

NORECO OIL DENMARK A/S

ÅRSRAPPORT FOR 2017

Godkendt på den ordinære generalforsamling
Den 31 maj 2018



Dirigent: Riulf F. Rustad

NORECO OIL DENMARK A/S
Milnersvej 43, 3400 Hillerød
CVR-nr. 78 34 27 14

Indholdsfortegnelse

	<u>Side</u>
Påtegninger	
Ledelsespåtegning	3
Den uafhængige revisors revisionspåtegning	4
Ledelsesberetning	
Selskabsoplysninger	6
Hoved- og nøgletal	7
Ledelsesberetning	8
Årsregnskab	
Resultatopgørelse 1. januar – 31. december	11
Balance	12
Noter til regnskabet	14

PÅTEGNINGER

Ledelsespåtegning

Bestyrelse og direktion har dags dato behandlet og godkendt årsrapporten for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2017 for Noreco Oil Denmark A/S.

Årsrapporten er aflagt 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 samt af resultatet af selskabets aktiviteter for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2017.

Det er endvidere vores opfattelse, at ledelsesberetningen indeholder en retvisende redegørelse for de forhold, beretningen omhandler.

Årsrapporten indstilles til generalforsamlingens godkendelse.

Lyngby, den 31 maj 2018

Direktionen

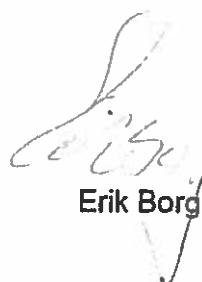


Riulf Frederik Rustad

Bestyrelsen



Lars Purlund
Formand



Erik Borg



Riulf Frederik Rustad

Den uafhængige revisors revisionspåtegning

Til kapitalejerne i Noreco Oil Denmark A/S.

Konklusion

Vi har revideret årsregnskabet for Noreco Oil Denmark A/S for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2017, der omfatter resultatopgørelse, balance og noter, herunder anvendt regnskabspraksis. Årsregnskabet udarbejdes efter årsregnskabsloven.

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

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 årsregnskabet". Vi er uafhængige af virksomheden 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.

Ledelsens ansvar for årsregnskabet

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 årsregnskab uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl. Ved udarbejdelsen af årsregnskabet er ledelsen ansvarlig for at vurdere virksomhedens evne til at fortsætte driften; at oplyse om forhold vedrørende fortsat drift, hvor dette er relevant; samt at udarbejde årsregnskabet på grundlag af regnskabsprincippet om fortsat drift, medmindre ledelsen enten har til hensigt at likvidere virksomheden, indstille driften eller ikke har andet realistisk alternativ end at gøre dette.

Revisors ansvar for revisionen af årsregnskabet

Vores mål er at opnå høj grad af sikkerhed for, om årsregnskabet 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 regnskabsbrugere træffer på grundlag af årsregnskabet.

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 årsregnskabet, 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 fejl-information 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 virksomhedens 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
- konkluderer vi, om ledelsens udarbejdelse af årsregnskabet 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 virksomhedens 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 årsregnskabet 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 virksomheden ikke længere kan fortsætte driften
- tager vi stilling til den samlede præsentation, struktur og indhold af årsregnskabet, herunder noteoplysningerne, samt om årsregnskabet afspejler de underliggende transaktioner og begivenheder på en sådan måde, at der gives et retvisende billede heraf.

Vi kommunikerer med den øverste ledelse om bl.a. 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.

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.

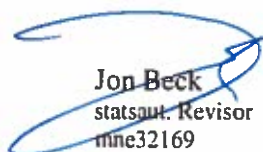
Vores ansvar er derudover at overveje, om ledelsesberetningen indeholder krævede oplysninger i henhold til årsregnskabsloven.

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.

København, den 31. maj 2018

KPMG

Statsautoriseret Revisionspartnerselskab
CVR-nr. 25 57 81 98



Jon Beck
statsaut. Revisor
mne32169

Selskabsoplysninger

Selskabet

Noreco Oil Denmark A/S
Milnersvej 43
3400 Hillerød

CVR-nr: 78 34 27 14
Regnskabsperiode: 1. Januar – 31.
december
Hjemstedskommune: Hillerød

