

Spyker Energy ApS

c/o Ecovis Danmark, Store Kongensgade 36,3, 1260 København K

Årsrapport for 2016

Annual report for 2016

CVR-nr. 32 32 09 37

Årsrapporten er fremlagt og godkendt på selskabets ordinære generalforsamling den 22. maj 2017
Adopted at the annual general meeting on 22 May 2017

dirigent: Willem Van't Spijker
chairman

Indholdsfortegnelse

Contents

	Side <i>Page</i>
Påtegninger <i>Statements</i>	
Ledelsespåtegning <i>Statement by management on the annual report</i>	1
Den uafhængige revisors revisionspåtegning <i>Independent auditor's report</i>	2
Ledelsesberetning <i>Management's review</i>	
Selskabsoplysninger <i>Company details</i>	6
Ledelsesberetning <i>Management's review</i>	7
Årsregnskab <i>Financial statements</i>	
Resultatopgørelse 1. januar - 31. december <i>Income statement 1 January - 31 December</i>	10
Balance 31. december <i>Balance sheet 31 December</i>	11
Noter til årsrapporten <i>Notes to the annual report</i>	13
Anvendt regnskabspraksis <i>Accounting policies</i>	16

Disclaimer

The English part of this parallel document in Danish and English is an unofficial translation of the original Danish text. In the event of disputes or misunderstandings arising from the interpretation of the translation, the Danish language version shall prevail.

Ledelsespåtegning

Statement by management on the annual report

Direktionen har dags dato behandlet og godkendt årsrapporten for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2016 for Spyker Energy ApS.

Årsrapporten aflægges i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Det er min opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2016 og resultatet af selskabets aktiviteter for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2016.

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

Årsrapporten indstilles til generalforsamlingens godkendelse.

København, den 29. marts 2017
København, 29 March 2017

Direktion *Executive board*

Willem van't Spijker
 direktør

The executive board has today discussed and approved the annual report of Spyker Energy ApS for the financial year 1 January - 31 December 2016.

The annual report is prepared in accordance with the Danish Financial Statements Act.

In my opinion, the financial statements give a true and fair view of the company's financial position at 31 December 2016 and of the results of the company's operations for the financial year 1 January - 31 December 2016.

In my opinion, management's review includes a fair review of the matters dealt with in the management's review.

Management recommends that the annual report should be approved at the annual general meeting.

Den uafhængige revisors revisionspåtegning

Independent auditor's report

Til kapitalejeren i Spyker Energy ApS

Konklusion

Vi har revideret årsregnskabet for Spyker Energy ApS for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2016, der omfatter resultatopgørelse, balance, noter og anvendt regnskabspraksis. Årsregnskabet udarbejdes efter årsregnskabsloven.

Det er vor opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2016 samt af resultatet af selskabets aktiviteter for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2016 i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Grundlag for konklusion

Vi har udført vor revision i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark. Vort ansvar ifølge disse standarder og krav er nærmere beskrevet i revisionspåtegningens afsnit "Revisors ansvar for revisionen af årsregnskabet". 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 vor øvrige etiske forpligtelser i henhold til disse regler og krav. Det er vor opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som grundlag for vor 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.

To the shareholder of Spyker Energy ApS

Opinion

We have audited the financial statements of Spyker Energy ApS for the financial year 1 January - 31 December 2016, which comprise income statement, balance sheet, notes and summary of significant accounting policies. The financial statements are prepared under the Danish Financial Statements Act.

In our opinion, the financial statements give a true and fair view of the company's financial position at 31 December 2016 and of the results of the company's operations for the financial year 1 January - 31 December 2016 in accordance with the Danish Financial Statements Act.

Basis for Opinion

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (ISAs) and the additional requirements applicable in Denmark. Our responsibilities under those standards and requirements are further described in the "Auditor's responsibilities for the audit of the financial statements" section of our report. We are independent of the company in accordance with the International Ethics Standards Board for Accountants' Code of Ethics for Professional Accountants (IESBA Code) and the additional requirements applicable in Denmark, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Management's responsibilities for the financial statements

Management is responsible for the preparation of financial statements that give a true and fair view in accordance with the Danish Financial Statements Act, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

Den uafhængige revisors revisionspåtegning

Independent auditor's report

Ved udarbejdelsen af årsregnskabet 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 årsregnskabet 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 årsregnskabet

Vort 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 enkeltvist eller samlet har indflydelse på de økonomiske beslutninger, som regnskabsbrugerne 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 oprettholder 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 vor 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.

