 | 6 133 000 |
| Driftsresultat | | -14 664 000 | -6 133 000 |
| Finansinntekter og finanskostnader | | | |
| Annen renteinntekt | 9 | 50 000 | 41 000 |
| Annen finansinntekt | 9 | 324 000 | 14 215 000 |
| Verdiendring gjeld | 9,15 | 34 354 000 | |
| Sum finansinntekter | | 34 728 000 | 14 256 000 |
| Verdiendring gjeld | 9,15 | | 4 701 000 |
| Annen rentekostnad | 9 | 16 561 000 | 14 792 000 |
| Annen finanskostnad | 9 | 17 573 000 | 138 000 |
| Sum finanskostnader | | 34 134 000 | 19 631 000 |
| Netto finans | | 594 000 | -5 375 000 |
| Ordinært resultat før skattekostnad | | -14 070 000 | -11 508 000 |
| Skattekostnad på ordinært resultat | 13 | -22 939 000 | -4 057 000 |
| Ordinært resultat etter skattekostnad | | 8 869 000 | -7 451 000 |
| Årsresultat | | 8 869 000 | -7 451 000 |
| Overføringer og disponeringer | | | |
| Overføringer til/fra annen egenkapital | | 8 869 000 | -7 451 000 |
| Sum overføringer og disponeringer | | 8 869 000 | -7 451 000 |



Balanse

| Beløp i: NOK | Note | 2018 | 2017 |
|--|-------|--------------------|--------------------|
| BALANSE - EIENDELER | | | |
| Anleggsmidler | | | |
| Immaterielle eiendeler | | | |
| Utsatt skattefordel | 13 | 44 578 000 | 31 690 000 |
| Sum immaterielle eiendeler | | 44 578 000 | 31 690 000 |
| Sum anleggsmidler | | 44 578 000 | 31 690 000 |
| Omløpsmidler | | | |
| Varer | | | |
| Fordringer | | | |
| Kundefordringer og andre fordringer | 11,17 | 23 432 000 | 26 513 000 |
| Krav på skatterefusjon | 13 | 67 726 000 | 67 425 000 |
| Sum fordringer | | 91 158 000 | 93 938 000 |
| Bankinnskudd, kontanter og lignende | | | |
| Bankinnskudd, kontanter og lignende | 12,17 | 421 000 | 592 000 |
| Sum bankinnskudd, kontanter og lignende | | 421 000 | 592 000 |
| Sum omløpsmidler | | 91 579 000 | 94 530 000 |
| SUM EIENDELER | | 136 157 000 | 126 220 000 |
| BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD | | | |
| Egenkapital | | | |
| Innskutt egenkapital | | | |
| Aksjekapital | 16 | 1 344 000 | 1 344 000 |
| Sum innskutt egenkapital | | 1 344 000 | 1 344 000 |
| Opptjent egenkapital | | | |
| Annen egenkapital | | 34 106 000 | 25 237 000 |
| Sum opptjent egenkapital | | 34 106 000 | 25 237 000 |



Balanse

| Beløp i: NOK | Note | 2018 | 2017 |
|---|-------------|--------------------|--------------------|
| Sum egenkapital | | 35 450 000 | 26 581 000 |
| Sum langsiktig gjeld | | 0 | 0 |
| Kortsiktig gjeld | | | |
| Betalbar skatt | 13 | 0 | 0 |
| Lån | 15,17 | 87 222 000 | 89 374 000 |
| Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld | 14 | 13 485 000 | 10 265 000 |
| Sum kortsiktig gjeld | | 100 707 000 | 99 639 000 |
| Sum gjeld | | 100 707 000 | 99 639 000 |
| SUM EGENKAPITAL OG GJELD | | 136 157 000 | 126 220 000 |



Til generalforsamlingen i Production Energy Company AS

Uavhengig revisors beretning

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert Production Energy Company AS' årsregnskap som består av balanse per 31. desember 2018, resultatregnskap, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening er det medfølgende årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2018, og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i Revisors oppgaver og plikter ved revisjon av årsregnskapet. Vi er uavhengige av selskapet slik det kreves i lov og forskrift, og har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Presisering

Vi viser til note 18 i årsregnskapet som beskriver usikkerheten knyttet til utfallet av søksmålet mot DNB Bank ASA knyttet til mulig pant i leterefusjon samt motkrav som er reist mot selskapet av banken. Dette forholdet har ingen betydning for vår konklusjon om årsregnskapet.

Øvrig informasjon

Ledelsen er ansvarlig for øvrig informasjon. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen.

Vår uttalelse om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke øvrig informasjon, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese øvrig informasjon med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom øvrig informasjon og årsregnskapet, kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon.

Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Styrets ansvar for årsregnskapet

Styret (ledelsen) er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU. Ledelsen er

PricewaterhouseCoopers AS, Kanalsletta 8, Postboks 8017, NO-4068 Stavanger

T: 02316, org. no.: 987 009 713 MVA, www.pwc.no

Statsautoriserte revisorer, medlemmer av Den norske Revisorforening og autorisert regnskapsførerelskap



Uavhengig revisors beretning - Production Energy Company AS

også ansvarlig for slik internkontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et regnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvikle selskapet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe realistisk alternativ til dette.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål med revisjonen er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betyggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.

For videre beskrivelse av revisors oppgaver og plikter vises det til:
<https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

Uttalelse om andre lovmessige krav

Konklusjon om årsberetningen

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet og forutsetningen om fortsatt drift er konsistente med årsregnskapet og i samsvar med lov og forskrifter.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», mener vi at ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.

Stavanger, 20. juni 2019
PricewaterhouseCoopers AS



Gunnar Slettebø
Statsautorisert revisor



Production Energy Company AS

PRODUCTION ENERGY COMPANY AS

ÅRSREGNSKAP 2018



Production Energy Company AS

Styrets årsberetning 2018

Production Energy Company AS

Production Energy Company AS (selskapet) ble stiftet 17. januar 2007 som Noble Energy Norge AS. Selskapet har hatt som formål å være involvert i leting, utvikling og forvaltning av olje- og gasslisenser på norsk sokkel. Selskapet trådte formelt ut av den siste utvinningstillatelsen det eide på norsk sokkel (PL018DS) pr. 31. desember 2018. Selskapet forvalter nå sine eiendeler med sikte på avvikling. Selskapet har sin forretningsadresse i Kristiansand.

Selskapet har rapportert etter IFRS regnskapsprinsipper siden 2010.

Hovedpunkter

I desember 2017 meddelte selskapet Olje- og Energidepartementet og operatøren at det ville tre ut av selskapets siste utvinningstillatelse på norsk sokkel. Ingen av de øvrige deltakerne ønsket å overta eierandelen i lisensen, slik at selskapet ble værende som deltaker inntil lisensen formelt ble tilbakelevert til myndighetene 31. desember 2018.

Gjennom de siste årene har det oppstått forhold som medfører at det er usikkerhet ved regnskapsføring og måling av vesentlige aktiva- og gjeldsposter i selskapets regnskap. Frem til slutten av 2010 var selskapet et heleid datterselskap av E&P Holding AS ("EPH"). EPH foretok betydelige seismikkjøp i 2008-2010, i hovedsak fra TGS-NOPEC Geophysical Company ASA ("TGS"). Kjøpene ble delvis finansiert av TGS ved selgerkreditt til EPH. Seismikkjøpene lå til grunn for utbetaling av letelån fra DNB Bank AS ("DNB") til EPH, og EPH krevde og fikk innvilget leterefusjon fra skattemyndighetene med grunnlag i seismikkjøpene.

Skattemyndighetene har senere lagt til grunn at leterefusjon innvilget EPH basert på kjøp av seismikk fra TGS har representert en grovt illojal og urettmessig refusjon. Ved Oslo tingretts dom av 5. oktober 2018 er bl.a. TGS straffedømt for medvirkning til grovt skattesvik. Straffedommen er påanket av TGS og de øvrige domfelte. Også refusjon innvilget basert på seismikkjøp fra en annen leverandør er satt til side av skattemyndighetene. EPH er ikke betalingsdyktig, og staten har bl.a. fremmet tilbakebetalingskravet mot DNB på om lag NOK 420 millioner per 31.12.16, da DNB har mottatt refusjonsutbetalingene som panthaver i refusjonskravet. DNB har i september 2017 erkjent å være ansvarlig for statens krav under gitte forutsetninger.

Da selskapet var et datterselskap av EPH, frem til slutten av 2010, var selskapet kausjonist og hadde stilt sikkerhet for EPHs lån i DNB. Da selskapet fikk ny majoritets Eier i slutten av 2010, ble selskapet fritatt for sitt ansvar for EPHs forpliktelser og det ble etablert en separat låneramme for selskapet i DNB. Som følge av statens krav mot DNB, hevder DNB at selskapet er ansvarlig for statens krav, herunder mener DNB å ha pant i det refusjonskrav selskapets har fått innvilget på ca. 81 millioner kroner, og som p.t. kun delvis er utbetalt selskapet grunnet DNBs krav. Selskapet har bestridt DNBs krav. Oslo tingrett har ved dom avsagt i juli 2017 gitt selskapet medhold i at DNB ikke har pant i det nevnte refusjonskravet. DNB har anket dommen. DNBs krav er nærmere omtalt i notene til regnskapet.