Bestyrelse

Lars Purlund, formand
Riulf Frederik Rustad
Erik Borg

Direktion

Riulf Frederik Rustad

Revision

KPMG
Statsautoriseret Revisionspartnerselskab
Dampfærgevej 28
2100 København Ø

HOVED- OG NØGLETALSOVERSIGT

Hoved- og nøgletalsoversigt

	2017	2016	2015	2014	2013
Resultatopgørelse (USD mio.)					
Nettoomsætning	0,8	0,7	5,0	70,0	63,0
Resultat før finansielle poster	(48,7)	(0,7)	(10,0)	(43,0)	(36,0)
Finansielle poster, netto	(9,7)	(10,8)	(26,0)	(66,0)	(10,0)
Periodens resultat	(55,6)	(2,5)	-43,0	(109,0)	(29,0)
Balance (USD mio.)					
Balancesum	29,0	71,7	73,0	122,0	291,0
Egenkapital	(172,6)	(117,1)	(115,0)	(71,0)	38,0
Investeringer (USD mio.)					
Materielle anlægsinvesteringer	-	-	0,0	10,0	2,0
Nøgletal					
Gennemsnitlig oliepris (USD/tønde)	48	52	51	99	108
Overskudsgrad	-78 %	94 %	-200 %	-51 %	-57 %
Soliditet	N/A	N/A	N/A	N/A	13 %
Gennemsnitligt antal ansatte	2	3	7	11	12

Nøgletallene er udarbejdet i overensstemmelse med Den Danske Finansanalytikerforenings anbefalinger og vejledning

De anførte nøgletal er beregnet således:

Overskudsgrad $\frac{\text{Resultat før finansielle poster} \times 100}{\text{Nettoomsætning}}$

Soliditet (egenkapitalandel) $\frac{\text{Egenkapital ultimo} \times 100}{\text{Passiver i alt, ultimo}}$

LEDELSESBERETNING

Noreco Oil Denmark A/S indgår som 100 % ejet datterselskab i Noreco-koncernen. Der henvises til koncernens hjemmeside på www.noreco.com.

I marts 2015 gennemgik Noreco-koncernen en restrukturering, i hvilken forbindelse koncernens strategi ændredes til at fokusere på realisation af koncerners aktiver med henblik på hurtigst mulig afvikling af den tilbageværende gæld.

For Noreco Oil Denmark har dette betydet, at selskabets involvering i upstream olie- og gas aktivitet i den danske del af Nordsøen, fra 2015 har været reduceret til en mindre ejerandel i Lulita feltet, fastholdt primært med henblik på beskyttelse af selskabets aktiver.

I august 2009 indtraf en skade på Siri platformen, i hvilken selskabet med søster selskab havde en ejerandel på 50%. Det har været selskabets opfattelse at skaden var omfattet af selskabets forsikring, hvilket imidlertid ikke på daværende tidspunkt blev anerkendt af selskabet forsikringsgivere, der afviste kravet. Selskabet indbragte derfor i 2014 tvisten for Sø- og Handelsretten i København. I december 2016 afsagde retten en meget klar dom, hvorefter selskabet, dets samarbejdspartnere og datterselskab, blev tilkendt USD 470 mio. inklusive renter.

Rettens afgørelse er i 2017 appelleret til Øster Landsret, hvor sagen er behandlet i marts 2018 og i maj 2018 forelå dommen, der gav modparten medhold i de fleste af sagens punkter, således at Noreco alene blev tilkendt et beløb for Sue & Labour på USD 12,5 plus renter – i alt ca. USD 20,7 mio. Noreco er uenig i dommen og vil derfor søge proces bevillingsnævnets godkendelse til at anke til Højesteret. Noreco anser det for sandsynligt, at dommen kan prøves ved Højesteret både på grund af de to første instanser er kommet til helt modsatrettede konklusioner og fordi dommen hviler på væsentlige principielle tolkninger. En afgørelse heraf ventes at foreligge i løbet af 3. kvartal 2018.

Uagtet at Noreco forventer at blive tilkendt et markant højere beløb ved en prøvelse ved Højesteret, er der i det foreliggende regnskab, som en konsekvens af ovennævnte dom, i regnskabet alene medtaget den tilkendte erstatning på i alt ca. USD 20,7 mio. ligesom hidtil aktiveret udskudt skat er tilbageført.

Selskabets væsentligste aktivitet har gennem året været at varetage sine interesser i den ovenfor nævnte sag.

Årets væsentlige aktiviteter og resultater

I 2017 realiseredes et resultat før skat på USD -56,4 mio. (2016 USD -10,8 mio.).

Nettoomsætningen nåede USD 0,6 mio. (2016 USD 0,7 mio.) ved en gennemsnitlig realiseret salgpris for olie på USD 48 pr. tønde mod USD 52 pr. tønde i 2016.

Omsætningen i 2017 blev opnået ved en produktion på 9 tusinde tønder olie og 1,1 mio. Nm³ gas fra selskabets andel i Lulita feltet mod en produktion på 10 tusind tønder olie og 1,0 mio. Nm³ gas i 2016.

