

Danish Oil Pipe A/S

Årsrapport for 2017

CVR-nr. 34 89 00 21

Årsrapporten er fremlagt og godkendt på selskabets
ordinære generalforsamling den 31. maj 2018

Ulrik Jarlov
dirigent

Indholdsfortegnelse

	Side
Påtegninger	
Ledespåtegning	1
Den uafhængige revisors revisionspåtegning	2
Ledelsesberetning	
Selskabsoplysninger	5
Hoved- og nøgletal	6
Ledelsesberetning	7
Årsregnskab	
Anvendt regnskabspraksis	10
Resultatopgørelse 1. januar - 31. december	17
Balance 31. december	18
Egenkapitalopgørelse	20
Noter til årsrapporten	21

Ledelsespåtegning

Bestyrelsen og direktionen har dags dato behandlet og godkendt årsrapporten for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2017 for Danish Oil Pipe A/S.

Årsrapporten aflægges i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2017 og resultatet af selskabets aktiviteter for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2017.

Ledelsesberetningen indeholder efter vores opfattelse en retvisende redegørelse for de forhold, beretningen omhandler.

Årsrapporten indstilles til generalforsamlingens godkendelse.

Skærbæk, den 30. maj 2018

Direktion

Lars Bach
adm. direktør

Bestyrelse

Knud Pedersen
formand

Jakob Askou Bøss
næstformand

Hanne Legardt Blume Levy

Den uafhængige revisors revisionspåtegning

Til kapitalejeren i Danish Oil Pipe A/S

Konklusion

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2017 samt af resultatet af selskabets aktiviteter for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2017 i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Vi har revideret årsregnskabet for Danish Oil Pipe A/S for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2017, der omfatter anvendt regnskabspraksis, resultatopgørelse, balance, egenkapitalopgørelse og noter ("regnskabet").

Grundlag for konklusion

Vi har udført vores revision i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark. Vores ansvar ifølge disse standarder og krav er nærmere beskrevet i revisionspåtegningens afsnit "Revisors ansvar for revisionen af regnskabet". Vi er uafhængige af selskabet i overensstemmelse med internationale etiske regler for revisorer (IESBA's Etiske regler) og de yderligere krav, der er gældende i Danmark, ligesom vi har opfyldt vores øvrige etiske forpligtelser i henhold til disse regler og krav. Det er vores opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som grundlag for vores konklusion.

Udtalelse om ledelsesberetningen

Ledelsen er ansvarlig for ledelsesberetningen.

Vores konklusion om årsregnskabet omfatter ikke ledelsesberetningen, og vi udtrykker ingen form for konklusion med sikkerhed om ledelsesberetningen.

I tilknytning til vores revision af årsregnskabet er det vores ansvar at læse ledelsesberetningen og i den forbindelse overveje, om ledelsesberetningen er væsentligt inkonsistent med årsregnskabet eller vores viden opnået ved revisionen eller på anden måde synes at indeholde væsentlig fejlinformation.

Vores ansvar er derudover at overveje, om ledelsesberetningen indeholder krævede oplysninger i henhold til årsregnskabsloven.

Baseret på det udførte arbejde er det vores opfattelse, at ledelsesberetningen er i overensstemmelse med årsregnskabet og er udarbejdet i overensstemmelse med årsregnskabslovens krav. Vi har ikke fundet væsentlig fejlinformation i ledelsesberetningen.

Ledelsens ansvar for regnskabet

Ledelsen har ansvaret for udarbejdelsen af et årsregnskab, der giver et retvisende billede i overensstemmelse med årsregnskabsloven. Ledelsen har endvidere ansvaret for den interne kontrol, som ledelsen anser for nødvendig for at udarbejde et regnskab uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl.

Den uafhængige revisors revisionspåtegning

Ved udarbejdelsen af regnskabet er ledelsen ansvarlig for at vurdere selskabets evne til at fortsætte driften; at oplyse om forhold vedrørende fortsat drift, hvor dette er relevant; samt at udarbejde regnskabet på grundlag af regnskabsprincippet om fortsat drift, medmindre ledelsen enten har til hensigt at likvidere selskabet, indstille driften eller ikke har andet realistisk alternativ end at gøre dette.

Revisors ansvar for revisionen af regnskabet

Vores mål er at opnå høj grad af sikkerhed for, om regnskabet som helhed er uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, og at afgive en revisionspåtegning med en konklusion. Høj grad af sikkerhed er et højt niveau af sikkerhed, men er ikke en garanti for, at en revision, der udføres i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark, altid vil afdække væsentlig fejlinformation, når sådan findes. Fejlinformationer kan opstå som følge af besvigelser eller fejl og kan betragtes som væsentlige, hvis det med rimelighed kan forventes, at de enkeltvis eller samlet har indflydelse på de økonomiske beslutninger, som brugerne træffer på grundlag af regnskabet.

Som led i en revision, der udføres i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark, foretager vi faglige vurderinger og opretholder professionel skepsis under revisionen. Herudover:

- Identificerer og vurderer vi risikoen for væsentlig fejlinformation i regnskabet, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, udformer og udfører revisionshandlinger som reaktion på disse risici samt opnår revisionsbevis, der er tilstrækkeligt og egnet til at danne grundlag for vores konklusion. Risikoen for ikke at opdage væsentlig fejlinformation forårsaget af besvigelser er højere end ved væsentlig fejlinformation forårsaget af fejl, idet besvigelser kan omfatte sammensværgelser, dokumentfalsk, bevidste udeladelser, vildledning eller tilsidesættelse af intern kontrol.
- Opnår vi forståelse af den interne kontrol med relevans for revisionen for at kunne udforme revisionshandlinger, der er passende efter omstændighederne, men ikke for at kunne udtrykke en konklusion om effektiviteten af selskabets interne kontrol.
- Tager vi stilling til, om den regnskabspraksis, som er anvendt af ledelsen, er passende, samt om de regnskabsmæssige skøn og tilknyttede oplysninger, som ledelsen har udarbejdet, er rimelige.