I forbindelse med at selskapet både overtok visse av EPHs aktiva i 2010 ble deler av EPHs gjeld til TGS transportert til selskapet i 2010. I selskapets langsiktige gjeld inngår en forpliktelse til TGS, som er verdsatt til MNOK 89 i balansen pr 31.12.18. Som følge av at gjelden kan være stiftet ved grovt skattesvik, fremstår verdsettelsen av forpliktelsen mot TGS i den nåværende situasjon som usikker. Dette forholdet er også nærmere omtalt i notene til regnskapet.

Det vises til note 18 for nærmere omtale av usikre forpliktelser.

Selskapets ressursgrunnlag

Lisensen PL018DS ble tilbakelevert til myndighetene i 2018. Selskapet eier per ingen andeler i lisenser per 31.12.2018.



Production Energy Company AS

Finansielle resultater for 2018

Selskapet hadde i 2018 ingen olje eller gass produksjon som genererte inntekter. Selskapets driftskostnader består i hovedsak av letekostnader, administrative kostnader og avsetning for konsulentonorar til tidligere daglig leder i henhold til dom fra Gulating lagmannsrett av januar 2019. For 2018 utgjorde driftskostnadene 14,7 millioner kroner mot 6,1 millioner kroner i 2017.

Selskapets netto resultat fra finansposter var 0,6 millioner kroner (sammenlignet med -5,4 millioner kroner i 2017). Det positive resultatet av finansposter skyldes i hovedsak verdiendring gjeld, delvis motvirket av valutatap og rentekostnader. Selskapets virksomhet er skattepliktig i henhold til petroleumsskatteloven, og selskapet har en skatteinntekt på 22,9 millioner kroner (skatteinntekt på 4,1 millioner kroner i 2017).

Selskapets årsresultat etter skatt var positivt med 8,9 millioner kroner mot negativt 7,5 millioner kroner i 2017.

Netto kontantstrøm for Selskapet i 2018 var -0,5 millioner kroner mot -13,0 millioner kroner i 2017. Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter bidro med 0 millioner kroner (positivt 0,6 millioner i 2017), mens de operasjonelle aktivitetene inklusive skatterefusjon bidro negativt med 0,5 millioner kroner (negativt med 13,6 millioner kroner i 2017). Kontantstrøm knyttet til investeringsaktiviteter var 0 i 2018 (0 i 2017).

Balanse og finansiering

Selskapets balanse per 31. desember 2018 var på 136,2 millioner kroner mot 126,2 millioner kroner per 31. desember 2017. Eiendelene består av bankinnskudd på 0,4 millioner kroner, fordringer på 23,4 millioner kroner, utsatt skattefordel på 44,6 millioner kroner samt krav på skatterefusjon på 67,7 millioner kroner. DNBs krav på å være panthaver i skatterefusjonskravet, se omtale under Hovedpunkter og i notene til regnskapet, har foreløpig vært til hinder for at selskapet har fått utbetalt hele skatterefusjonsbeløpet for 2015-2017. I påvente av en rettskraftig avgjørelse i tvisten med DNB, er det inngått avtale med DNB om frigivelse av en del av skatterefusjonsbeløpet for å sikre at PECAS har tilstrekkelig likviditet til å dekke antatte kostnader etter hvert som de forfaller.

Selskapet har så langt vært finansiert av egenkapital og lån. Selskapet hadde pr 31.12.2018 ett utestående lån verdsatt og regnskapsført til 87,2 millioner kroner. Samlet gjeld var 100,7 millioner kroner mot 99,6 millioner kroner i 2017. For selskapet fremstår verdsettelsen av det utestående lånet bokført til 87,2 millioner kroner som usikker. Selskapet vil vurdere balanseforpliktelsen på ny ved avleggelsen av årsregnskapet for 2019. Ved utgangen av 2018 var egenkapitalen 35,5 millioner kroner sammenlignet med 26,6 millioner kroner ved utgangen av 2017.

Forutsetning om fortsatt drift

For å sikre tilstrekkelig likviditet har selskapet inngått en avtale med DNB som innebærer at midler fra sperret bankkonto stilles til disposisjon for å dekke selskapets løpende driftsutgifter.

Styret er av den oppfatning at egenkapitalen per 31.12.2018, sammen med de lempede rettigheter som innehas av selskapets kreditorer og de juridiske vurderinger som ligger til grunn for styrets antakelse om selskapet vil få utbetalt resterende leterefusjon på kr 68 mill for 2015-2017, er tilstrekkelig til å sikre fortsatt drift av selskapet.

Som det fremkommer under "Hovedpunkter" ovenfor, er det imidlertid usikkerhet ved vesentlige aktiva- og passivposter, se også nærmere beskrivelse i note 15 og note 18 til regnskapet. Basert på en samlet vurdering av de nevnte forhold er forutsetningen om fortsatt drift lagt til grunn ved utarbeidelsen av regnskapet (iht. regnskapsloven §3-3). Selskapet vil forvalte sine eiendeler, rettigheter og krav inntil avvikling.

Finansiell risiko

Foruten usikkerheten knyttet til tvisten med DNB omtalt under Hovedpunkter, er de største finansielle risikofaktorene som selskapet står ovenfor utviklingen i valutakurs og usikkerhet knyttet til endelig fastsetting av skatt (det henvises til note 13 for omtale av skatt).



Production Energy Company AS

Selskapet eksponeres for valutarisiko på betalingsstrømmer eller balanseførte eiendeler eller forpliktelser i annen valuta enn den funksjonelle valuta, norske kroner (NOK). Denne risikoen er særlig relevant i forhold til amerikanske dollar (USD) da Selskapet tok opp gjeld med i USD i 2010. Risikoen er delvis dekket inn gjennom bankinnskudd i USD.

Per i dag har ledelsen valgt ikke å sikre valutarisikoen annet enn gjennom nevnte bankinnskudd. Dersom NOK i forhold til USD var 10 % sterkere/svakere per 31. desember 2018 og alle andre variabler var konstante ville dette føre til et høyere/lavere resultat etter skatt på NOK 2/2 millioner (2017: NOK 1/1 millioner). Effekt på Selskapets egenkapital er sammenfallende med effekt på resultat etter skatt. Endringen skyldes hovedsakelig valuta- tap/gevinst i forbindelse med omregning av lån og bankinnskudd i USD.

Forskning og utvikling

Selskapet hadde ingen egne forsknings- og utviklingsaktiviteter i 2018.

Personell, helse, miljø og sikkerhet

Ved utgangen av 2018 hadde Selskapet ingen ansatte. Styret består av 3 personer, alle menn. Ingen tiltak er sett på som nødvendige for å bedre likestilling.

Selskapet konstaterer med tilfredshet at det har vært minimalt med forurensning til det ytre miljø som følge av Selskapets aktiviteter. For miljøpåvirkning i lisensfellesskaper vises det til miljørapportering hos operatørene.

Eierstyring og selskapsledelse

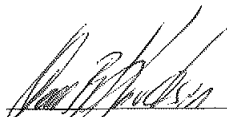
Styret i Production Energy Company er meget opptatt av at Selskapets verdier skal forvaltes på best mulig måte.

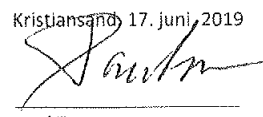
Resultatet for 2018

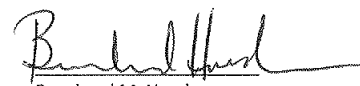
Årsresultatet for Selskapet ble i 2018 på 8,9 millioner kroner (-7,5 millioner kroner i 2017). Selskapets egenkapital pr 31. desember 2018 var 35,5 millioner kroner (26,6 millioner kroner i 2017), hvorav 1,4 millioner kroner er aksjekapital og 34,1 millioner er annen egenkapital.

Framtidsutsikter

Styret ser positivt på mulighetene for å kunne forvalte verdiene i Selskapets best mulig inntil avvikling.