Selskabets egenkapital androg pr. 31. december 2017 USD -172,6 mio. mod USD -117,1 mio. pr. 1. januar 2017.

Selskabet samt datterselskaber deltog i 2017 i følgende licenser:

Licens	Felt	Ejerandel %
DK 1/90	Lulita	10,000

Som et led i forhandlingerne om en overordnet restruktureringsløsning for Noreco i løbet af vinteren 2015 blev med partnerne i Nini og Cecilie licenserne indgået af aftale ifølge hvilken

partnerne overtog samtlige rettigheder og forpligtelser i forbindelse med licenserne, dog således at selskabet forsat hæfter for feltlukningsforpligtelserne, idet disse dog aldrig kan overstige det til enhver tid indestående på den af moderselskabet Noreco ASA etablerede escrow account.

Forventninger til 2018

Selskabet med datterselskaber råder aktuelt over 1 produktionslicens, en 10,0 % ejerandel af Lulita feltet. Selskabet forventer en produktion i året på ca. 15 tusinde tønder olieækvivalenter.

Efterforskningsaktiviteter

Selskabet deltager ikke længere i efterforskningsaktiviteter.

Sikkerhed og miljø

Der er ikke i årets løb sket alvorlige ulykker eller hændelser af væsentlig betydning for hverken mennesker eller miljøet ved de operationer, hvori Noreco Oil Denmark har deltaget som partner.

Koncernstruktur

Noreco Oil Denmark A/S er et 100 % ejet datterselskab af Noreco Denmark A/S. Det ultimative moderselskab er Norwegian Energy Company ASA, et selskab registreret i Norge og noteret på Oslo Børs. For yderligere informationer om koncernen henvises til hjemmeside www.noreco.com.

Noreco Oil Denmark A/S er moderselskab for datterselskaberne Noreco Petroleum Denmark A/S og Noreco Oil UK Ltd.

Noreco Petroleum Denmark A/S

Noreco Petroleum Denmark deltager i feltet Lulita med 5,000 %. Selskabet har ingen ansatte.

Noreco Oil UK Ltd.

Selskabet har ingen licensinteresser og følgelig ingen aktivitet.

Usikkerhed vedrørende indregning og måling

Forsikringsforhold

I forbindelse med den årlige rutinemæssige undersøiske undersøgelse af Siri platformen konstateredes 31. august 2009 revner i dele af de bærende konstruktioner, hvilket straks medførte en nedlukning af produktionen fra platformen. Efter installation af støtte af den revnede del af konstruktionen blev produktionen genoptaget i januar 2010.

Som følge af forsikringsgivers manglende vilje til at honorere selskabets krav, indbragte selskabet kravet for Sø- og Handelsretten i København.

I december 2016 afsagde retten en meget klar dom, hvorefter selskabet, dets samarbejdspartnere og datterselskab blev tilkendt USD 470 mio. inklusive renter.

Retten afgørelse er i 2017 appelleret til Øster Landsret, hvor der i maj 2018 blev afsagt kendelse væsentlig forskellig fra kendelsen fra Sø- og Handelsretten. Som følge af kendelsen er en del af det tidligere indregnede tilgodehavende tilbageført, men på baggrund af den forventede behandling i Højesteret, er det selskabets opfattelse at værdien af kravet langt overstiger det nu aktiverede tilgodehavende på USD 20,7 mio.

Skattemæssige forhold

Selskabet har påklaget en afgørelse fra skattemyndighederne i hvilken myndighederne har ændret selskabets skattepligtige indkomst for 2011 vedrører allokering af provenu fra salg af Syd Arne-licensen mellem licens og produktionsanlæg. Skattemyndighedernes afgørelse er indregnet i årsregnskabet.

Skattemyndighederne har adviseret at der vil blive rejst forespørgsler vedrørende indkomståret 2015. Det er selskabets opfattelse at den indleverede selvangivelse er korrekt og selskabet i 2018 vil indlede dialog med skattemyndighederne.