In preparing the financial statements, management is responsible for assessing the company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting in preparing the financial statements unless management either intends to liquidate the company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Auditor's responsibilities for the audit of the financial statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with ISAs and the additional requirements applicable in Denmark will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements

As part of an audit conducted in accordance with ISAs and the additional requirements applicable in Denmark, we exercise professional judgment and maintain professional skepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.

Den uafhængige revisors revisionspåtegning

Independent auditor's report

- 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.
- 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 ske be betydelig tvivl om selskabets evne til at fortsætte driften. Hvis vi konkluderer, at der er en væsentlig usikkerhed, skal vi i vor revisionspåtegning gøre opmærksom på oplysninger herom i årsregnskabet eller, hvis sådanne oplysninger ikke er tilstrækkelige, modificere vor konklusion. Vor konklusioner er baseret på det revisionsbevis, der er opnået frem til dato en for vor 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 årsregnskabet, herunder noteoplysningerne, samt om årsregnskabet afspejler de underliggende transaktioner og begivenheder på en sådan måde, at der gives et retvisende billede heraf.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the company's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting in preparing the financial statements and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and contents of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that gives a true and fair view.

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.

We communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

Udtalelse om ledelsesberetningen

Ledelsen er ansvarlig for ledelsesberetningen.

Statement on management's review

Management is responsible for management's review.

Den uafhængige revisors revisionspåtegning

Independent auditor's report

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

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

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

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

Our opinion on the financial statements does not cover management's review, and we do not express any form of assurance conclusion thereon.

In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read management's review and, in doing so, consider whether management's review is materially inconsistent with the financial statements or our knowledge obtained during the audit, or otherwise appears to be materially misstated.

Moreover, it is our responsibility to consider whether management's review provides the information required under the Danish Financial Statements Act.

Based on the work we have performed, we conclude that management's review is in accordance with the financial statements and has been prepared in accordance with the requirements of the Danish Financial Statements Act. We did not identify any material misstatement of management's review.

København, den 29. marts 2017
København, 29 March 2017

Ecovis Danmark
 statsautoriseret revisionsinteressentskab
 CVR-nr. 28 93 95 23
CVR no.

Kurt Bülow
 Statsautoriseret revisor

Selskabsoplysninger

Company details

Selskabet

The company

Spyker Energy ApS
c/o Ecovis Danmark, Store Kongensgade 36,3
1260 København K

CVR-nr.: 32 32 09 37

CVR no.:

Regnskabsperiode: 1. januar - 31. december

Reporting period: 1 January - 31 December

Hjemsted: København

Domicile:

Direktion

Executive board

Willem van't Spijker, direktør

Revision

Auditors

Ecovis Danmark
statsautoriseret revisionsinteressentskab
St. Kongensgade 36, 3.th
1264 København K

Ledelsesberetning

Management's review

Selskabets væsentligste aktiviteter

Selskabets væsentligste aktivitet er efterforskning efter olie og gas

Business activities

The company is exploring oil and gas

Udviklingen i aktiviteter og økonomiske forhold

Selskabets resultatopgørelse for 2016 udviser et underskud på EUR 78.742, og selskabets balance pr. 31. december 2016 udviser en egenkapital på EUR 9.004.393.

Business review

The Company's income statement for the year ended 31 December shows a loss of DKK 78.742, and the balance sheet at 31 December 2016 shows equity of DKK 9.004.393.

Ledelsesberetning

Management's review

Virksomhedens forventede udvikling, herunder særlige forudsætninger og usikre faktorer

Licenses 12/06, som indeholder Broder Truck gas/condensate og Lille John oil discovery, det succesfulde 2011 borefremstød

I løbet af året er der gennemført en detaljeret vurdering af data for Lille John olie projektet, samt for Broder Tuck gas / kondensatfundet af operatøren Dana Petroleum, for at vurdere kommercialiteten. Konklusionen af dette arbejde var, at produktion fra kulbrinte ophobningerne, er teknisk mulig og anses for at blive økonomisk rentabel, som en kombineret udvikling under navnet Robin Hood. Som følge heraf ansøgte virksomheden den 19. januar 2016 sammen med sine partnere, om en 30 års forlængelse af rettigheder/licens med henblik på produktion.