Tom B. Knudsen
Styreleder

Kristiansand 17. juni 2019

Paul Tan
Styremedlem


Bernhard M. Hovden
Styremedlem



Production Energy Company AS

| NOK 1000 | Resultatregnskap | | |
|--|------------------|----------------|----------------|
| | Note | 2018 | 2017 |
| Letekostnader | 6 | -330 | -333 |
| Lønnskostnader m.m. | 7 | -171 | -171 |
| Avskrivning på driftsmidler | | 0 | 0 |
| Annen driftskostnad | 6,7 | -14 163 | -5 629 |
| Sum driftskostnader | | -14 664 | -6 133 |
| Driftsresultat | | -14 664 | -6 133 |
| Verdiendring gjeld | 9,15 | 34 354 | -4 701 |
| Renteinntekter | 9 | 50 | 41 |
| Annen finansinntekt | 9 | 324 | 14 215 |
| Rentekostnader | 9 | -16 561 | -14 792 |
| Annen finanskostnad | 9 | -17 573 | -138 |
| Resultat av finansposter | | 594 | -5 375 |
| Resultat før skattekostnad | | -14 070 | -11 508 |
| Skattekostnader | 13 | 22 939 | 4 057 |
| Årsresultat | | 8 869 | -7 451 |
| Utvidet resultat | | | |
| Andre inntekter og kostnader | | 0 | 0 |
| Årets utvidede resultat etter skatt | | 0 | 0 |
| Årets totalresultat | | 8 869 | -7 451 |
| Årsresultat allokert til aksjonærene i selskapet | | 8 869 | -7 451 |
| Totalresultat allokert til aksjonærene i selskapet | | 8 869 | -7 451 |

Note 1 til 18 er en integrert del av selskapsregnskapet



Production Energy Company AS

| NOK 1000 | | Balanse pr 31.12 | | |
|-------------------------------------|-------|-----------------------|-----------------------|--|
| | Note | 2018 | 2017 | |
| EIENDELER | | | | |
| Anleggsmidler | | | | |
| Utsatt skattefordel | 13 | 44 578 | 31 690 | |
| <i>Sum anleggsmidler</i> | | <u>44 578</u> | <u>31 690</u> | |
| Omløpsmidler | | | | |
| Krav på skatterefusjon | 13 | 67 726 | 67 425 | |
| Kundefordringer og andre fordringer | 11,17 | 23 432 | 26 513 | |
| Kontanter og kontantekvivalenter | 12,17 | 421 | 592 | |
| <i>Sum omløpsmidler</i> | | <u>91 579</u> | <u>94 530</u> | |
| SUM EIENDELER | | <u>136 157</u> | <u>126 220</u> | |

Note 1 til 18 er en integrert del av selskapsregnskapet




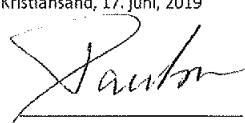
Production Energy Company AS

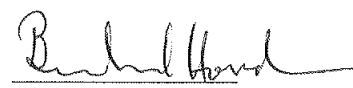
| NOK 1000 | Balanse pr 31.12 | | | |
|---|------------------|-------|----------------|----------------|
| | | Note | 2018 | 2017 |
| GJELD OG EGENKAPITAL | | | | |
| Egenkapital | | | | |
| Aksjekapital (13 441 687 å kr 0,10) | | 16 | 1 344 | 1 344 |
| Annen egenkapital | | | 34 106 | 25 237 |
| Sum egenkapital | | | <u>35 450</u> | <u>26 581</u> |
| Gjeld | | | | |
| Kortsiktig gjeld | | | | |
| Lån | | 15,17 | 87 222 | 89 374 |
| Betalbar skatt | | 13 | 0 | 0 |
| Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld | | 14 | 13 485 | 10 265 |
| Sum kortsiktig gjeld | | | <u>100 707</u> | <u>99 639</u> |
| Sum gjeld | | | <u>100 707</u> | <u>99 639</u> |
| SUM GJELD OG EGENKAPITAL | | | <u>136 157</u> | <u>126 220</u> |

Note 1 til 18 er en integrert del av selskapsregnskapet

Styret i Production Energy Company AS
Kristiansand, 17. juni, 2019


Tom B. Knudsen
Styreleder


Paul Tan
Styremedlem


Bernhard M. Hovden
Styremedlem



Production Energy Company AS

NOK 1000 Oppstilling av endringer i egenkapital

| 2017 | Note | Aksjekapital | Overkurs | Annen egenkapital | Sum |
|------------------------|------|--------------|----------|-------------------|--------|
| Egenkapital 1.1.2017 | | 1 344 | 0 | 32 688 | 34 032 |
| Årsresultat | | | | -7 451 | -7 451 |
| Egenkapital 31.12.2017 | | 1 344 | 0 | 25 237 | 26 581 |
| | | | | | |
| 2018 | | | | | |
| Årsresultat | | | | 8 869 | 8 869 |
| Egenkapital 31.12.2018 | | 1 344 | 0 | 34 106 | 35 450 |



Production Energy Company AS

| NOK 1000 | Kontantstrøm | | |
|---|--------------|-------------|----------------|
| | Note | 2018 | 2017 |
| Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter | | | |
| Resultat før skattekostnad | | -14 070 | -11 508 |
| <i>Justert for:</i> | | | |
| Periodens mottatte skatterefusjon | 13 | 0 | 14 999 |
| Renteinntekter og -kostnader | | 16 511 | 14 756 |
| Andre finanskostnader/finansinntekter | | 0 | -618 |
| Verdiendring gjeld | 9 | -34 354 | 4 701 |
| Mottatte renter | 9 | 50 | 32 |
| Effekt av valutakursendringer uten kontant effekt | | 17 248 | -13 459 |
| <i>Endring i arbeidskapital:</i> | | | |
| Endring i bankkonti med begrenset disposisjonsrett | 11 | 2 901 | -26 223 |
| Endring i kundefordringer | 11 | 0 | 0 |
| Endring i leverandørgjeld | 14 | -64 | -3 030 |
| Endring i andre tidsavgrensingsposter | 11,14 | 11 283 | 6 478 |
| Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter | | -495 | -13 602 |
| Kontantstrøm til/fra investeringsaktiviteter | | | |
| Innbetaling ved salg av lisenser | | 0 | 0 |
| Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter | | 0 | 0 |
| Kontantstrømmer til/fra finansieringsaktiviteter | | | |
| Utbetaling ved nedbetaling gjeld | 15 | 0 | 0 |
| Innbetalinger ved opptak av annen gjeld (korts./langs.) | 15 | 0 | 0 |
| Renter/omkostninger | | 0 | 618 |
| Netto kontantstrømmer anvendt til finansieringsaktiviteter | | 0 | 618 |
| Netto kontantstrøm for perioden | | -495 | -12 984 |
| Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse | | 592 | 13 714 |
| Effekt av valutakursendringer på bankbeholdning | | 324 | -138 |
| Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt | | 421 | 592 |
| Denne består av: | | | |
| Bankinnskudd mv. | | 421 | 592 |
| Note 1 til 19 er en integrert del av årsregnskapet | | | |



Production Energy Company AS

Noter til regnskapet

Note 1 - Generell informasjon

Production Energy Company AS (selskapet) har tidligere hatt som formål å være involvert i leting, utvikling og forvaltning av olje- og gasslisenser på norsk kontinentalsokkel. Selskapet trådte formelt ut av den siste utvinningstillatelsen det eide på norsk sokkel (PL018D5) pr 31. desember 2018. Selskapet forvalter nå sine eiendeler med sikte på avvikling. Selskapet eies pr 31. desember 2018 av Keppel Oil & Gas Pte Ltd (49,0%), Skeie Technology AS (34,7%), Valcreco AS (7,1%), Consema AS (6,6%) og Trafalgar AS (2,5%) jf. note 16.

Selskapet er et norsk aksjeselskap som ble etablert 17. januar 2007. Registrert adresse for selskapet er i Kristiansand.

Regnskapsåret er kalenderåret.

Regnskapet ble godkjent av styret den datoen som fremgår på balanserapporten.

Note 2 - Sammendrag av de viktigste regnskapsprinsippene

Nedenfor beskrives de viktigste regnskapsprinsippene som er benyttet ved utarbeidelsen av regnskapet. Disse prinsippene er benyttet på samme måte for alle presenterte perioder, dersom ikke annet fremgår av beskrivelsen.

2.1 Rammeverk for regnskapsavleggelsen

Regnskapet til Production Energy Company AS er utarbeidet i samsvar med internasjonale regnskapsstandarder (IFRS) som fastsatt av EU, slik disse forelå pr. 31.12.2018. Regnskapet er basert på historisk kost-prinsippet, justert for finansielle eiendeler og forpliktelser (herunder derivater) til virkelig verdi over resultatet.

I tillegg er spesielle obligatoriske krav per 31. desember 2018 i den norske regnskapsloven blitt oppfylt.

Utarbeidelse av regnskaper i samsvar med IFRS krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av selskapets regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve skjønn. Områder med stor grad av skjønnsmessige vurderinger, høy kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for regnskapet, er beskrevet i note 4.

Regnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift.

2.1.1 Endringer i regnskapsprinsipper og opplysninger

Nye standarder og fortolkninger som er tatt i bruk fra og med regnskapsåret 2018

IFRS 9 Finansielle instrumenter ble implementert med virkning fra 01.01.18. Standarden erstatter IAS 39 Finansielle instrumenter – innregning og måling. Implementering av IFRS 9 resulterte i en ny modell for klassifisering av finansielle instrumenter.

Årsregnskapet for 2018 er ikke påvirket av implementering av andre nye regnskapsstandarder.

Standarder, endringer og fortolkninger til eksisterende standarder som ikke er trådt i kraft og ikke tatt i bruk av selskapet

En rekke nye standarder og endringer i standarder og tolkninger er utstedt, men er ennå ikke effektive. Ingen av disse har blitt anvendt ved utarbeidelse av årsregnskapet, og ingen av dem forventes å gi en vesentlig påvirkning regnskapet.

2.2 Konsolideringsprinsipper

Datterselskaper

Production Energy Company kontrollerer ikke noen datterselskap, og avgir av den grunn ikke konsernregnskap.