RESULTATOPGØRELSE 1. JANUAR - 31. DECEMBER

NOTE	USD 1.000	2017	2016
2	Nettoomsætning	598	734
3	Produktionsomkostninger	-44 578	-247
	Bruttoresultat	-43 979	488
4	Efterforskningsomkostninger	0	-8
	Salgs- og distributionsomkostninger	-13	-17
5	Administrationsomkostninger	-2 725	-1 151
	Resultat før finansielle poster	-46 717	-688
6	Finansielle indtægter	10 552	6 632
7	Finansielle omkostninger	-20 247	-16 696
	Resultat før skat	-56 412	-10 750
8	Skat af årets resultat	856	8 207
	ÅRETS RESULTAT	-55 556	-2 544
	Forslag til resultatdisponering		
	Overført resultat	-55 556	-2 544
	Foreslået udbytte	0	0
		-55 556	-2 544

BALANCE - AKTIVER

NOTE	USD 1.000	2017	2016
	ANLÆGSAKTIVER		
	Produktionsanlæg	520	604
9	Materielle anlægsaktiver	520	604
10	Kapitalandele i dattervirksomheder	0	0
11	Lån til tilknyttet selskab	997	997
1, 11	Andre tilgodehavender	0	57 539
	Finansielle anlægsaktiver	997	58 536
	ANLÆGSAKTIVER I ALT	1 518	59 140
	OMSÆTNINGSAKTIVER		
	Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser	126	86
	Tilgodehavender hos tilknyttede virksomheder	2 701	4 808
1	Andre tilgodehavender	20 812	5
13	Udskudt skatteaktiv	0	1 074
	Periodeafgrænsningsposter	132	102
	Tilgodehavender	23 772	6 075
14	Likvide beholdninger	3 699	6 483
	OMSÆTNINGSAKTIVER I ALT	27 472	12 558
	AKTIVER I ALT	28 988	71 698

BALANCE - PASSIVER

NOTE USD 1.000	2017	2016
EGENKAPITAL		
Aktiekapital	27 025	27 025
Overført resultat	-199 658	-144 104
12 EGENKAPITAL I ALT	-172 633	-117 079
HENSATTE FORPLIGTELSER		
15 Føltlukning	58 880	52 945
HENSATTE FORPLIGTELSER I ALT	58 881	52 945
GÆLDSFORPLIGTELSER		
Gæld til tilknyttede virksomheder	140 225	130 526
Langfristede gældsforpligtelser	140 225	130 525
Leverandører af varer og tjenesteydelser	51	2 774
Gæld til tilknyttede virksomheder	1 563	1 612
Anden gæld	902	922
Kortfristede gældsforpligtelser	2 516	5 307
GÆLDSFORPLIGTELSER I ALT	142 741	135 832
PASSIVER I ALT	28 988	71 698
16 Eventualforpligtelser		
17 Nærtstående parter		

NOTER TIL REGNSKABET

NOTE USD 1.000

2017

2016

1 Usikkerhed ved indregning og måling

Forsikringsforhold

I forbindelse med den årlige rutinemæssige undersøiske undersøgelse af Sir platformen konstateredes 31. august 2009 revner i dele af de bærende konstruktioner, hvilket straks medførte en nedlukning af produktionen fra platformen. Efter installation af støtte af den revnede del af konstruktionen blev produktionen genoptaget i januar 2010.

Som følge af forsikringsgivers manglende vilje til at honorere selskabets krav indbragte selskabet kravet for Sø- og Handelsretten i København.

I december 2016 afsagde retten en meget klar dom, hvorefter selskabet, det samarbejdspartnere og datterselskab blev tilkendt USD 470 mio. inklusive renter.

Retten afgørelse er i 2017 appelleret til Øster Landsret, hvor der i maj 2018 blev afsagt kendelse væsentlig forskellig fra kendelsen fra Sø- og Handelsretten. Som følge af kendelsen er det tidligere indregnede tilgodehavende tilbageført, men på baggrund af den forventede behandling i Højesteret, er det selskabets opfattelse at værdien af kravet langt overstiger det nu aktiverede tilgodehavende på USD 20,7 mio.

2 Nettoomsætning

Olie	452	554
Gas	146	111
Andet	0	69
I alt	598	734

Geografisk fordelt

Danmark	598	735
Nordvest Europa	0	0
I alt	598	735

3 Produktionsomkostninger

Direkte produktionsomkostninger	44 493	247
Royalty og produktionsafgifter	0	0
Af- og nedskrivninger	84	0
I alt	44 578	247

4 Efterforskningsomkostninger

Direkte efterforskningsomkostninger	0	8
Årets af- og nedskrivninger	0	0
I alt	0	8