Den uafhængige revisors revisionspåtegning

- Konkluderer vi, om ledelsens udarbejdelse af regnskabet på grundlag af regnskabsprincippet om fortsat drift er passende, samt om der på grundlag af det opnåede revisionsbevis er væsentlig usikkerhed forbundet med begivenheder eller forhold, der kan skabe betydelig tvivl om selskabets evne til at fortsætte driften. Hvis vi konkluderer, at der er en væsentlig usikkerhed, skal vi i vores revisionspåtegning gøre opmærksom på oplysninger herom i regnskabet eller, hvis sådanne oplysninger ikke er tilstrækkelige, modificere vores konklusion. Vores konklusioner er baseret på det revisionsbevis, der er opnået frem til datoen for vores revisionspåtegning. Fremtidige begivenheder eller forhold kan dog medføre, at selskabet ikke længere kan fortsætte driften.
- Tager vi stilling til den samlede præsentation, struktur og indhold af regnskabet, herunder noteoplysningerne, samt om regnskabet afspejler de underliggende transaktioner og begivenheder på en sådan måde, at der gives et retvisende billede heraf.

Vi kommunikerer med den øverste ledelse om blandt andet det planlagte omfang og den tidsmæssige placering af revisionen samt betydelige revisionsmæssige observationer, herunder eventuelle betydelige mangler i intern kontrol, som vi identificerer under revisionen.

København, den 30. maj 2018

PricewaterhouseCoopers

Statsautoriseret Revisionspartnerselskab
CVR-nr. 33 77 12 31

Rasmus Friis Jørgensen
statsautoriseret revisor
MNE-nr. mne28705

Allan Knudsen
statsautoriseret revisor
MNE-nr. mne29465

Selskabsoplysninger

Selskabet

Danish Oil Pipe A/S
Kraftværksvej 53
Skærbæk
7000 Fredericia

Telefon: +45 99 55 11 11

E-mail: info@orsted.dk

Hjemmeside: www.orsted.com

CVR-nr.: 34 89 00 21

Regnskabsperiode: 1. januar - 31. december 2017

Hjemsted: Fredericia

Bestyrelse

Knud Pedersen, formand
Jakob Askou Bøss, næstformand
Hanne Legardt Blume Levy

Direktion

Lars Bach, adm. direktør

Revision

PricewaterhouseCoopers
Statsautoriseret Revisionspartnerselskab
Strandvejen 44
2900 Hellerup

Koncernregnskab

Selskabet indgår i koncernrapporten for moderselskabet Ørsted A/S, Fredericia, CVR nr. 36 21 37 28

Koncernrapporten for Ørsted A/S, Fredericia, CVR nr. 36 21 37 28 kan rekvireres på følgende adresse:

www.orsted.com

Hoved- og nøgletal

Set over en 5-årig periode kan selskabets udvikling beskrives ved følgende hoved- og nøgletal:

	2017	2016	2015	2014	2013
	t.kr.	t.kr.	t.kr.	t.kr.	t.kr.
Hovedtal					
Resultat					
Nettoomsætning	450.475	333.613	346.186	317.907	273.786
Resultat før af- og nedskrivninger (EBITDA)	22.185	14.550	14.635	28.198	29.154
Resultat før finansielle poster	-65.583	468	553	14.116	11.558
Resultat af finansielle poster	-8.829	-8.528	-8.545	-6.620	-9.161
Årets resultat	-58.204	-2.060	-6.785	6.453	1.371
Balance					
Balancesum	3.217.420	2.997.743	2.545.449	2.206.995	1.507.985
Investering i materielle anlægsaktiver	68.932	251.906	334.948	743.797	528.925
Egenkapital	381.993	440.197	442.257	449.042	442.589
Antal medarbejdere	5	12	13	14	14
Nøgletal					
Bruttomargin	5,5%	6,5%	6,9%	12,4%	14,8%
Overskudsgrad	-14,6%	0,1%	0,2%	4,4%	4,2%
Afkastningsgrad	-2,1%	0,0%	0,0%	0,8%	1,5%
Soliditetsgrad	11,9%	14,7%	17,4%	20,3%	29,3%

Nøgletallene er udarbejdet i overensstemmelse med Finansforeningens anbefalinger og nøgletal 2015. Der henvises til definitioner i afsnittet for anvendt regnskabspraksis.

Ledelsesberetning

Selskabets væsentligste aktiviteter

Danish Oil Pipe A/S varetager transporten af råolie og kondensat fra Gorm E-plattformen i Nordsøen til råolieterminalen i Fredericia. Olietransportsystemet ejes og drives af selskabet i henhold til særlig lovgivning. Alle omkostninger ved anlæg og drift af olierørsystemet betales af brugerne. Den løbende finansielle risiko ved olierøret bæres af brugerne. Danish Oil Pipe A/S' omsætning bliver primært påvirket af transporterede mængder, samt valutakursen.

I tilknytning til transport af råolie og kondensat har Danish Oil Pipe A/S etableret separationsfaciliteter hvor virksomheden på sigt skal separere råolie og kondensat, som transporteres gennem rørledningen. Anlægget er mølposet og afventer konkrete udmeldinger om eventuel fremtidig brug. Det forventes at anlægget kan komme i drift i starten af 2020'erne.