Andeler i felleskontrollerte ordninger

Production Energy Company AS

10



Production Energy Company AS

En felleskontrollert ordning kan være en felleskontrollert driftsordning eller er en felleskontrollert virksomhet. Selskapet regnskapsfører investeringer i felleskontrollerte eiendeler (olje- og gasslisenser), ved å regnskapsføre sin andel av eiendelens inntekter, kostnader, eiendeler, gjeld og kontantstrøm under de respektive postene i selskapets finansregnskap. Selskapet mottar en regnskapsrapport fra operatør (billing) som viser denne fordelingen.

2.3 Segmentrapportering

Selskapets virksomhet har siden etableringen i sin helhet foregått innenfor ett og samme segment definert som undersøkelse og produksjon av petroleum i Norge.

2.4 Omregning av fremmed valuta

Funksjonell valuta og presentasjonsvaluta

Regnskapet presenteres i norske kroner (NOK) som både er den funksjonelle valutaen og presentasjonsvalutaen til selskapet.

Transaksjoner og balanseposter

Transaksjoner i fremmed valuta omregnes til den funksjonelle valutaen til transaksjonskurs. Realisert valutagevinst eller -tap ved oppgjør og omregning av pengeposter i fremmed valuta til kursen på balansedagen resultatføres. Dersom valutaposisjonen anses som kontantstrømsikring eller sikring av nettoinvestering i utenlandsk virksomhet føres gevinst og tap som del av utvidet resultat.

Valutagevinster og -tap knyttet til lån, kontanter og kontantekvivalenter presenteres (netto) som finansinntekter eller finanskostnader. Alle andre valutagevinster og -tap presenteres på linjen for andre (tap) gevinster.

2.5 Immaterielle eiendeler

En lisens ervervet i løpet av året er inkludert i regnskapet fra det tidspunkt kontrollen er overført til selskapet, noe som normalt er på det tidspunkt nødvendig offentlig godkjenning innhentes.

Lete- og utviklingskostnader for olje og gass er bokført etter "successful effort" metoden. Alle letekostnader, med unntak av anskaffelseskostnader av lisenser og boring av brønner, kostnadsføres løpende. Kostnader knyttet til boring av letebrønner blir midlertidig balanseført som en immateriell eiendel, i påvente av vurdering av om olje- og gassreserver finnes. Verdiene blir omklassifisert til materielle eiendeler når teknisk gjennomførbarhet og kommersielle levedyktighet kan påvises. Hvis reserver ikke er funnet, eller funnet blir vurdert til ikke å være teknisk og kommersielt utvinnbart, blir borekostnader til letebrønner kostnadsført. Kostnader til anskaffelse av lisenser blir aktivert og vurdert for verdifall ved hver rapportering. Dette vurderes individuelt for hvert prospekt.

Eventuelle aktiverte lete- og utviklingskostnader anses ikke for å være kvalifiserende eiendeler for aktivering av renter.

Farm-in/Farm out

En farm-in/farm-out avtale innebærer en situasjon der eier av en andel (overfører) overfører deler av en lisens til en annen part (mottaker) mot at mottaker utfører et stykke arbeid for lisensen. For eksempel kan det avtales at mottaker gjennomfører leting i lisensen, borer en brønn eller brønner, eller står for utbyggingen. Til gjengjeld godtar overfører å overføre deler av sin andel i lisensen til mottaker.

Selskapet bokfører normalt farm-in avtaler basert på historisk kost. Avtalt kostnadsbæring regnskapsføres etter hvert som den påløper.

2.6 Verdifall på ikke-finansielle eiendeler

Immaterielle eiendeler med ubestemt utnyttbar levetid og goodwill avskrives ikke men testes årlig for verdifall. Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler som avskrives vurderes for verdifall når det foreligger indikatorer på at fremtidig inntjening ikke kan forsvare eiendelens balanseførte beløp.



Production Energy Company AS

Forskjellen mellom balanseført verdi og gjenvinnbart beløp, resultatføres som nedskrivning. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av virkelig verdi fratrukket salgsutgifter og bruksverdi. Ved vurdering av verdifall grupperes anleggsmidlene på det laveste nivået der det er mulig å skille ut uavhengige inngående kontantstrømmer (kontantgenererende enheter). Ved hver rapporteringsdato vurderes mulighetene for reversering av tidligere nedskrivninger på ikke-finansielle eiendeler (unntatt goodwill).

2.7 Finansielle instrumenter

2.7.1 Klassifisering

Selskapet klassifiserer finansielle instrumenter i følgende kategorier:

- Finansielle instrumenter vurdert til amortisert kost
- Finansielle instrumenter vurdert til virkelig verdi med verdiendring over ordinært resultat
- Finansielle instrumenter vurdert til virkelig verdi med verdiendring over utvidet resultat

Ledelsen klassifiserer finansielle eiendeler ved anskaffelse.

(a) Måling til virkelig verdi

For alle finansielle instrumenter som omsettes i et aktivt marked benyttes den noterte prisen. Finansielle instrumenter som ikke omsettes i et aktivt marked verdsettes gjennom bruk av ulike verdsettelsesteknikker. Alle endringer i virkelig verdi innregnes direkte i resultatregnskapet med mindre eiendelen er klassifisert som finansielle instrumenter til virkelig verdi med verdiendring over utvidet resultat

(b) Måling til amortisert kost

Finansielle instrumenter som ikke måles til virkelig verdi verdsettes til amortisert kost.

2.7.2 Regnskapsføring og måling

Vanlige kjøp og salg av finansielle investeringer regnskapsføres på avtaletidspunktet, som er den dagen selskapet forplikter seg til å kjøpe eller selge eiendelen. Alle finansielle eiendeler som ikke regnskapsføres til virkelig verdi over resultatet, balanseføres første gang til virkelig verdi med tillegg av transaksjonsutgifter. Finansielle eiendeler som føres til virkelig verdi over resultatet regnskapsføres ved anskaffelsen til virkelig verdi og transaksjonsutgiftene resultatføres. Investeringer fjernes fra balansen når rettighetene til å motta kontantstrømmer fra investeringen opphører eller når disse rettighetene er blitt overført og selskapet i hovedsak har overført all risiko og hele gevinstpotensialet ved eierskapet. Utlån og fordringer måles i senere perioder til amortisert kost ved bruk av effektiv rente-metoden.

Gevinst eller tap fra endringer i virkelig verdi av eiendeler klassifisert som "finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet", inkludert renteinntekt og utbytte, medtas i resultatregnskapet under "Andre (tap) gevinster" i den perioden de oppstår. Utbytte fra finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet er inkludert i andre inntekter når selskapet har juridisk krav på utbytte.

2.8 Verdifall på finansielle eiendeler

Eiendeler bokført til amortisert kost

Selskapet ser ved hver balansedato etter om det finnes objektive indikasjoner på at en finansiell eiendel eller en gruppe av finansielle eiendeler har falt i verdi. Tap ved verdifall av en finansiell eiendel eller en gruppe av finansielle eiendeler innregnes bare dersom det er objektive indikasjoner på verdifall som et resultat av én eller flere hendelser som har inntruffet etter førstegangsinnregningen (en "tapshendelse") og denne tapshendelsen (eller hendelsene) påvirker fremtidige estimerte kontantstrømmer på en måte som kan måles pålitelig.

Kriteriene som selskapet benytter for å avgjøre om det er objektivt belegg for et tap ved verdifall inkluderer:

- Vesentlige finansielle vanskeligheter hos utsteder eller debitor (inkludert operatørselskap)

Production Energy Company AS

12



Production Energy Company AS

- Kontraksbrudd, for eksempel mislighold av kontrakt eller manglende betaling av forfalte renter eller forfalt hovedstol
- Det blir sannsynlig at låntaker vil gå konkurs, eller gjennomgå en finansiell restrukturering

Dersom verdifall senere reduseres, og reduksjonen objektivt kan knyttes til en hendelse som inntreffer etter at verdifallet ble innregnet, skal det tidligere resultatførte verdifallet reverseres i resultatregnskapet.

2.9 Kundefordringer

Kundefordringer oppstår ved omsetning av varer eller tjenester som er innenfor den ordinære driftssyklusen. Dersom oppgjør forventes innen ett år eller mindre (eller i den ordinære driftssyklusen dersom lenger), klassifiseres fordringene som omløpsmidler. Dersom dette ikke er tilfelle, klassifiseres fordringene som anleggsmidler.

Kundefordringer måles til virkelig verdi ved første gangs balanseføring. Ved etterfølgende måling vurderes kundefordringer til amortisert kost ved bruk av effektiv rente, fratrukket avsetning for inntruffet tap.

2.10 Kontanter og kontantekvivalenter

Kontanter og kontantekvivalenter består av kontanter, bankinnskudd.

2.11 Aksjekapital og overkurs

Alle aksjer klassifiseres som egenkapital.

Utgifter som knyttes direkte til utstedelse av nye aksjer eller opsjoner med fradrag av skatt, føres som reduksjon av mottatt vederlag i egenkapitalen.