NOTER TIL REGNSKABET

NOTE USD 1.000	2017	2016
5 Personaleudgifter og medarbejdere		
Personaleudgifter		
Løn	464	637
Vederlag til bestyrelse og direktion	0	0
Pensionsbidrag	47	67
Andre udgifter til social sikring	2	6
I alt	514	709
Personaleudgifter er indeholdt i posten Administrationsomkostninger		
Antal ansatte		
Gennemsnitligt for året	2	3
Ved årets udgang	2	2
6 Finansielle indtægter		
Renter	8 725	2
Renteindtægter tilknyttede virksomheder	415	601
Valutakursgevinster	1 411	6 029
I alt	10 552	6 632
7 Finansielle omkostninger		
Renter m.v.	25	-65
Renteudgifter tilknyttede virksomheder	11 795	12 443
Valutakursreguleringer	8 427	4 317
I alt	20 247	16 696
8 Skat af årets resultat		
Årets aktuelle skat	0	-1 871
Regulering af udskudt skat	-1 074	-6 403
Regulering skat tidligere år	218	67
I alt	-856	-8 206

NOTER TIL REGNSKABET

9

	<u>Produktions- anlæg</u>
Anskaffelsesværdi 1. januar	606
Anskaffelsesværdi 31. december	606
Afskrivninger 1. januar	2
Årets afskrivninger	84
Afskrivninger 31. december	86
Regnskabsmæssig værdi 31. december	521
Af- og nedskrivninger er indeholdt i nedenstående poster :	
Produktionsomkostninger	<u>84</u>

NOTER TIL REGNSKABET

NOTE USD 1.000

	2017	2016		
10 Kapitalandele i dattervirksomheder				
Anskaffelseskost 1. januar	57 667	57 667		
Anskaffelseskost 31. december	57 667	57 667		
Værdireguleringer 1. januar	-57 667	-57 667		
Værdireguleringer 31. december	-57 667	-57 667		
Regnskabsmæssig værdi 31. december	0	0		
Navn:	Hjemsted:	Stemme- og ejerandel:	Årets resultat	Egen- kapital
Noreco Petroleum Denmark A/S	Lyngby, Danmark	100 %	-3 327	-8 405
Norec Noreco Oil (UK) Limited	London, England	100 %	-56	-57 415
11 Øvrige finansielle anlægsaktiver				
Tilgodehavender i tilknyttede virksomheder				
Kostpris 1. januar 2017			997	
Afgang i årets løb			-	
Reversering nedskrivning			-	
Kostpris 31. december 2017			997	
Andre tilgodehavender				
Saldo 1. januar 2017			57 539	
Tilbageførsel			-36 731	
Reklassificering til omsætningsaktiver			-20 808	
Saldo 31. december 2017			-	

NOTER TIL REGNSKABET

NOTE USD 1.000

12 Egenkapital

Egenkapitalbevægelser

Egenkapital 1. januar

	2017	2016
Egenkapital 1. januar	-117 079	-114 576
Årets resultat	-55 556	-2 544
Øvrige reguleringer	2	40
Egenkapital 31. december	-172 633	-117 079

Årets resultat

Øvrige reguleringer

Egenkapital 31. december

Aktiekapitalen består af 1.530.000 aktier à nominelt DKK 100.

Aktiekapitalen har ikke været ændret i de seneste 5 år.

Aktiekapital 1. januar

Aktiekapital 1. januar	27 025	27 025
Aktiekapital 31. december	27 025	27 025

Aktiekapital 31. december

Overført resultat

Saldo 1. januar

Saldo 1. januar	-144 104	-141 601
Årets resultat	-55 556	-2 544
Øvrige reguleringer	2	40
Saldo 31. december	-199 658	-144 104

Årets resultat

Øvrige reguleringer

Saldo 31. december

Egenkapital 31. december

13 Udskudt skat

Udskudt skat 1. januar

Udskudt skat 1. januar	1 074	-5 330
Regulering af udskudt skat	-1 074	6 403
Saldo 31. december	0	1 074

Regulering af udskudt skat

Saldo 31. december

Specifikation af udskudt skat

Immaterielle anlægsaktiver

Immaterielle anlægsaktiver	-82	0
Materielle anlægsaktiver	125	-98
Hensatte forpligtelser og periodiseringer	0	6 968
Nedskrivning skatteaktiv	10 146	
Skattemæssigt underskud til fremførsel	-10 189	-7 944
Udskudt skat 31. december	0	-1 074

Materielle anlægsaktiver

Hensatte forpligtelser og periodiseringer

Nedskrivning skatteaktiv

Skattemæssigt underskud til fremførsel

Udskudt skat 31. december

NOTER TIL REGNSKABET

NOTE USD 1.000

	2017	2016
14 Fællukning		
Fællukning 1. januar	52 945	54 330
Reguleringer	5 918	-1 409
Beregnete renter vedrørende fællukning	18	24
Saldo 31. december	58 880	52 945