Danish Oil Pipe A/S' binding af egenkapital til finansiering af separationsfaciliteterne forrentes med den effektive rente for de aktuelle lån til finansiering af separationsfaciliteterne i samme regnskabsår med tillæg af 3 procentpoint. Uanset den faktiske egenkapital i Danish Oil Pipe A/S fastsættes egenkapitalbindingen ved beregning af Danish Oil Pipe A/S' omkostninger til 30 pct. af den samlede kapital, som i gennemsnit over året er bundet i separationsfaciliteterne.

Usikkerhed ved indregning og måling

Der er ikke forekommet usikkerhed ved indregning og måling i årsrapporten.

Usædvanlige forhold

Selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2017 samt resultatet af selskabets aktiviteter for regnskabsåret 2017 er ikke påvirket af usædvanlige forhold.

Udviklingen i aktiviteter og økonomiske forhold

Selskabets resultatopgørelse for 2017 udviser et underskud på t.kr. 58.204, og selskabets balance pr. 31. december 2017 udviser en egenkapital på t.kr. 381.993.

Årets resultat sammenholdt med senest offentliggjorte forventning

Forventningen til 2017, var at finde en løsning på spildevandssagen. Dette er desværre ikke lykket, derfor er der brugt væsentlig flere midler end forudsat. Resultat for regnskabsåret 2017 blev derfor ikke som forventet og må betragtes som mindre tilfredsstillende.

Ledelsesberetning

Virksomhedens forventede udvikling, herunder særlige forudsætninger og usikre faktorer

Partnerne i Hejre-licensen traf primo 2011 beslutning om investering i udvikling af Hejre-feltet. Herunder har Danish Oil Pipe A/S igangsat design og etablering af nye anlæg på Terminalen i Fredericia til at fraseparere LPG fra råolien. Som en konsekvens heraf optog Danish Oil Pipe A/S lån i 2013 til etablering af de nye anlæg i Fredericia. Betaling for etablering af nye anlæg vil i forbindelse med optagelse af lån overgå fra en simpel godtgørelses-aftale til dækning af Danish Oil Pipe A/S' låneomkostninger via en tarif for brug af de nye anlæg. Da Hejre gruppen har meddelt at produktionen fra Hejre er udskudt indtil starten af 2020'erne arbejdes der på at få omlagt låneporteføljen for separationsanlægget og få aftalt initiering af tilbagebetaling af lånet fra Hejregruppen inter partes. Aftalen er blevet forsinket men forventes indgået i 2018

Danish Oil Pipe A/S arbejder intensivt sammen med producenterne i Nordsøen på at få udledningsproblematikken løst og forventer at få løst dette i 2018.

Det forventes at Danish Oil Pipe A/S' resultat for 2018 er på niveau med 2017, da ekstraordinære udgifter til spildevandshåndtering forventes at påvirke året.

Særlige risici, herunder forretningsmæssige og finansielle risici

Driftsmæssige risici

Driften af transportsystemet for olie indebærer potentielt store økonomiske risici, der kan udløses ved brud på olieledningen etc. Risikoen anses for yderst begrænset, blandt andet på grund af systematisk overvågning, forebyggende vedligehold og regelmæssige vurderinger af anlæggenes tilstand.

Det kan endvidere konstateres at driften af systemet er dybt afhængig af at spildevand leveret med produktionen fra Nordsøen kan håndteres.

Selskabets anlæg er forsikret mod fysiske skader, ligesom Danish Oil Pipe A/S er forsikret ved skader mod tredjepart. Selskabet har ingen driftstabsforsikring. Eventuelle hændelser der kan opstå under drifts tab vil blive dækket af brugerne.

Miljø

Klimapåvirkning: Udledning af drivhusgasser i atmosfæren

- Biodiversitetspåvirkning: Effekt på økosystemerne og biodiversitet i flora og fauna, onshore og offshore
- Ressourcepåvirkning: Brug af naturressourcer og affald til forbrænding, genanvendelse og deponi.

Ledelsesberetning

Vores væsentligste påvirkning er forårsaget af afbrænding af fossile brændsler på vores termiske kraftværker. Vi reducerer påvirkningen ved at omstille fra kul og gas til bæredygtig biomasse. Andre væsentlige påvirkninger er udledning af olieholdigt vand i havet samt affald fra byggeri, drift og dekommissionering. Selskabet arbejder med miljøledelse for løbende at reducere miljøpåvirkningen gennem forbedrede processer og procedurer, definere miljøprioriteter og mål, udvikle handlingsplaner og for at sikre overholdelse af gældende lovgivning og regler.

Selskabets aktiviteter er primært af administrativ karakter og har ikke en væsentlig påvirkning på det eksterne miljø. Den miljømæssige påvirkning af virksomhedens drift minimeres ved fokus på ressourcehåndtering som energibesparelser og genanvendelse af vores eget affald.

Lovpligtig redegørelse for samfundsansvar

Selskabet har i henhold til årsregnskabslovens § 99a undladt at afgive de i årsregnskabsloven § 99 a krævede oplysninger. Der henvises til årsrapporten for 2017 for Ørsted A/S.

Bestyrelsesrepræsentation og øvrig ledelsesrepræsentation

Danish Oil Pipe A/S har ikke en politik for at øge andelen af det underrepræsenterede køn på øvrige ledelsesniveauer, eftersom virksomheden har færre end 50 medarbejdere ansat i det seneste regnskabsår og dermed falder under bagatelgrænsen for at udarbejde en politik for det underrepræsenterede køn på øvrige ledelsesniveauer.