2.12 Leverandørgjeld

Leverandørgjeld er forpliktelser til å betale for varer eller tjenester som er levert fra leverandørene til den ordinære driften. Leverandørgjeld er klassifisert som kortsiktig dersom den forfaller innen ett år eller kortere (selgerkreditt i bransjen anses som normalt selv om den forfaller senere enn 12 mnd.). Dersom dette ikke er tilfelle, klassifiseres det som langsiktig.

Leverandørgjeld måles til virkelig verdi ved første gangs balanseføring. Ved etterfølgende måling vurderes leverandørgjeld til amortisert kost ved bruk av effektiv rente.

2.13 Lån

Lån regnskapsføres til virkelig verdi når utbetaling av lånet finner sted, med fradrag for transaksjonskostnader. I etterfølgende perioder regnskapsføres lån til amortisert kost beregnet ved bruk av effektiv rente. Forskjellen mellom det utbetalte lånebeløpet (fratrukket transaksjonskostnader) og innløsningsverdien resultatføres over lånets løpetid som del av effektiv rente.

Kostnader knyttet til etablering av trekkrettigheter balanseføres i påvente av låneopptak dersom det er sannsynlig at lån blir trukket opp. Kostnadene føres senere til fradrag på lånet ved opptrekk. Dersom det ikke anses sannsynlig at hele eller deler av trekkrettigheten blir trukket opp, balanseføres honoraret som forskuddsbetalte likviditetstjenester og kostnadsføres over perioden rettigheten gjelder for. Alle andre rentekostnader kostnadsføres i den perioden de påløper.

2.14 Sammensatte finansielle instrumenter

2.14.1 Gjeld i utenlandsk valuta

Gjeld klassifiseres ut fra underliggende gjeldsavtale. Gjeld som klassifiseres som "Finansiell forpliktelse målt til amortisert kost" føres ved opptrekk til virkelig verdi. Etterfølgende amortisering skjer i lånevaluta, med omregning hver balansedag.

Production Energy Company AS

13



Production Energy Company AS

Gjeld som klassifiseres som "Finansiell forpliktelse til virkelig verdi over resultat", balanseføres til virkelig verdi basert på estimert virkelig verdi av eiendeler og gjeld i tråd med underliggende vilkår i avtalen med långiver.

Når det gjennomføres vesentlige endringer i eksisterende vilkår for finansielle forpliktelser, regnskapsføres dette som et opphør av den opprinnelige finansielle forpliktelsen og innregning av en ny finansiell forpliktelse. Differansen mellom den balanseførte verdien av en finansiell forpliktelse som har opphørt og den nye finansielle forpliktelsen som er innregnet resultatføres som en finansiell post.

2.14.2 Klassifisering

Lån er klassifisert som kortsiktige med mindre selskapet har en ubetinget rett til å utsette oppgjør minst 12 måneder etter balansedagen.

2.15 Betalbar og utsatt skatt

Skattekostnaden består av betalbar skatt, refusjonsskatt og utsatt skatt. Skatt blir resultatført, bortsett fra når den relaterer seg til poster som er ført mot utvidet resultat eller direkte mot egenkapitalen. Hvis det er tilfellet, blir skatten også ført mot utvidet resultat eller direkte mot egenkapitalen.

Betalbar skatt for perioden beregnes i samsvar med de skattemessige lover og regler som er vedtatt, eller i hovedsak vedtatt av skattemyndighetene på balansedagen. Ledelsen vurderer de standpunkt man har hevdet i selvangivelsene der gjeldende skattelover er gjenstand for fortolkning. Basert på ledelsens vurdering, foretas avsetninger til forventede skattebetalinger der dette anses nødvendig.

Det er ved bruk av gjeldsmetoden beregnet utsatt skatt på alle midlertidige forskjeller mellom skattemessige og regnskapsmessige verdier på eiendeler og gjeld. Dersom utsatt skatt oppstår ved første gangs balanseføring av en gjeld eller eiendel i en transaksjon, som ikke er en virksomhetssammenslutning, og som på transaksjonstidspunktet verken påvirker regnskaps- eller skattemessig resultat, blir den ikke balanseført. Utsatt skatt fastsettes ved bruk av skattesatser og skattelover som er vedtatt eller i det alt vesentlige er vedtatt på balansedagen, og som antas å skulle benyttes når den utsatte skattefordelen realiseres eller når den utsatte skatten gjøres opp.

Utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at fremtidig skattepliktig inntekt vil foreligge der de skattereduserende midlertidige forskjellene kan utnyttes.

Utsatt skattefordel og utsatt skatt skal motregnes dersom det er en juridisk håndhevbar rett til å motregne eiendeler ved betalbar skatt mot forpliktelser ved betalbar skatt, og utsatt skattefordel og utsatt skatt gjelder inntektsskatt som legges av samme skattemyndighet for samme skattepliktige foretak eller forskjellige skattepliktige foretak som har til hensikt å gjøre opp forpliktelser og eiendeler ved betalbar skatt netto.

Oljeselskaper som opererer på norsk sokkel er underlagt norsk petroleumsbeskatning. Under dette regimet kan oljeselskaper som ikke har netto skattepliktig inntekt kreve 78% refusjon av sine letekostnader, begrenset oppad til det skattepliktige underskuddet i det aktuelle inntektsåret. Beregnet refusjon regnskapsføres som kortsiktig fordring. Utsatt skatt kan bare nettoføres innen hvert skatteregime.

Selskapene kan også kreve refusjon av skatteverdien av underskudd til framføring ved opphør av petroleumsvirksomhet i Norge. Selskapet balansefører utsatt skattefordel på fremførbart underskudd knyttet til petroleumsvirksomheten.

Krav på skatterefusjon for skatteverdien av letekostnader er klassifisert som (negativ) skattekostnad og som kortsiktig skattefordring i regnskapet. De tilhørende letekostnadene er vist brutto før skatt.

2.16 Avsetninger

Avsetninger regnskapsføres når selskapet har en juridisk eller underforstått forpliktelse som følge av tidligere hendelser, når det er sannsynlig at et visst kapitalbehov er nødvendig for å innfri forpliktelsen, og når beløpet kan estimeres på en fornuftig måte. Det avsettes ikke for fremtidige driftstap.

Der det er flere lignende forpliktelser, må sannsynligheten for at det trengs kapital til å dekke alle forpliktelsene samtidig vurderes ved å se

Production Energy Company AS

14



Production Energy Company AS

alle forpliktelsene under ett. En avsetning regnskapsføres selv om sannsynligheten for oppgjør knyttet til noen av forpliktelsene i samme klasse kan være liten.

2.17 Inntektsføring

Inntekter regnskapsføres når det er sannsynlig at transaksjoner vil generere fremtidige økonomiske fordeler som vil tilflyte selskapet og beløpets størrelse kan estimeres pålitelig. Salgsinntekter er presentert fratrukket merverdiavgift og rabatter.

2.18 Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen utarbeides etter den indirekte metoden. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og kortsiktige likvide plasseringer, som umiddelbart og med uvesentlig kursrisiko kan konverteres til kjente kontantbeløp og med gjenværende løpetid mindre enn tre måneder fra anskaffelsesdato.

Note 3 - Finansiell risikostyring

3.1 Finansielle risikofaktorer

Risikostyringen ivaretas av ledelsen og styret i selskapet.

(a) Markedsrisiko

(i) Valutarisiko

Selskapet eksponeres for valutarisiko på betalingsstrømmer i annen valuta enn den funksjonelle valuta NOK. Denne risikoen er særlig relevant i forhold til USD da selskapet tok opp gjeld i USD i 2010, samt at selskapet har bankinnskudd i USD. Valutarisikoen oppstår når fremtidige handelstransaksjoner eller balanseførte eiendeler eller forpliktelser er nominert i en valuta som ikke er enhetens funksjonelle valuta.

Ledelsen har valgt på nåværende fase i selskapet ikke å sikre valutarisikoen, annet enn gjennom bankinnskudd i USD. Dersom NOK i forhold til USD var 10% sterkere/svakere per 31. desember 2018 og alle andre variabler var konstante ville dette føre til et høyere/lavere resultat etter skatt på NOK 2/2 millioner (2017: NOK 1/1 millioner). Effekt på selskapets egenkapital er sammenfallende med effekt på resultat etter skatt. Endringen skyldes hovedsakelig valuta- tap/gevinst i forbindelse med omregning av valuta gevinster/tap i forbindelse med omregning av lån og bankinnskudd i USD.

(ii) Priserisiko

Siden selskapet ikke har produksjon av olje eller gass for øyeblikket er ikke selskapet direkte eksponert for svingninger i oljeprisen.

(iii) Renterisiko

Selskapets renterisiko er knyttet til lån. Lån med flytende rente medfører en renterisiko for selskapets kontantstrøm som delvis reduseres av den motsatte effekten fra kontantekvivalenter som mottar flytende rente. Så langt har selskapet valgt ikke å inngå sikringskontrakter mot slike svingninger.

(b) Kredittisiko

Selskapets eiendeler består i hovedsak av fordringer på skattemyndigheter og bank innskudd med begrenset disposisjonsrett.