Den 20. maj 2016 bekræftede DEA forlængelse af tilladelsen i yderligere 30 år for at muliggøre produktionen. Desuden anmodede DEA om, at ansøgere søgte om licens 4/16, et lille område der støder op til licens 12/06, som Broder Tuck-feltet kan udvides med og bør give Spyker Energy ApS mulighed for, at blive en partner med en 8% ejerandel, en anmodning som blev accepteret, og der er indgået en salgs- og købsaftale.

Da det potentielle udviklingsprojekt planlægges at blive et projekt i flere tempi, er prioriteten lige nu, en vurdering af Lille John-strukturen for bedre at definere operatørens ressourceområde. Repræsentanter med passende teknisk ekspertise fra alle partnere, deltager i dette arbejde. Indledende arbejde med udvikling af faciliteter og mulige transportmuligheder, der udnytter tredjeparts dansk infrastruktur, hvor det er muligt, er også blevet undersøgt. Det foreslås atindsende en feltudviklingsplan til Energistyrelsen i 2018.

Financial review

Licencee 12/06, which contains the Broder Tuck gas/condensate and Lille John oil discovery, resulting from the successful 2011 drilling campaign.

During the year, detailed evaluation of the data for the Lille John oil prospect and the Broder Tuck gas/condensate discovery, was carried out by the operator, Dana Petroleum, to assess their commerciality. The conclusion of this work was that production from the hydrocarbon accumulations is technically feasible and is considered to be economically profitable as a combined development under the name of Robin Hood. Consequently, on 19 January 2016, the company, together with its partners, applied for a 30 year extension to the term of the licence for the purpose of production.

On 20 May 2016, the DEA confirmed the extension of the licence for a further 30 years to enable production. In addition, the DEA requested that the applicants for licence 4/16, a small area adjacent to licence 12/06 into which the Broder Tuck discovery may extend, should allow Spyker Energy ApS to become a partner with an 8% interest, a request which was accepted and a Sale and Purchase agreement has been agreed.

As the potential development is planned to be a phased project, the current priority is detailed evaluation of the Lille John structure to better define the operator's range of resources. Representatives with appropriate technical expertise from all partners are participating in this work. Preliminary work on the development of facilities and potential export routes, utilising 3rd party Danish infrastructure, if and where possible, has also been conducted. It is proposed to submit a Field Development Plan to the Danish Energy Agency during 2018.

Ledelsesberetning

Management's review

Året der gik og opfølging på sidste års forventede udvikling

Spyker Energy plc, fortsætter med at levere de nødvendige midler til at betale for virksomhedens kapitalinvesteringer og driftsomkostninger. I løbet af året beløb dette sig til 221.584 €.

Spyker Energy Plc bevarer tilstrækkelig likviditet til at finansiere Spyker Energy ApS forpligtelser for en overskuelig fremtid.

Beskrivelse af ikke finansielle forhold

Efterforskning efter olie og gas er en industri der, har mange usikkerheder, teknologiske, økonomiske og politiske. Efter konstatering af en ressource, er en periode med evaluering af resultater nødvendig for at afgøre, om ressourcen er kommersielt levedygtig. Store investeringer, usikkerhed om forekomstens størrelse og produktion sammen med usikkerhed om indtægter, driftsomkostninger og andre markedsrisici uden for virksomhedens kontrol, kræver en betydelig mængde tid og penge til at gennemføre en sådan evaluering. Selv da, er der ingen garanti for kommersiel success. Med henblik på at afbøde risici, er det almindelig praksis for branchen at foretage efterforskning og produktion i joint ventures.

The year at a glance and follow-up on expectations expressed last year

Spyker Energy plc, continues to provide the funds required to pay for the company's capital investments and operating expenses. During the year this amounted to € 221,584.

Spyker Energy Plc retains sufficient cash to fund Spyker Energy ApS' commitments for the foreseeable future.