Norwegian Energy Company ASA stillede i februar 2014 DKK 445 mio. som sikkerhed for den fremtidige fællukningsforpligtelse på Nini og Cecilie, beløbet er indsat på en spærret konto der er pantsat til fordel for DONG og DEA. I forbindelse med Norecos udtræden af Nini og Cecilie licenserne i 2015, blev der indgået aftale med de øvrige partnere om at Noreco fortsat er forpligtet til at betale for selskabets andel af de fremtidige fælluknings udgifter, Noreco's forpligtelse kan ikke overstige beløbet indbetalt på den pantsatte konto, reguleret for renter. Indestående på pantsat konto til fordel for DONG og DEA udgjorde pr. 31. december 2017 DKK 437 mio. svarende til USD 70 mio. heraf vedr. USD 58 mio. Noreco Oil Denmark A/S.

16 Eventualforpligtelser og sikkerhedsstillelser

Til sikkerhed for Noreco koncernens lån er foretaget pantsætning af aktierne i datterselskaberne Noreco Petroleum Denmark A/S og Noreco Oil (UK) limited. Endvidere er interesserne i selskabets licenser stillet til sikkerhed, herunder det producerende felt Lulita.

Selskabet er sambeskattet med øvrige danske koncernvirksomheder. Som koncernvirksomhed hæfter selskabet ubegrænset og solidarisk med øvrige koncernvirksomheder for danske selskabsskatter og kildeskatter på udbytte, renter og royalties inden for sambeskatningskredsen. De sambeskattede virksomheders har ingen gæld i denne forbindelse pr. 31. december 2017. Eventuelle senere korrektioner af sambeskatningsindkomst og kildeskat m.v. vil kunne medføre en hæftelse for selskabet.

Leje- og leasingydelse		
Årets udgiftsførte leje- og operationelle leasingydelse	17	42
Leje- og leasingforpligtelse		
Under 1 år	22	22
I alt	22	22

NOTER TIL REGNSKABET

17 Nærtstående parter

Noreco Oil Denmark A/S' nærtstående parter omfatter følgende:

Bestemmende indflydelse

Noreco Denmark A/S, der er hovedaktionær.

Øvrige nærtstående parter

Selskabets øvrige nærtstående parter omfatter selskaber i Noreco-koncernen, bestyrelsesmedlemmer, direktion og ledende medarbejder samt disse personers familiemedlemmer. Nærtstående parter omfatter endvidere selskaber, hvori førnævnte personkreds har væsentlige interesser.

Transaktioner med nærtstående parter

I henhold til årsregnskabslovens § 98, c, er oplysninger om transaktioner med nærtstående parter undladt, idet selskabet indgår i koncernregnskabet for Norwegian Energy Company ASA, Norge. Koncernregnskabet for Norwegian Energy Company ASA kan rekvireres ved henvendelse til selskabet.

Det ultimative moderselskab er Norwegian Energy Company ASA, Nedre Vollgate 0158 Oslo, Norge.

Noter til regnskabet

Anvendt regnskabspraksis

Generelt

Årsrapporten for Noreco Oil Denmark A/S for 2017 er udarbejdet i overensstemmelse med årsregnskabslovens bestemmelser for mellemstore virksomheder i regnskabsklasse C.

Den anvendte regnskabspraksis er uændret i forhold til sidste år.

I henhold til årsregnskabslovens § 112, stk. 1 er der ikke udarbejdet koncernregnskab. Årsrapporten for Noreco Oil Denmark A/S og dattervirksomheder indgår i koncernregnskabet for Noreco ASA.

Selskabet har i henhold til årsregnskabslovens § 86, stk. 4 undladt at udarbejde pengestrømsopgørelse idet selskabet indgår i koncernregnskabet for Noreco ASA.

Selskabet anvender USD som funktionel valuta samt aflægger årsrapport i USD. Der er anvendt følgende valutakurser: pr. 31. december 2017: 0,16109 USD/DKK og pr. 31. december 2016: 0,14178 USD/DKK

Generelt om indregning og måling

Indtægter indregnes i resultatopgørelsen i takt med, at de indtjenes. Herudover indregnes værdireguleringer af finansielle aktiver og forpligtelser, der måles til dagsværdi eller amortiseret kostpris. Endvidere indregnes i resultatopgørelsen alle omkostninger, der er afholdt for at opnå årets indtjening, herunder afskrivninger, nedskrivninger og hensatte forpligtelser samt tilbageførsler som følge af ændrede regnskabsmæssige skøn af beløb, der tidligere har været indregnet i resultatopgørelsen.

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.