Som følge af den ligelige fordeling af kvinder og mænd i bestyrelsen i henhold til selskabsloven, har selskabet ikke opstillet måltal for det underrepræsenterede køn.

Anvendt regnskabspraksis

Årsrapporten for Danish Oil Pipe A/S for 2017 er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabslovens bestemmelser for store virksomheder i regnskabsklasse C.

Herudover er Danish Oil Pipe A/S påkrævet at følge Rørledningsloven (LBK nr. 277 af 25/03/2014 med efterfølgende ændring til loven af lov nr. 630 af 08/06/2016) samt betalingsbekendtgørelsen (BEK nr 1450 af 08/12/2017). Rørledningsloven og betalingsbekendtgørelsen har i nævnte rækkefølge fortrinsret.

Det skal dog oplyses, at Danish Oil Pipe A/S's årsrapport ikke fraviger årsregnskabsloven.

Årsrapporten for 2017 er aflagt i t.kr.

Selskabet har i henhold til årsregnskabsloven §96, stk. 3 undladt at afgive oplysninger om revisionshonorar, idet selskabet ingår med fuld konsolidering i koncernregnskabet for Ørsted A/S, hvor revisionshonoraret opgives i koncernen som helhed.

Generelt om indregning og måling

I resultatopgørelsen indregnes indtægter i takt med, at de indtjenes. Herudover indregnes værdireguleringer af finansielle aktiver og forpligtelser. I resultatopgørelsen indregnes ligeledes alle omkostninger, herunder afskrivninger og nedskrivninger.

Aktiver indregnes i balancen, når det er sandsynligt, at fremtidige økonomiske fordele vil tilflyde selskabet, og aktivets værdi kan måles pålideligt.

Forpligtelser indregnes i balancen, når det er sandsynligt, at fremtidige økonomiske fordele vil fragå selskabet, og forpligtelsens værdi kan måles pålideligt.

Ved første indregning måles aktiver og forpligtelser til kostpris. Efterfølgende måles aktiver og forpligtelser som beskrevet for hver enkelt regnskabspost nedenfor.

Ved indregning og måling tages hensyn til forudsigelige tab og risici, der fremkommer, inden årsrapporten aflægges, og som be- eller afkræfter forhold, der eksisterede på balancedagen.

Resultatopgørelsen

Segmentoplysninger

Selskabet opererer kun på et geografisk marked, Danmark, og kun på et forretningssegment, hvorfor der ikke gives segmentoplysninger.

Anvendt regnskabspraksis

Nettoomsætning

Nettoomsætningen omfatter transport af råolie, der indregnes i resultatopgørelsen, såfremt levering og risikoovergang til køber har fundet sted inden årets udgang. Nettoomsætningen indregnes til dagsværdien af det aftalte vederlag eksklusive moms og afgifter opkrævet på vegne af tredjepart. Alle former for afgivne rabatter indregnes i nettoomsætningen.

Separation af olie relaterede ydelser hertil indregnes i takt med at ydelserne leveres.

Omkostninger til råvarer og hjælpematerialer

Omkostninger til råvarer og hjælpematerialer indeholder det forbrug af råvarer og hjælpematerialer, der er anvendt for at opnå årets nettoomsætning.

Andre driftsindtægter og driftsomkostninger

Andre driftsindtægter indeholder regnskabsposter af sekundær karakter i forhold til virksomhedernes aktiviteter.

Andre driftsindtægter og driftsomkostninger omfatter fortjeneste og tab ved løbende salg og udskiftning af materielle anlægsaktiver. Øvrige indtægter og omkostninger indregnes i takt med, at de afholdes. Fortjenester og tab ved salg af materielle aktiver opgøres som salgsprisen med fradrag af salgsomkostninger og den regnskabsmæssige værdi på salgstidspunktet.

Andre eksterne omkostninger

Andre eksterne omkostninger omfatter omkostninger til drift og vedligeholdelse af produktionsudstyr, husleje, ekstern bistand, samt kontorhold mv.

Personaleomkostninger

Personaleomkostninger omfatter løn og gager, inklusive feriepenge og pensioner samt andre omkostninger til social sikring m.v. til selskabets medarbejdere.

Af- og nedskrivninger

Af- og nedskrivninger indeholder årets af- og nedskrivninger af immaterielle og materielle anlægsaktiver.

Finansielle indtægter og omkostninger

Finansielle indtægter og omkostninger indregnes i resultatopgørelsen med de beløb, der vedrører regnskabsåret. Finansielle poster omfatter renter, renteelement på reetableringsforpligtelsen, kursgevindster og kurstab. Herunder renter vedrørende brugerne bankkonti.

Anvendt regnskabspraksis

Skat af årets resultat

Selskabet er omfattet af de danske regler om tvungen sambeskatning af Ørsted koncernens danske selskaber og det ultimative moderselskab Ørsted A/S har tillige valgt international sambeskatning med koncernens

udenlandske datterselskaber. Datterselskaber indgår i sambeskatningen fra det tidspunkt, hvor de indgår i konsolideringen i koncernregnskabet, og frem til det tidspunkt, hvor de udgår fra konsolideringen.

Det ultimative moderselskab Ørsted A/S er administrationselskab for sambeskatningen og afregner som følge heraf alle betalinger af selskabsskat med skattemyndighederne.

Den aktuelle danske selskabsskat fordeles ved afregning af sambeskatningsbidrag mellem de sambeskattede virksomheder i forhold til disses skattepligtige indkomster. I tilknytning hertil modtager virksomheder med skattemæssigt underskud sambeskatningsbidrag fra virksomheder, der har kunnet anvende dette underskud til nedsættelse af eget skattemæssigt overskud.