(c) Likviditetsrisiko

Ledelse og styret overvåker prognoser over selskapets likviditetsbehov for å sikre at selskapet har tilstrekkelig kontantekvivalenter til å møte driftsrelaterte forpliktelser.

For å sikre tilstrekkelig likviditet har selskapet inngått avtale med DNB som innebærer at midler fra sperret bankkonto stilles til disposisjon for å dekke selskapets løpende driftsutgifter.

Styret er av den oppfatning at egenkapitalen per 31.12.2018, sammen med de lempede rettigheter som innehas av selskapets kreditorer, ovennevnte avtale med DNB og de juridiske vurderinger som ligger til grunn for styrets antakelse om selskapet vil få utbetalt resterende leterefusjon på NOK 68 millioner for 2015-2017 er tilstrekkelig til å sikre at selskapet har den likviditet det er behov for.

Production Energy Company AS

15



Production Energy Company AS

Forfall for finansielle forpliktelser fremgår av note 17.

3.2 Risiko knyttet til kapitalforvaltning

Selskapet har inngått en avtale med DnB som innebærer at midler fra sperret bankkonto stilles til disposisjon for å dekke selskapets løpende driftsutgifter. Styret er av den oppfatning at egenkapitalen per 31.12.2018, sammen med de lempede rettigheter som innehas av selskapets kreditorer og de juridiske vurderinger som ligger til grunn for styrets antakelse om at selskapet vil få utbetalt resterende leterefusjon på kr 68 mill for 2015-2017, er tilstrekkelig til å sikre fortsatt drift av selskapet. Aktiviteten i selskapet trappes ned mot avvikling av virksomheten. Med dette som bakgrunn er forutsetningen om fortsatt drift lagt til grunn ved utarbeidelsen av regnskapet (iht. regnskapsloven § 3-3).

Administrasjonen vurderer likviditetssituasjonen månedlig, og følger opp budsjettene, for å kartlegge nødvendig kapitalbehov på kort, og mellomlang sikt.

Følgende kapital er benyttet til å finansiere selskapets drift og investeringer (regnskapsmessig verdi) pr. 31.12.2018 (tall i NOK 1000).

| | |
|------------------------|---------|
| Aksjekapital | 1 344 |
| Annen egenkapital | 34 106 |
| Gjeld (virkelig verdi) | 87 222 |
| Sum finansiering | 124 672 |

Øvrig gjeld er kortsiktig gjeld som inngår i arbeidskapitalen.

Note 4 – Bruk av estimater

Ledelsen har brukt estimater og forutsetninger som har påvirket verdsettelsen av eiendeler, gjeld, inntekter, kostnader og opplysning om potensielle forpliktelser. Dette gjelder særlig vurdering av utsatt skattefordel og vurdering av gjeld. Fremtidige hendelser kan medføre at estimatene endrer seg. Estimater og de underliggende forutsetningene vurderes løpende. Endringer i regnskapsmessige estimater regnskapsføres i den perioden endringene oppstår. Hvis endringene også gjelder fremtidige perioder fordeles effekten over inneværende og fremtidige perioder.

Estimater og forutsetninger som representerer risiko for vesentlige endringer i balansført verdi på eiendeler og gjeld i løpet av neste regnskapsår, samt viktige skjønsmessige vurderinger ved anvendelse av enhetens regnskapsprinsipper, fremgår nedenfor

a) *Skattefordring fra refusjon skatteverdi letekostnader og fra underskudd ved opphør av petroleumsvirksomhet*

Selskaper som er engasjert i petroleumsvirksomhet på norsk sokkel er skattepliktige etter Petroleumsskatteloven. Denne loven gir selskapene rett til å kreve refusjon av skatteverdien av letekostnader og også av underskudd til framføring ved opphør av petroleumsvirksomheten.

Regelverket og beregning av skattepliktig inntekt/underskudd medfører komplekse vurderinger, og selskapets tolkninger av regelverket kan avvike fra skattemyndighetenes syn. Skjønsmessige vurderinger danner også grunnlaget for hvorvidt utsatt skattefordel kan regnskapsføres og for fordring på skatterefusjon. Utsatt skattefordel kan kun regnskapsføres dersom det er sannsynlighetsovervekt for at selskapet vil være i stand til å nyttiggjøre seg skattefordelen i framtiden. Se også note 13.

Se også note 18 vedrørende krav på skatterefusjon pr. 31.12.2018.

b) *Gjeld til TGS*

Gjeld målt til virkelig verdi, ikke hentet fra observerbare markeder (nivå 3). I verdimålingen inngår vurdering av virkelig verdi av de underliggende verdier i selskapet som kan ligge til grunn for verdsettelsen av gjeld. Disse faktorene er usikre, og det vises også til note 15.



Production Energy Company AS

Note 5 – Segmentinformasjon

Pr 31.12.2018 er selskapet organisert som ett virksomhetssegment som involverer olje- og gassleting, samt utbyggingsaktivitet i lisenser. Segmentrapporteringen er derfor identisk med tallene som er presentert i regnskapet.

Note 6 - Poster som er slått sammen i resultatregnskapet

Letekostnader:

Letekostnader består av kostnader mottatt via Joint Interest Billing fra operatør på lisensene.

Posten "Annen driftskostnad" består av:

| (Tall i NOK 1000) | 2018 | 2017 |
|---|---------------|--------------|
| Konsulenttjenester og innleid personale | 2 885 | 5 064 |
| Kostnader rettsak (se note 18) | 10 973 | 0 |
| Forsikring | 0 | 74 |
| Andre driftskostnader | 305 | 491 |
| Sum annen driftskostnad | 14 163 | 5 629 |

Note 7 - Lønnskostnader, antall ansatte, m.m.

Lønnskostnader

| | 2018 | 2017 |
|------------------------------|------------|------------|
| Lønnskostnader | 171 | 171 |
| Arbeidsgiveravgift | 0 | 0 |
| Pensjonskostnader | 0 | 0 |
| Andre lønnsrelaterte ytelser | 0 | 0 |
| Sum | 171 | 171 |

| | | |
|--------------------------------|---|---|
| Antall ansatte ved årets slutt | 0 | 0 |
|--------------------------------|---|---|

Ytelser til ledende personer

Det er utbetalt kr 171 000 i honorar til styrets leder. Selskapet har ikke daglig leder eller andre ansatte. Styret ivaretar den daglige ledelse av selskapet. Det er ikke gitt lån/sikkerhetsstillelser til styrets medlemmer eller andre nærstående parter.

Godtgjørelse til revisor

| (Tall i NOK 1000) | 2018 | 2017 |
|--|------------|--------------|
| - lovpålagt revisjon | 150 | 165 |
| - andre attestasjonstjenester | 0 | 0 |
| - skatterådgivning | 0 | 0 |
| - andre tjenester, inkl. bistand med ligningspapir | 180 | 1351 |
| Sum godtgjørelse til revisor | 330 | 1 516 |

Alle beløpene er oppgitt eks. mva.



Production Energy Company AS

Note 8 - Transaksjoner med nærstående

Godtgjørelser til nærstående

Selskapet har i løpet av 2018 kostnadsført kr 233 600 (eks mva) for ledelsestjenester levert av Skeie Technology AS (kr 338 000 i 2017).

Pr 31.12.2018 har Selskapet utestående leverandørgjeld til Skeie Technology AS med kr 21 965 (inkl mva). Beløpet er inkludert i «Annen kortsiktig gjeld» i balansen. Pr 31.12.2017 var leverandørgjeld til Skeie Technology AS kr 42 000.

Note 9 – Finansposter slått sammen i resultatregnskapet

| (Tall i NOK 1000) | 2018 | 2017 |
|---|----------------|----------------|
| Renteinntekter: | | |
| - Renteinntekter på kortsiktig bankinnskudd | 50 | 37 |
| - Renteinntekt skatterefusjon | 0 | 4 |
| Renteinntekter | 50 | 41 |
| Annen finansinntekt: | | |
| - Agiogevinst | 324 | 13 597 |
| - Finansinntekt (Billing) | 0 | 618 |
| - Andre finansinntekter | 0 | 0 |
| Annen finansinntekt | 324 | 14 215 |
| Verdiendring gjeld | 34 354 | -4 701 |
| Rentekostnader: | | |
| - Amortisert rentekost lån | -14 631 | -14 792 |
| - Avsatt rentekost rettsak (se note 18) | -1 930 | 0 |
| Rentekostnader | -16 561 | -14 792 |
| Andre finanskostnader: | | |
| - Agio tap | -17 573 | -138 |
| Annen finanskostnad | -17 573 | -138 |
| Netto finansposter | 594 | -5 375 |

Note 10 - Informasjon om felleskontrollerte eiendeler

Selskapet har ingen lisensandeler pr 31.12.2018 (lisens PL018DS ble tilbakelevert til myndighetene i 2018).



Production Energy Company AS

Note 11 – Kundefordringer og andre fordringer

| (Tall i NOK 1000) | 2018 | 2017 |
|--|---------------|---------------|
| Mellomværende med lisens operatører | 0 | 63 |
| Fordring på E&P Holding AS | 0 | 0 |
| Bankkonti med begrenset disposisjonsrett | 23 322 | 26 223 |
| Andre fordringer | 110 | 227 |
| Sum kundefordringer og andre fordringer | 23 432 | 26 513 |

Ingen av fordringene har forfall senere enn ett år.