Omregning af fremmed valuta

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

Tilgodehavender, gæld og andre monetære poster i fremmed valuta, som ikke er afregnet på balancedagen, måles til balancedagens valutakurs. Forskellen mellem balancedagens kurs og kursen på tidspunktet for tilgodehavendets eller gældens opståen indregnes i resultatopgørelsen under finansielle indtægter og omkostninger.

Anlægsaktiver, der er købt i fremmed valuta, måles til kursen på transaktionsdagen.

Resultatopgørelsen

NETTOOMSÆTNING

Indtægter vedrørende salg af olie og gas resultatføres i takt med produktionen, herunder indregnes forskydning i over / under lift i nettoomsætningen. Øvrige indtægter resultatføres i forbindelse med fakturering.

PRODUKTIONSOMKOSTNINGER

Produktionsomkostninger omfatter omkostninger, der er afholdt for at opnå årets nettoomsætning, herunder direkte produktionsomkostninger og afskrivninger.

Noter til regnskabet

Anvendt regnskabspraksis

EFTERFORSKNINGSOMKOSTNINGER

Efterforskningsomkostninger omfatter årets omkostninger i forbindelse med efterforskningsaktiviteter samt nedskrivning på tørre borer.

SALGS- OG DISTRIBUTIONSOMKOSTNINGER

Salgs- og distributionsomkostninger omfatter omkostninger vedrørende transport og salg af olie og gas.

ADMINISTRATIONSOMKOSTNINGER

Administrationsomkostninger indeholder gager, kontoromkostninger og afskrivninger mv.

RESULTAT AF DATTERVIRKSOMHEDER

I moderselskabets resultatopgørelse medtages den forholdsmæssige andel af de enkelte dattervirksomheders resultat efter skat og efter forholdsmæssig eliminering af intern avance/tab og fradrag af afskrivning på goodwill.

FINANSIELLE POSTER

Finansielle indtægter og omkostninger omfatter renter, realiserede og urealiserede valutakursreguleringer samt amortisering af finansielle forpligtelser.

SKAT AF ÅRETS RESULTAT

Skat af årets resultat består af årets aktuelle skat og forskydning i udskudt skat og indregnes i resultatopgørelsen med den del, der kan henføres til årets resultat, og direkte på egenkapitalen med den del, der kan henføres til posteringer direkte på egenkapitalen.

Skatten er opgjort under hensyntagen til at Noreco Oil Denmark har fravalgt international sambeskatning. Skatteværdien af investeringer og resultat i udenlandske faste driftsteder er ikke aktiveret.

Selskabet er sambeskattet med Noreco Petroleum Denmark A/S og Noreco Denmark A/S.

Balancen

IMMATERIELLE ANLÆGSAKTIVER

Efterforskningsudgifter medgår til at fastslå, hvorvidt der findes forekomster af olie eller gas.

Efterforskningsudgifter til gennemførelse af borer, hvor der påvises forekomster af kulbrinter indregnes til kostpris som immaterielt anlægsaktiv. Resultater fundet i en beslutning om feltudbygning, overføres efterforskningsudgiften til produktionsanlæg under materielle anlægsaktiver.

I overensstemmelse med Successful Efforts metoden afskrives tørre borer fuldt ud i det år, hvori boringen erklæres tør eller erklæres ukommerciel. Vedrørende opgivne licenser afskrives eventuelt aktiverede efterforskningsomkostningerne fuldt ud i det år, hvori licensen opgives.

Immaterielle anlægsaktiver nedskrives til genindvindingsværdien, såfremt denne er lavere end den regnskabsmæssige værdi. Der foretages nedskrivningstest af hvert enkelt aktiv henholdsvis grupper af aktiver, såfremt der foreligger indikation på værdiforringelse.

MATERIELLE ANLÆGSAKTIVER

Produktionsanlæg i forbindelse med udbygning af olie- og gasfelter måles til kostpris ekskl. renter med fradrag af akkumulerede afskrivninger.

Produktionsanlæg afskrives fra produktionens start efter Unit-of-Production metoden på basis af producerede og forventede indvindbare mængder olie.

Feltlukning under materielle anlægsaktiver måles til nutidsværdien af estimerede omkostninger til feltlukning med fradrag af afskrivninger. Nutidsværdien opgøres på tidspunktet for forpligtelsens opståen og aktiveres. Den aktiverede feltlukningsomkostning afskrives fra produktionens start efter Unit-of-Production metoden på basis af producerede og forventede indvindbare mængder olie (se endvidere under hensatte forpligtelser).

Driftsmateriel og inventar måles til kostpris med fradrag af akkumulerede afskrivninger.

Afskrivning af driftsmateriel og inventar foretages lineært over aktivernes forventede brugstid, der udgør 3-5 år.