Description of non-financial conditions

Exploration for oil and gas is an industry which has many uncertainties, technological, economic, and political. Following discovery of a resource, a period of evaluation of results is necessary to determine whether the resource is commercially viable. Large capital investments, uncertainty of yield size and production together with uncertain revenues, operating costs and other market risks beyond a company's control, requires a significant amount of time and money to conduct such an evaluation. Even then, there is no guarantee of commercial success. In order to mitigate the risks, it is common practice for the industry to conduct exploration and production activities in joint ventures.

Resultatopgørelse 1. januar - 31. december
Income statement 1 January - 31 December

	Note	2016 EUR	2015 EUR
Andre eksterne omkostninger <i>Other external costs</i>		-78.742	-89.866
Bruttoresultat <i>Gross profit</i>		-78.742	-89.866
Resultat før skat <i>Profit/loss before tax</i>		-78.742	-89.866
Skat af årets resultat <i>Tax on profit/loss for the year</i>		0	0
Årets resultat <i>Net profit/loss for the year</i>		-78.742	-89.866

Resultatdisponering
Distribution of profit

	2016 EUR	2015 EUR
Forslag til resultatdisponering <i>Proposed distribution of profit</i>		
Overført resultat <i>Retained earnings</i>	-78.742	-89.866
	-78.742	-89.866

Balance 31. december
Balance sheet 31 December

	Note	2016 EUR	2015 EUR
Aktiver <i>Assets</i>			
Efterforsknings- og udviklingsomkostninger <i>Exploration and development costs</i>		9.031.009	8.858.309
Immaterielle anlægsaktiver <i>Intangible assets</i>	1	9.031.009	8.858.309
Anlægsaktiver i alt <i>Fixed assets total</i>		9.031.009	8.858.309
Andre tilgodehavender <i>Other receivables</i>		2.973	474
Tilgodehavender <i>Receivables</i>		2.973	474
Likvide beholdninger <i>Cash at bank and in hand</i>		24.976	24.533
Omsætningsaktiver i alt <i>Current assets total</i>		27.949	25.007
Aktiver i alt <i>Assets total</i>		9.058.958	8.883.316

Balance 31. december
Balance sheet 31 December

	Note	2016 EUR	2015 EUR
Passiver <i>Liabilities and equity</i>			
Selskabskapital <i>Share capital</i>		10.730	10.730
Reserve for udviklingsomkostninger <i>Reser for development expenditure</i>		172.700	0
Skattefrit tilskud <i>Other reserves</i>		9.710.535	9.488.951
Overført resultat <i>Retained earnings</i>		-889.572	-638.130
Egenkapital <i>Equity total</i>	2	9.004.393	8.861.551
Leverandører af varer og tjenesteydelser <i>Trade payables</i>		54.565	21.765
Kortfristede gældsforpligtelser <i>Short-term debt</i>		54.565	21.765
Gældsforpligtelser i alt <i>Debt total</i>		54.565	21.765
Passiver i alt <i>Liabilities and equity total</i>		9.058.958	8.883.316
Eventualposter m.v. <i>Contingent assets, liabilities and other financial obligations</i>	3		
Nærtstående parter og ejerforhold <i>Related parties and ownership</i>	4		

Noter**Notes****1 Immaterielle anlægsaktiver**
Intangible assets

	Efterforsknings- og udviklingsomkos- tninger <i>Exploration and development costs</i>
Kostpris 1. januar 2016 <i>Revaluations at 1 January 2016</i>	<hr/> 8.858.309
Tilgang i årets løb <i>Additions for the year</i>	172.700
Kostpris 31. december 2016 <i>Revaluations at 31 December 2016</i>	<hr/> 9.031.009
Af- og nedskrivninger 31. december 2016 <i>Impairment losses and amortisation at 31 December 2016</i>	<hr/> 0
Regnskabsmæssig værdi 31. december 2016 <i>Carrying amount at 31 December 2016</i>	<hr/> 9.031.009