Årets skat, som består af årets aktuelle selskabsskat og ændring i udskudt skat, indregnes i resultatopgørelsen med den del, der kan henføres til årets resultat, og direkte i egenkapitalen med den del, der kan henføres til posteringer direkte i egenkapitalen.

Balancen

Immaterielle anlægsaktiver

Software måles til kostpris med fradrag af akkumulerede afskrivninger eller til genindvindingsværdien, hvor denne er lavere. Afskrives over 9 år.

Materielle anlægsaktiver

Grunde og bygninger, produktionsanlæg og maskiner samt andre anlæg, driftsmateriel og inventar måles til kostpris med fradrag af akkumulerede af- og nedskrivninger.

Afskrivningsgrundlaget er kostpris med fradrag af forventet restværdi efter afsluttet brugstid.

Kostpris omfatter anskaffelsesprisen og omkostninger direkte tilknyttet anskaffelsen indtil det tidspunkt, hvor aktivet er klar til brug. For egne fremstillede aktiver omfatter kostprisen direkte og indirekte omkostninger til materialer, komponenter, underleverandører og løn.

Anvendt regnskabspraksis

Jævnfør betalingsbekendtgørelsens (BEK nr 1450 af 08/12/2017) §4 skal brugerne af olierørledningen betale for afholdte kapitalomkostninger vedrørende finansiering af anlæggelse af olierørledningen. Grundenes værdi i Danish Oil Pipe A/S skal derfor betales af brugerne og vil blive afskrevet over 15 år på lige fod med produktionsanlæg.

Dog vil der iht. "Transportaftalen" (som er udarbejdet iht. Rørledningslovens § 2 stk. 4) være en anderledes afskrivningsprofil på separationsfaciliteterne. Afskrivningsprofilen for dette produktionsanlæg vil løbe proportionalt med produktionsprofilerne over hele produktionens levetid. Den endelige afskrivningsprofil for separationsfaciliteterne kendes ikke før aftale med Hejregruppen er indgået. Aftalen forventes indgået i 2018.

Kostpriser på separationsanlæg til olie og gas afskrives efter unit-of-production metoden, hvor afskrivning sker i takt med de producerede mængder i forhold til de skønnede indvindelige reserver for hvert felt.

Jævnfør betalingsbekendtgørelsens (BEK nr 1450 af 08/12/2017) §4 skal brugerne af Olierøret betale for afholdte kapitalomkostninger vedrørende finansiering af anlæggelse af olierørledningen. Grundenes værdi i Danish Oil Pipe A/S skal derfor betales af brugerne og er blevet afskrevet over 15 år på lige fod med produktionsanlæg.

Afskrivningsgrundlaget, der opgøres som kostpris reduceret med eventuel restværdi, fordeles lineært over aktiverens forventede brugstid, der udgør:

	Brugstid
Grunde (Rørledning)	15 år
Produktionsanlæg (rørledningen)	15 år
Produktionsanlæg og maskiner	UOP*

*UOP = Unit of Production

Restværdien af brugstiden af virksomhedens immaterielle og materielle anlægsaktiver revurderes årligt.

Varebeholdninger

Varebeholdninger måles til kostpris efter FIFO-metoden. Er nettorealiseringsværdien lavere end kostprisen, nedskrives til denne lavere værdi.

Kostpris for råvarer og hjælpematerialer omfatter anskaffelsespris med tillæg af hjemtagelsesomkostninger.

Tilgodehavender

Tilgodehavender måles til amortiseret kostpris.

Anvendt regnskabspraksis

Periodeafgrænsningsposter

Periodeafgrænsningsposter, indregnet under omsætningsaktiver, omfatter afholdte omkostninger vedrørende efterfølgende regnskabsår.

Hensatte forpligtelser

Hensatte forpligtelser indregnes, når selskabet som følge af en tidligere begivenhed har en retlig eller faktisk forpligtelse, og det er sandsynligt, at indfrielse af forpligtelsen vil medføre et forbrug af selskabets økonomiske ressourcer.

Hensatte forpligtelser, bortset fra udskudte skatteforpligtelser, måles til kapitalværdi.

Hensatte forpligtelser til fjernelse af produktionsanlæg og retablering måles til nutidsværdien af den på balancetidspunktet forventede fremtidige forpligtelse til oprydning og nedlukning. Den hensatte forpligtelse opgøres ud fra nuværende krav og estimerede omkostninger, der tilbagediskonteres til nutidsværdi. Konkrete risici, der skønnes at være på den hensatte forpligtelse, indregnes i de estimerede omkostninger. Der anvendes en diskonteringsfaktor, som reflekterer samfundets generelle renteniveau. Forpligtelserne indregnes, når disse opstår, og reguleres løbende for at afspejle ændringer i krav og prisniveau mv. Værdien af den hensatte forpligtelse indregnes under materielle aktiver og afskrives sammen med de relevante aktiver. Den tidsmæssige forøgelse af nutidsværdien af den hensatte forpligtelse indregnes i årets resultat under finansielle omkostninger.

Såfremt det ikke anses for sandsynligt, at en forpligtelse vil medføre et træk på virksomhedens økonomiske ressourcer, eller hvis forpligtelsen ikke kan opgøres pålideligt, anses forpligtelsen for at være en eventualforpligtelse, som ikke indregnes i balancen. Der oplyses om væsentlige eventualforpligtelser i noterne.