Noter til regnskabet

Anvendt regnskabspraksis

Af- og nedskrivninger resultatføres under henholdsvis produktionsomkostninger, efterforskningsomkostninger og administrationsomkostninger. Gevinst og tab ved afhændelse af materielle anlægsaktiver medregnes i resultatopgørelsen under de respektive funktioner.

Materielle anlægsaktiver nedskrives til genindvindingsværdien, såfremt denne er lavere end den regnskabsmæssige værdi. Der foretages nedskrivningstest af hvert enkelt aktiv henholdsvis grupper af aktiver, såfremt der foreligger indikation på værdiforringelse.

FINANSIELLE ANLÆGSAKTIVER

Kapitalandele i dattervirksomheder måles i moderselskabet efter den indre værdis metode til den forholds- mæssige andel af dattervirksomhedernes indre værdi opgjort efter koncernens praksis. Kapitalandele i tilknyttede og associerede virksomheder med regnskabsmæssig negativ indre værdi måles til 0 kr., og et eventuelt tilgodehavende hos disse virksomheder nedskrives svarende til den negative indre værdi. I det omfang den negative indre værdi overstiger tilgodehavendet, indregnes det resterende beløb under hensatte forpligtelser

VÆRDIFORRINGELSE AF AKTIVER

Den regnskabsmæssige værdi af immaterielle og materielle anlægsaktiver vurderes årligt for indikationer på værdiforringelse, ud over det som udtrykkes ved afskrivning.

Foreligger der indikationer på værdiforringelse, foretages nedskrivningstest af hvert enkelt aktiv henholdsvis gruppe af aktiver. Der foretages nedskrivning til genindvindingsværdien, hvis denne er lavere end den regnskabsmæssige værdi.

Som genindvindingsværdi anvendes den højeste værdi af nettosalgspris og kapitalværdi. Kapitalværdien opgøres som nutidsværdien af de forventede nettopengestrømme fra anvendelsen af aktivet eller aktivgruppen, og forventede nettopengestrømme ved salg af aktivet eller aktivgruppen efter endt brugstid.

TILGODEHAVENDER

Tilgodehavender måles til amortiseret kostpris eller en lavere netto realisationsværdi, hvilket normal udgør nominal værdi med fradrag af nedskrivninger til imødegåelse af eventuelle forventede tab.

Forudbetalinger og gæld til operatører måles som forskellen mellem betalte cash calls og afholdte omkostninger i henhold til operatørregnskaberne for de enkelte licenser.

Periodeafgrænsningsposter, indregnet under aktiver, omfatter betalte omkostninger vedrørende efterfølgende regnskabsår og måles til kostpris. Herudover omfatter posten indregnet underlift af råolie, som måles til realisationsværdi. Idet de producerende felter har flere deltagere, kan der opstå situationer, hvor en deltager har løftet og solgt mere eller mindre olie, end deltageren relativt er berettiget til på løftetidspunktet. En sådan situation betegnes henholdsvis overlift og underlift. Overlift af råolie er indregnet under kortfristede forpligtelser under anden gæld.

UDBYTTE

Foreslået udbytte indregnes som en forpligtelse på tidspunktet for vedtagelse på den ordinære generalforsamling (deklareringstidspunktet). Udbytte, som forventes udbetalt for året, vises som en særskilt post under egenkapitalen.

SELSKABSSKAT OG UDSKUDT SKAT

Aktuelle skatteforpligtelser og tilgodehavende aktuel skat indregnes i balancen som beregnet skat af årets skattepligtige indkomst reguleret for betalte aconto-skatter.

Udskudt skat måles efter den balanceorienterede gælds metode af alle midlertidige forskelle mellem regnskabs- mæssig og skattemæssig værdi af aktiver og forpligtelser.

Udskudte skatteaktiver, herunder skatteværdien af fremførselsbare skattemæssige underskud, indregnes med den værdi, hvortil de forventes at blive anvendt. Ændring i udskudt skat som følge af ændringer i skattesatser indregnes i resultatopgørelsen.

HENSATTE FORPLIGTELSE

Hensatte forpligtelser til feltlukning måles som nutidsværdien af den på balancetidspunktet forventede forpligtelse til oprydning og nedlukning af selskabets enkelte felter. Årets værdiændring som følge af reduceret diskonterings- periode indregnes i resultatopgørelsen under finansielle omkostninger.

Noter til regnskabet

Anvendt regnskabspraksis

GÆLDSFORPLIGTELSER

Andre gældsforpligtelser, som omfatter gæld til leverandører og tilknyttede virksomheder samt anden gæld, måles til nettorealiseringsværdi.