Noter

Notes

2 Egenkapital *Equity*

	Selskabskapital <i>Share capital</i>	Reserve for udviklingsomko stringer <i>Reser for development expenditure</i>	Skattefrit tilskud <i>Other reserves</i>	Overført resultat <i>Retained earnings</i>	I alt <i>Total</i>
Egenkapital 1. januar 2016 <i>Equity at 1 January 2016</i>	10.730	0	9.488.951	-638.130	8.861.551
Skattefrit tilskud <i>Transfers, reserves</i>	0	172.700	221.584	-172.700	221.584
Årets resultat <i>Net profit/loss for the year</i>	0	0	0	-78.742	-78.742
Egenkapital 31. december 2016 <i>Equity at 31 December 2016</i>	10.730	172.700	9.710.535	-889.572	9.004.393

Selskabskapitalen består af 80.000 anparter à nominelt EUR 0,10. Ingen anparter er tillagt særlige rettigheder.
The share capital consists of 80,000 shares of a nominal value of EUR 0,10. No shares carry any special rights.

3 Eventualposter m.v.

Contingent assets, liabilities and other financial obligations

Spyker Energy ApS hæfter solidarisk med Dana Petroleum Denmark B.V., Petrogas E&P UK Limited, Petrogas Denmark ApS, Nordsofonden og Danoil Exploration A/S for konsortiets aktiviteter i Nordsøen foretaget i relation til licens 12/06. Selskabets fremtidige finansielle forpligtelser beløber sig til dets andel af de budgetterede licensomkostninger, som er budgetteret til at udgøre TEUR 232 i 2017.

Spyker Energy ApS is jointly and severally liable with Dana Petroleum Denmark B.V., Petrogas E&P UK Limited, Petrogas Denmark ApS, Nordsofonden and Danoil Exploration A/S for the consortium's activities in the North Sea in relation to License 12/06. The Company's known future obligations amount to its share of the budgeted license costs of TEUR 232 in 2017.

I forbindelse med købet af den danske licens 12/06 er det i tilfælde af et kommersIELT fund aftalt, at selskabet fra og med produktionstiden betaler en overordnet royaltyrente på 5% til sælger (Spyker Energy SAS) af købers genererede bruttoindtægt med fradrag af eventuelle produktionsafgifter af al olie produceret på alle kommercielle fund i licensområdet.

In respect of the acquisition of Danish license 12/06, in the case of a commercial discovery, the Company agreed that it would, from the date of production, pay to the seller (Spyker Energy SAS) an overriding royalty interest equal to 5% of the buyers gross revenue generated, less any production taxes payable to the Mining Administration, from all petroleum produced from all commercial discoveries within the licence area.

Noter

Notes

4 Nærtstående parter og ejerforhold

Related parties and ownership

Bestemmende indflydelse

Controlling interest

Spyker Energy PLC, U.K. er det mellemliggende moderselskab.
Spyker Energy PLC, UK is the intermediate parent company.

S.E.S. Holding B.V., Holland er det umiddelbare moderselskab.
Spyker Energy B.V., Holland is the immediate parent company.

Spyker Energy S.A.S, Frankrig er det ultimative moderselskab.
Spyker Energy S.A.S France is the ultimate parent company

Ejerforhold

Ownership

Følgende kapitalejer er noteret i selskabets ejerbog som ejende minimum 5% af stemmerne eller minimum 5% af selskabskapitalen:

According to the Company's register of shareholders, the following shareholders hold a minimum of 5% of the voting rights or a minimum of 5% of the share capital:

S.E.S. Holding B.V. Kabelweg 37, 1014 BA Amsterdam, Holland.

Anvendt regnskabspraksis

Accounting policies

Årsrapporten for Spyker Energy ApS for 2016 er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabslovens bestemmelser for klasse B-virksomheder med tilvalg fra højere klasser.

Den anvendte regnskabspraksis er uændret i forhold til sidste år.

Årsrapporten for 2016 er aflagt i EUR

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.

Visse finansielle aktiver og forpligtelser måles til amortiseret kostpris, hvorved der indregnes en konstant effektiv rente over løbetiden. Amortiseret kostpris opgøres som oprindelig kostpris med fradrag af eventuelle afdrag samt tillæg/fradrag af den akkumulerede amortisering af forskellen mellem kostpris og nominelt beløb.

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

The annual report of Spyker Energy ApS for 2016 has been prepared in accordance with the provisions of the Danish Financial Statements Act concerning reporting class B entities as well as selected provisions as regards larger entities.

The accounting policies applied are consistent with those of last year.