I 2017 har Ørsted koncernen besluttet at ændre den risikofri rente fra 4,5% til 3,5%. Dette har haft betydning for Danish Oil Pipe A/S's Abandonment hensættelse. I resultatopgørelsen har det haft en indvirkning på afskrivninger på 63.744.539 kr. I Balancen er Abandonment aktivitet vedr. Separationsanlægget forøget med 11.562.319 kr. Abandonment forpligtelsen er sammenlagt for Rørledningen og Separationsanlægget forøget med 75.306.858 kr.

Selskabsskat og udskudt skat

Aktuelle skatteforpligtelser og tilgodehavende aktuel skat indregnes i balancen som beregnet skat af årets skattepligtige indkomst, reguleret for skat af tidligere års skattepligtige indkomster samt for betalte acontoskatter.

Udskudt skat måles efter den balanceorienterede gælds metode af midlertidige forskelle mellem regnskabsmæssig og skattemæssig værdi af aktiver og forpligtelser opgjort på grundlag af den planlagte anvendelse af aktivet henholdsvis afvikling af forpligtelsen.

Anvendt regnskabspraksis

Udskudte skatteaktiver, herunder skatteværdien af fremførselsberettiget skattemæssigt underskud, måles til den værdi, hvortil aktivet forventes at kunne realiseres, enten ved udligning i skat af fremtidig indtjening eller ved modregning i udskudte skatteforpligtelser inden for samme juridiske skatteenhed. Eventuelle udskudte nettoskatteaktiver måles til nettorealisationsværdi.

Udskudt skat måles på grundlag af de skatteregler og skattesatser i de respektive lande, der med balancedagens lovgivning vil være gældende, når den udskudte skat forventes udløst som aktuel skat. Ændring i udskudt skat som følge af ændringer i skattesatser indregnes i resultatopgørelsen bortset fra poster, der føres direkte på egenkapitalen.

Gældsforpligtelser

Gældsforpligtelser, som omfatter gæld til leverandører, tilknyttede virksomheder samt anden gæld, måles til amortiseret kostpris, hvilket sædvanligvis svarer til nominal værdi.

Periodeafgrænsningsposter

Periodeafgrænsningsposter omfatter egenkapitalforrentning, modtagne betalinger vedrørende indtægter i efterfølgende regnskabsår.

Omregning af fremmed valuta

Transaktioner i fremmed valuta omregnes ved første indregning til transaktionsdagens kurs. Valutakursdifferencer, der opstår mellem transaktionsdagens kurs og kursen på betalingsdagen, indregnes i resultatopgørelsen som en finansiel post. Hvis valutapositioner anses for sikring af fremtidige pengestrømme, indregnes værdireguleringerne direkte på egenkapitalen.

Tilgodehavender, gæld og andre monetære poster i fremmed valuta omregnes til balancedagens valutakurs. Forskellen mellem balancedagens kurs og kursen på tidspunktet for tilgodehavendets eller gældsforpligtelsens opståen eller indregning i seneste årsregnskab indregnes i resultatopgørelsen under finansielle indtægter og omkostninger.

Pengestrømsopgørelse

Selskabet har i henhold til årsregnskabslovens §86, stk. 4 undladt at udarbejde pengestrømsopgørelse, idet selskabets pengestrømme indgår i pengestrømsopgørelsen for Ørsted-koncernen.

Anvendt regnskabspraksis

Hoved- og nøgletaloversigt

Forklaring af nøgletal.

Bruttomargin	$\frac{\text{Bruttoresultat} \times 100}{\text{Nettoomsætning}}$
Overskudsgrad	$\frac{\text{Resultat før finansielle poster} \times 100}{\text{Nettoomsætning}}$
Afkastningsgrad	$\frac{\text{Resultat før finansielle poster} \times 100}{\text{Average assets}}$
Soliditetsgrad	$\frac{\text{Egenkapital ultimo} \times 100}{\text{Samlede aktiver ultimo}}$

Resultatopgørelse 1. januar - 31. december

	Note	2017 t.kr.	2016 t.kr.
Nettoomsætning	1	450.475	333.613
Andre driftsindtægter	2	15.838	27.208
Omkostninger til råvarer og hjælpematerialer		-385.055	-300.117
Andre eksterne omkostninger		-56.533	-38.950
Bruttoresultat		24.725	21.754
Personaleomkostninger	3	-2.540	-7.204
Resultat før af- og nedskrivninger (EBITDA)		22.185	14.550
Af- og nedskrivninger af immaterielle og materielle anlægsaktiver		-69.976	-14.082
Andre driftsomkostninger	4	-17.792	0
Resultat før finansielle poster		-65.583	468
Finansielle indtægter	5	2.227	2.384
Finansielle omkostninger	6	-11.056	-10.912
Resultat før skat		-74.412	-8.060
Skat af årets resultat	7	16.208	6.000
Årets resultat		-58.204	-2.060
Resultatdisponering	8		

Balance 31. december

	Note	2017 t.kr.	2016 t.kr.
Aktiver			
Software		19.664	0
Udviklingsprojekter under udførelse		0	17.876
Immaterielle anlægsaktiver	9	19.664	17.876
Grunde og bygninger		0	5.815
Produktionsanlæg og maskiner		1.926.427	1.856.751
Materielle anlægsaktiver under udførelse		124.130	167.163
Materielle anlægsaktiver	10	2.050.557	2.029.729
Andre tilgodehavender		356.994	222.052
Finansielle anlægsaktiver		356.994	222.052
Anlægsaktiver i alt		2.427.215	2.269.657
Råvarer og hjælpematerialer		16.323	6.911
Varebeholdninger		16.323	6.911
Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser		73.228	31.948
Tilgodehavender hos tilknyttede virksomheder		641.304	630.037
Andre tilgodehavender		9.712	11.678
Selskabsskat		48.007	47.512
Periodeafgrænsningsposter	11	1.631	0
Tilgodehavender		773.882	721.175
Omsætningsaktiver i alt		790.205	728.086
Aktiver i alt		3.217.420	2.997.743