Note 12 – Bundne bankinnskudd

På balansedagen hadde selskapet tilgjengelige bankinnskudd til en verdi av NOK 0,4 millioner (2017: NOK 0,6 millioner). I tillegg hadde selskapet bankinnskudd med begrenset disposisjonsrett på kr 23,3 millioner, knyttet til DNBS krav om pant i refusjonsskatt og Namsfogdens utlegg knyttet til dom i tingretten knyttet til konflikten med tidligere daglig leder i selskapet. Se note 18 for mer informasjon.

Note 13 – Skatt

(Tall i NOK 1000)

| Beregning av utsatt skatt | 2018 | 2017 |
|---|-----------------|-----------------|
| <i>Midlertidige forskjeller</i> | | |
| Driftsløsøre | -144 | -182 |
| Lån TGS | 226 502 | 192 177 |
| Avsetning rettsak | -12 903 | 0 |
| Fordring mot E&P Holding AS | -3 194 | -3 194 |
| Netto midlertidige forskjeller | 210 261 | 188 801 |
| Fremførbart underskudd selskapsskatt | -243 266 | -205 986 |
| Fremførbart underskudd særskatt | -43 464 | -39 740 |

Det er ingen tidsbegrensning i utnyttelse av underskudd til fremføring

| Utsatt skatt | | |
|--|----------------|----------------|
| Utsatt skatt ex underskudd | 40 032 | 43 324 |
| Utsatt skattefordel på underskudd selskapsskatt 22% | -53 518 | -47 376 |
| Utsatt skattefordel på underskudd 56% | -24 340 | -21 587 |
| Sum utsatt skattefordel/utsatt skatt | -37 826 | -25 909 |
| Utsatt skatt på midlertidige forskjeller, ikke balanseført | -6 752 | -5 781 |
| Sum utsatt skattefordel/utsatt skatt | -44 578 | -31 690 |

Utsatt skatt nettoføres når selskapet har en juridisk rett til å motregne utsatt skattefordel mot utsatt skatt i balansen og dersom den utsatte skatten og den utsatte skattefordelen er til samme skattemyndighet i samme skatteregime for samme skattepliktige enhet eller ulike skattepliktige enheter hvor hensikten er å fastsette balansene på en netto basis.



Production Energy Company AS

Selskaper som er engasjert i petroleumsvirksomhet på norsk sokkel er skattepliktige etter Petroleumsskatteoven. Denne loven gir selskapene rett til å kreve refusjon av skatteverdien av letekostnader og også av underskudd til framføring ved opphør av petroleumsvirksomheten.

I mai 2017 mottok selskapet vedtak om endring fra Oljeskattekontoret der det ikke gis skattefradrag for renteutgifter og valutatap / gevinst knyttet til lån TGS for årene 2011-2014. Selskapet mottok også varsel om endring for samme forhold i 2015 og 2016. Selskapet har påklaget vedtaket fra Oljeskattekontoret, og har således ikke innarbeidet disse endringene i underskudd til framføring som fremgår i tabellen over. På grunn av usikkerhet knyttet til endelig utfall av saken har selskapet ikke balanseført skatteverdien av midlertidige forskjeller knyttet til lån TGS (herunder underskudd til framføring samt urealisert gevinst knyttet til balanseført verdi av lån TGS).

Grunnlag for skatterefusjon for letekostnader

| | | |
|--|---------------|---------------|
| Resultat før skatt | -14 070 | -11 508 |
| Finansposter (land) | -594 | 5 375 |
| Permanente forskjeller | 15 | 1 010 |
| Endring i midlertidige forskjeller (eks. finans elementer) | 10 935 | -48 |
| Ikke letekostnader – sokkel | 3 328 | 4 706 |
| Grunnlag refusjon 78% | -386 | -465 |
| Beregnet refusjon 2018 | 301 | 363 |
| Refusjon tidligere år | 67 425 | 67 092 |
| Balanseført refusjon | 67 726 | 67 425 |

Se note 18 for mer informasjon om refusjonsskatt.

Inntektsskatt vist i resultatregnskapet består av

| | | |
|---|----------------|---------------|
| Skatterefusjon, letekostnader | -301 | -363 |
| Korrigerings skatt tidligere år / avsetning skatt | -9 750 | 0 |
| Endring i utsatt skatt/skattefordel | -12 888 | 3 694 |
| Sum skatter i resultatregnskapet | -22 939 | -4 057 |

Selskapet har i henhold til regnskapsregler avsatt kroner 360 000 knyttet til skatteeksponering. Avsetningen er redusert med kr 9 750 000 i 2018.

Selskapet er innvilget omsøkt skatterefusjon for 2015, 2016 og 2017. Selskapets tidligere bankforbindelse DNB Bank ASA ("DNB") hevder å ha panterrett i refusjonskravet for et påstått betinget krav mot selskapet, og som følge av DNBs krav er refusjonskravet foreløpig kun delvis betalt fra skattemyndighetene til selskapet (utbetalt NOK 15 mill til bundet bankkonto i DnB i selskapets navn). Det vises til note 18 for nærmere redegjørelse for DNBs krav.

Avstemning av effektiv skattesats

| | | |
|---|----------------|---------------|
| Resultat før skatt | -14 070 | -11 508 |
| Forventet skattekostnad - 78% | -10 974 | -8 975 |
| Ikke balanseført utsatt skattefordel | -971 | 1 946 |
| Effekt av finansielle og andre poster (kun 23% skatt) | -331 | 2 902 |
| Skatt på rente på fremført underskudd | -708 | -490 |
| Endring skatteprosent | -216 | -228 |
| Reversert skatteavsetning | -9 750 | 0 |
| Permanente forskjeller | 11 | 788 |
| Skattekostnad | -22 939 | -4 057 |

Production Energy Company AS

20



Production Energy Company AS

Note 14 – Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld

Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld består av:

| (Tall i NOK 1000) | 2018 | 2017 |
|--|----------------|----------------|
| Leverandørgjeld | -42 | -105 |
| Avsetning for andre forpliktelser | -13 263 | -10 110 |
| Annen kortsiktig gjeld | -180 | -50 |
| Sum leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld | -13 485 | -10 265 |

Note 15 – Pantstillelser og gjeld

| (Tall i NOK 1000) | 2018 | 2017 |
|--|------|------|
| Balanseført gjeld som er sikret ved pant o.l | 0 | 0 |

I selskapets langsiktige gjeld inngår en forpliktelse til TGS-Nopec Geophysical Company ASA ("TGS"). Forpliktelsen er rentebærende, etterprioritert og er verdsatt til MNOK 87,2 i balansen pr 31.12.18 i henhold til restruktureringsavtale av 23. desember 2011. Gjeldens pålydende er på MUSD 21, samlet USD 36 mill inkl påløpte renter. Restruktureringsavtalen er inngått mellom aksjonærene og kreditorer og redegjør blant annet for prinsipper for fordeling av midler mellom partene ved en avvikling samt henstand knyttet til innkreving av gjeld. I verdsettelse av gjelden er det lagt til grunn oppgjør per 31.12.19 og diskonteringsrente lik satsen for forsinkelsesrente.

Selskapets gjeldsforpliktelse overfor TGS er et resultat av avtaler mellom E&P Holding AS ("EPH") og TGS i 2010. EPH kjøpte i 2009 og 2010 seismikk fra TGS for et betydelig beløp, hvorav kun deler av vederlaget ble betalt kontant. I forbindelse med at EPH i 2010 både overførte visse aktiva til selskapet og reduserte en fordring mot selskapet, ble gjeld som EPH hadde til TGS transportert til selskapet, samtidig som EPHs restvederlag/selgerkreditt mot TGS ble redusert tilsvarende.

I desember 2015 kom Klagenemnda for oljeskatt med en kjennelse knyttet til EPHs fradragrett for nevnte seismikkjøp fra TGS. EPH ble nektet fradrag, og vedtaket mot EPH er endelig.

Legges Klagenemndas vurdering av de faktiske forhold i nevnte skattesak til grunn, synes gjelden mellom TGS og EPH å være etablert som ledd i et misbruk av leterefusjonsordningen. Økokrim har i forbindelse med samme sak ilagt både EPH og TGS forelegg på MNOK 85 for hhv grovt skattesvik og medvirkning til grovt skattesvik knyttet til transaksjonen. EPH har vedtatt forelegget. TGS bestridte forelegget. Ved Oslo tingretts dom av 5. oktober 2018 ble TGS dømt for medvirkning til grovt skattebedrageri og ilagt en foretaksstraff på MNOK 90. TGS har anket straffedommen. For selskapet fremstår derfor gyldigheten av forpliktelsen mot TGS og verdsettelsen av denne som usikker i den nåværende situasjonen. Dersom gjelden er pådratt som følge av straffbare forhold, er det tvilsomt om betalingsforpliktelsen over TGS består.