Balance 31. december

	<u>Note</u>	<u>2017</u> t.kr.	<u>2016</u> t.kr.
Passiver			
Virksomhedskapital		2.000	2.000
Overført resultat		379.993	438.197
Egenkapital		381.993	440.197
Hensættelse til udskudt skat	12	84.119	50.917
Andre hensættelser	13	358.780	270.378
Hensatte forpligtelser i alt		442.899	321.295
Gæld til tilknyttede virksomheder		2.209.726	2.071.476
Periodeafgrænsningsposter		52.572	39.078
Langfristede gældsforpligtelser	14	2.262.298	2.110.554
Kreditinstitutter	14	1	5.092
Leverandører af varer og tjenesteydelser		80.403	112.746
Gæld til tilknyttede virksomheder		10.796	5.435
Anden gæld		1.048	2.424
Periodeafgrænsningsposter		37.982	0
Kortfristede gældsforpligtelser		130.230	125.697
Gældsforpligtelser i alt		2.392.528	2.236.251
Passiver i alt		3.217.420	2.997.743
Efterfølgende begivenheder	15		
Eventualposter m.v.	16		
Nærtstående parter og ejerforhold	17		

Egenkapitaloppgørelse

	Virksomheds- kapital	Overført resultat	I alt
	t.kr.	t.kr.	t.kr.
Egenkapital 1. januar 2017	2.000	438.197	440.197
Årets resultat	0	-58.204	-58.204
Egenkapital 31. december 2017	2.000	379.993	381.993

Noter

	2017 t.kr.	2016 t.kr.
1 Nettoomsætning		
Renter	81	190
Afdrag	5.848	14.082
Drift og vedligehold eks. afskrivninger	444.546	319.341
Nettoomsætning i alt	450.475	333.613
2 Andre driftsindtægter		
Andre driftsindtægter	15.838	27.208
	15.838	27.208
<p>Andre driftsindtægter omfatter fortjeneste ved salg materielle anlægsaktiver og salg af Fuel Gas</p>		
3 Personaleomkostninger		
Lønninger	2.250	6.554
Pensioner	257	620
Andre omkostninger til social sikring	33	28
Andre personaleomkostninger	0	2
	2.540	7.204
Gennemsnitligt antal beskæftigede medarbejdere	5	12

Ifølge årsregnskabslovens § 98 B stk. 3 er vederlaget til direktionen udeladt.

Noter

	<u>2017</u> t.kr.	<u>2016</u> t.kr.
4 Andre driftsomkostninger		
Omkostninger vedr. korrektion	<u>17.792</u>	<u>0</u>
	<u>17.792</u>	<u>0</u>

Andre driftsomkostninger dækker over korrektion af viderefakturering af tredjepart fra tidligere perioder.

5 Finansielle indtægter		
Renteindtægter fra tilknyttede virksomheder	807	953
Andre finansielle indtægter	1.360	1.383
Valutakursgevinster	4	42
Andre reguleringer af finansielle indtægter	7	6
Rentegodtgørelse for acontoskat	<u>49</u>	<u>0</u>
	<u>2.227</u>	<u>2.384</u>

6 Finansielle omkostninger		
Finansielle omkostninger tilknyttede virksomheder	684	829
Andre finansielle omkostninger	3	4
Brugernes renteudgifter	33	164
Valutakurstab	6	8
Renteelement af fjernelsesomkostninger	<u>10.330</u>	<u>9.907</u>
	<u>11.056</u>	<u>10.912</u>

Noter

	2017 t.kr.	2016 t.kr.
7 Skat af årets resultat		
Årets aktuelle skat	-45.762	-47.512
Årets udskudte skat	33.202	48.755
Regulering af skat vedrørende tidligere år	-3.648	-7.243
	<u>-16.208</u>	<u>-6.000</u>
 8 Resultatdisponering		
Overført resultat	-58.204	-2.060
	<u>-58.204</u>	<u>-2.060</u>
 9 Immaterielle anlægsaktiver		
	Software	Udviklingsproj ekter under udførelse
	t.kr.	t.kr.
Kostpris 1. januar 2017	0	17.875
Tilgang i årets løb	2.626	0
Overførsler i årets løb	17.875	-17.875
Kostpris 31. december 2017	<u>20.501</u>	<u>0</u>
 Af- og nedskrivninger 1. januar 2017	0	0
Årets afskrivninger	837	0
Af- og nedskrivninger 31. december 2017	<u>837</u>	<u>0</u>
 Regnskabsmæssig værdi 31. december 2017	<u>19.664</u>	<u>0</u>

Noter

10 Materielle anlægsaktiver

	Grunde og byg- ninger t.kr.	Produktionsan- læg og maski- ner t.kr.	Materielle an- lægsaktiver un- der udførelse t.kr.	I alt t.kr.
Kostpris 1. januar 2017	20.960	6.046.556	167.163	6.234.679
Tilgang i årets løb	0	104.160	28.063	132.223
Afgang i årets løb	0	-42.256	0	-42.256
Overførsler i årets løb	0	71.096	-71.096	0
Kostpris 31. december 2017	<u>20.960</u>	<u>6.179.556</u>	<u>124.130</u>	<u>6.324.646</u>
Af- og nedskrivninger 1. januar 2017	15.145	4.189.805	0	4.204.950
Årets nedskrivninger	<u>5.815</u>	<u>63.324</u>	<u>0</u>	<u>69.139</u>
Af- og nedskrivninger 31. december 2017	<u>20.960</u>	<u>4.253.129</u>	<u>0</u>	<u>4.274.089</u>
Regnskabsmæssig værdi 31. december 2017	<u>0</u>	<u>1.926.427</u>	<u>124.130</u>	<u>2.050.557</u>

11 Periodeafgrænsningsposter

Periodeafgrænsningsposter udgøres af forudbetalte omkostninger vedrørende husleje, forsikringspræmier, abonnementer og renter.

Noter

	2017 t.kr.	2016 t.kr.
12 Hensættelse til udskudt skat		
Hensættelse til udskudt skat 1. januar 2017	50.917	2.740
Indregnet i resultatopgørelse i regnskabsåret	33.202	48.177
Hensættelse til udskudt skat 31. december 2017	84.119	50.917
Software	4.326	0
Materielle anlægsaktiver	158.801	112.180
Reetableringsforpligtelse	-78.932	-59.483
Låneomkostninger	-1.136	-784
Hensættelser	0	-178
Skattemæssigt underskud	1.060	-818
	84.119	50.917
13 Andre hensættelser		
Saldo primo 1. januar 2017	270.379	258.917
Årets renteelement	10.329	9.907
Hensat i året	1.874	1.554
Ændring i diskonteringsats og forventede omk.	76.198	0
Saldo ultimo 31. december 2017	358.780	270.378

Andre hensatte forpligtelser omfatter forventede fremtidige omkostninger til oprydning og nedlukning af selskabets produktionsanlæg mv. De hensatte forpligtelser er tilbagediskonteret til nutidsværdi.

Ændringen i den anvendte diskonteringsatsen fra 4,5% til 3,5%, har betydet en forøgelse af Abandonment forpligtelsen på 75.306.858. Der til kommer tilgang pga. ændring i fremtidige forventede omkostninger på 891.536 kr.

Samlet udgør dette en ændring i Abandonment forpligtelsen på 76.198.393 kr. Modværdien er henholdsvis indregnet under afskrivninger i resultatopgørelsen og materielle anlægsaktiver. De Materielle anlægsaktiver afskrives sammen med de relevante aktiver,

Noter

14 Langfristede gældsforpligtelser

	2017 t.kr.	2016 t.kr.
Gæld til tilknyttede virksomheder		
Mellem 1 og 5 år	2.209.726	2.071.476
Langfristet del	<u>2.209.726</u>	<u>2.071.476</u>
Øvrig kortfristet gæld til tilknyttede virksomheder	10.796	5.435
	<u>10.796</u>	<u>5.435</u>
	<u>2.220.522</u>	<u>2.076.911</u>
Periodeafgrænsningsposter		
Mellem 1 og 5 år	52.572	39.078
Langfristet del	<u>52.572</u>	<u>39.078</u>
Kortfristede periodeafgrænsningsposter	37.982	0
	<u>37.982</u>	<u>0</u>
	<u>90.554</u>	<u>39.078</u>

Periodeafgrænsningsposter udgøres af modtagne forudbetalinger vedrørende indtægter i de efterfølgende år.

15 Efterfølgende begivenheder

Der er efter regnskabsårets afslutning ikke indtruffet begivenheder, som væsentligt vil kunne påvirke selskabets finansielle stilling.

16 Eventualposter m.v.

Erstatningsforpligtelse

Ifølge lovgivningen er selskabet pålagt en generel erstatningspligt for skader forvoldt ved selskabets olieaktiviteter, selv om skaderne sker ved hændelige uheld (objektiv ansvar). Der er tegnet sædvanlig forsikring til imødegåelse af erstatningskrav.

Andre eventualforpligtelser

Noter

16 Eventualposter m.v. (fortsat)

Danish Oil Pipe A/S har med de begrænsninger, der følger af rørledningernes kapacitet, pligt til gennem ledningen at transportere al råolie og kondensat indvundet på dansk kontinentalsokkelområde i Nordsøen. Myndighederne kan undtage selskabet fra pligten i en række tilfælde, hvor transport gennem rørledningen efter ministerens skøn må anses for uøkonomisk eller uhensigtsmæssig.

Danish Oil Pipe A/S er forpligtiget overfor brugerne af olierøret til at færdiggøre de nuværende anlægsprojekter under udførelse.

Danish Oil Pipe A/S er fælles momsregistreret med øvrige selskaber i Ørsted koncernen. Fællesregistreringen indebærer, at selskabet hæfter solidarisk for betaling af moms under fællesregistreringen.

Danish Oil Pipe A/S er sambeskattet med de øvrige danske selskaber i Ørsted koncernen. De danske selskaber hæfter solidarisk og individuelt for sambeskatningen. Eventuelle senere korrektioner af den skattepligtige sambeskatningsindkomst kan medføre en større hæftelsesforpligtelse. Skatten for de individuelle selskaber er fuldt fordelt på baggrund af den forventede skattepligtige indkomst.

17 Nærtstående parter og ejerforhold

Bestemmende indflydelse

Ørsted A/S, Kraftværksvej 53, 7000 Fredericia (moderselskab)

Øvrige nærtstående parter

Den Danske stat ved Finansministeriet

Transaktioner:

Danish Oil Pipe A/S har ikke indgået transaktioner med nærtstående parter som ikke er på markedsvilkår.