Note 16 – Aksjonærinformasjon

Aksjekapitalen på NOK 1 344 169 består av 13 441 687 aksjer à NOK 0,10. Det er en aksjeklasse i selskapet.

Oversikt over aksjonærene pr. 31.12.2018

| Navn | Antall aksjer | Eierandel |
|--------------------------|-------------------|--------------|
| Keppel Oil & Gas Pte Ltd | 6 586 427 | 49,0 % |
| Skele Technology | 4 661 577 | 34,7 % |
| Valcreco | 959 736 | 7,1 % |
| Consema | 891 184 | 6,6 % |
| Trafalgar | 342 763 | 2,5 % |
| Total | 13 441 687 | 100 % |

Production Energy Company AS

21



Production Energy Company AS

Utvikling i antall aksjer

| | |
|-----------------------------|------------|
| Antall aksjer pr 31.12.2014 | 13 441 687 |
| Antall aksjer pr 31.12.2015 | 13 441 687 |
| Antall aksjer pr 31.12.2016 | 13 441 687 |
| Antall aksjer pr 31.12.2017 | 13 441 687 |
| Antall aksjer pr 31.12.2018 | 13 441 687 |

Styrets medlemmer eier ingen aksjer i selskapet pr 31.12.2018

Note 17 – Finansielle instrumenter

Likviditetsrisiko

Tabellen nedenfor spesifiserer selskapets finansielle forfallstruktur.

| (Tall i NOK 1000) | Balansført | Kontantstrøm | < 1 år | 2-5 år |
|--------------------------------|------------|--------------|--------|---------|
| Lån TGS | 87 222 | 102 680 | 0 | 102 680 |
| Leverandørgjeld og annen gjeld | 222 | 222 | 222 | 0 |
| Sum | 87 444 | 102 902 | 222 | 102 680 |

Se informasjon om lån i note 15.

Kontantstrøm for lån TGS knytter seg til estimert nominelt beløp ved avvikling i henhold til restruktureringsavtalen.

Eksponering for valutarisiko

Se vurdering av valutarisiko i note 3.1.

Renterisiko

Selskapet har ikke inngått fastrenteavtaler eller rentebytteavtaler.

Dersom rentenivået hadde vært 0,5 % høyere/lavere for lån per 31. desember 2018 og alle andre variabler konstant, ville dette utgjort en reduksjon/økning i resultat etter skatt på NOK 0,7 mill. Dette skyldes høyere/lavere rentekostnader på lån med flytende rente. Effekt på selskapets egenkapital er sammenfallende med effekt på resultat etter skatt.

Virkelig verdi og balansført verdi

Nedenfor er det gjort en sammenligning mellom bokført verdi og markedsverdi av selskapets finansielle instrumenter. De estimerte verdiene er fastsatt av selskapet ved å benytte hensiktsmessig markedsinformasjon og verdsettelsesmetoder. Bokført verdi av bankinnskudd og kortsiktig rentebærende gjeld er et beste estimat på deres virkelige verdi.

Verdi av finansielle eiendeler og forpliktelser

| (Tall i NOK 1000) | 2018 | 2017 | 2018 | 2017 |
|-------------------------|------------------|---------|----------------|---------|
| | Balansført verdi | | Virkelig verdi | |
| Andre fordringer | 23 432 | 26 513 | 23 432 | 26 513 |
| Bankinnskudd | 421 | 592 | 421 | 592 |
| Skatterefusjonsfordring | 67 726 | 67 425 | 67 726 | 67 425 |
| Gjeld TGS | -87 222 | -89 374 | -87 222 | -89 374 |
| Leverandørgjeld | -180 | -105 | -180 | -105 |
| Annen kortsiktig gjeld | -42 | -50 | -42 | -50 |
| Netto verdi | 4 135 | 5 001 | 4 135 | 5 001 |

Production Energy Company AS

22



Production Energy Company AS

Eiendeler og gjeld til virkelig verdi

I verdimålingen av gjeld inngår virkelig verdi av de underliggende verdier i selskapet som ligger til grunn for verdsettelsen av gjeld. Disse faktorene er usikre, og det vises også til note 15.

Følgende tabell presenterer endringene i virkelig verdi av gjeld:

| | Gjeld til virkelig verdi over resultat 2018 | Gjeld til virkelig verdi over resultat 2017 |
|-----------------------------|---|---|
| Inngående balanse | -89 374 | -83 478 |
| Amortisert rentekostnad | -14 630 | -14 792 |
| Valutajustering gjeld i USD | -17 572 | 13 597 |
| Verdiendring | 34 354 | -4 701 |
| Utgående balanse | -87 222 | -89 374 |

For forutsetninger og verdsettelsesmetode vises det videre til note 15.

Klassifisering av finansielle instrumenter

Balansført verdi av finansielle instrumenter klassifiseres i henhold til følgende kategorier:

- Finansielle eiendeler og gjeld vurdert til amortisert kost
- Finansielle instrumenter til virkelig verdi med verdiendring over resultat
- Finansielle instrumenter til virkelig verdi over utvidet resultat

(Tall i NOK 1000)

| Kategori: | 2018 | | | 2017 | | |
|-------------------------|---|---|--------------|---|---|--------------|
| | Fin. eiendeler og gjeld vurdert til amortisert kost | Fin. eiendeler og gjeld til virkelig verdi med verdiendring over resultat | Sum | Fin. eiendeler og gjeld vurdert til amortisert kost | Fin. eiendeler og gjeld til virkelig verdi med verdiendring over resultat | Sum |
| Andre fordringer | 23 432 | | 23 432 | 26 513 | | 26 513 |
| Bankinnskudd | 421 | | 421 | 592 | | 592 |
| Skatterefusjonsfordring | 67 726 | | 67 726 | 67 425 | | 67 425 |
| Sum eiendeler | 91 579 | 0 | 91 579 | 94 530 | 0 | 94 530 |
| Gjeld TGS | 0 | -87 222 | -87 222 | 0 | -89 374 | -89 374 |
| Leverandørgjeld | -42 | 0 | -42 | -105 | 0 | -105 |
| Annen kortsiktig gjeld | -180 | 0 | -180 | -50 | 0 | -50 |
| Sum forpliktelser | -222 | -87 222 | -87 444 | -155 | -89 374 | -89 529 |
| Netto verdi | 91 357 | -87 222 | 4 135 | 94 375 | -89 374 | 5 001 |



Production Energy Company AS

Note 18 – Betingede forpliktelser og andre forpliktelser

Betingede forpliktelser

Selskapet har blitt saksøkt av tidligere daglig leder for krav på etterlønn mv. Kravet er på ca. kr 8 mill med tillegg av renter og saksomkostninger. Den 30. mars 2017 avsa Jæren tingrett dom i saken, og selskapet ble dømt til å betale kravet samt saksomkostninger. Selskapet anket tingrettens dom til Gulatings lagmannsrett, som avsa dom i januar 2019. I dømsavgjørelsen ble anken over tingrettens dom forkastet, og selskapet ble dømt til å betale motpartens saksomkostninger for tingretten og lagmannsretten. Selskapet har kostnadsført av idømt konsulenthonorar, saksomkostninger og forsinkelsesrenter med i alt ca 12,9 mill i regnskapet for 2018. Lagmannsrettens dom er senere blitt rettskraftig.

I november 2016 gikk selskapet til sak mot DNB Bank ASA ("DNB"), da DNB hevder å ha pant i selskapets leterefusjonskrav mot staten på ca. 82 millioner kroner. DNB har fremmet motkrav der det på ulike grunnlag hevdes at selskapet er ansvarlig for det økonomiske tapet DNB eventuelt måtte bli påført dersom DNB må innfri hele eller deler av ett krav staten har fremsatt mot DNB på ca. kr. 417 mill per desember 2016. Statens krav gjelder tilbakebetaling av tidligere uberettiget utbetalt leterefusjon til E&P Holding AS ("EPH"). DNB har akseptert ansvar for statens krav, under forutsetning at staten ikke får dekning under en garanti avgitt av Skeie Technology AS. Statens krav mot EPH, som også er basis for det betingende kravet fra DNB, er relatert til leterefusjon utbetalt til EPH for seismikkjøp foretatt i 2008 til 2010. I 2008-2010 var selskapet et heleid datterselskap av EPH og hadde stilt sikkerhet og kausjon for EPHs forpliktelser under en letelånsfasilitet EPH hadde i DNB. Oslo tingrett avsa dom den 19. juli 2017, der det ble fastslått at DNB ikke har panterrett i leterefusjonskravet og at DNB ikke kan motsette seg at dette utbetales til PECAS. DNB ble dømt til å betale ca 1,3 mill i saksomkostnader til PECAS. DNB har anket dommen, og ankeforhandlingene er berammet til juni 2019. Det er inngått avtale med DNB om frigivelse av en mindre del av leterefusjon for å sikre at PECAS har tilstrekkelig likviditet til å dekke anlatte kostnader etter hvert som de forfaller. Saken vedrørende DNBS mulig motkrav er stanset, og selskapet anser det som mest sannsynlig at selskapet blir frifunnet for DNBS motkrav. Det er ikke regnskapsført noen forpliktelse knyttet til motkravet fra DNB pr 31.12.18.