The annual report for 2016 is presented in EUR

Basis of recognition and measurement

Income is recognised in the income statement as earned, including value adjustments of financial assets and liabilities. All expenses, including amortisation, depreciation and impairment losses, are also recognised in the income statement.

Assets are recognised in the balance sheet when it is probable that future economic benefits will flow to the company's and the value of the asset can be measured reliably.

Liabilities are recognised in the balance sheet when it is probable that future economic benefits will flow from the company's and the value of the liability can be measured reliably.

On initial recognition, assets and liabilities are measured at cost. On subsequent recognition, assets and liabilities are measured as described below for each individual accounting item.

Certain financial assets and liabilities are measured at amortised cost using the effective interest method. Amortised cost is calculated as the historic cost less any instalments and plus/less the accumulated amortisation of the difference between the cost and the nominal amount.

On recognition and measurement, allowance is made for predictable losses and risks which occur before the annual report are presented and which confirm or invalidate matters existing at the balance sheet date.

Anvendt regnskabspraksis

Accounting policies

Resultatopgørelsen

Andre eksterne omkostninger

Andre eksterne omkostninger omfatter omkostninger til administration og kontorhold mv.

Finansielle indtægter og omkostninger

Finansielle indtægter og omkostninger indregnes i resultatopgørelsen med de beløb, der vedrører regnskabsåret. Finansielle poster omfatter renteindtægter og -omkostninger, kursgevinster på gæld og transaktioner i fremmed valuta, amortisering af finansielle aktiver og forpligtelser samt tillæg og godtgørelse under acontoskatteordningen m.v.

Balancen

Immaterielle anlægsaktiver

Udviklingsprojekter, patenter og licenser

Selskabet opgør olie- og gasefterforskning i henhold til "successful efforts"-metoden. E&V-omkostninger aktiveres først under immaterielle aktiver. Sådanne E&V-omkostninger omfatter omkostninger til køb af licens, geologiske og geofysiske omkostninger, omkostninger til boringsefterforskning og prøveboringer og passende andel til faste omkostninger. E&V-omkostningerne aktiveres og akkumuleres i aktivitetsomkostningspuljer, som ikke er større end det enkelte segment.

Omkostninger til efterforskning og vurdering af olie- og gasinteresser akkumuleres, hvis besiddelserne stadig skal vurderes, og hvis produktionen af kulbrinte endnu ikke er påbegyndt. Omkostningerne i forbindelse med sådanne ikke vurderede besiddelser afskrives ikke, før den pågældende besiddelse er blevet vurderet og sat i produktion.

Hvis der findes kommercielle reserver, vurderes de pågældende E&V-aktiver for at afgøre, om der er en indikation af værdiforringelse, og den deraf følgende regnskabsmæssige værdi omklassificeres som olie- og gasaktiver under materielle anlægsaktiver felt for felt.

Income statement

Other external costs

Other external costs include expenses related to administration as well as office expenses, etc.

Financial income and expenses

Financial income and expenses are recognised in the income statement at the amounts relating to the financial year. Net financials include interest income and expenses, financial expenses in respect of realised and unrealised exchange adjustments, price adjustment of securities, amortisation of mortgage loans as well as extra payments and repayment under the onaccount taxation scheme.

Balance sheet

Intangible assets

Development projects, patents and licences

The Company accounts for oil and gas exploration under the successful efforts method. E&E costs are initially capitalised within intangible assets. Such E&E costs include licence acquisition costs, geological and geophysical costs, costs of drilling exploration and appraisal wells, and an appropriate share of overheads. E&E costs are capitalised and accumulated in cost pools which are not larger than a segment.

Costs relating to the exploration and evaluation of oil and gas interests are carried forward where the properties still have to be evaluated and where production of hydrocarbons has yet to commence. Costs related to such unevaluated properties are not amortised until such time as the related property has been appraised and put on production.

If commercial reserves have been discovered, the related E&E assets are assessed for impairment and the resultant carrying value is then reclassified as oil and gas assets within property, plant and equipment, on a field by field basis

Anvendt regnskabspraksis

Accounting policies

Hvis vurderingen af olie- og gasaktiverne fører til den konklusion, at aktivet ikke er rentabelt, vil omkostningerne ved køb af dette aktiv blive udgiftsført som efterforskningsomkostninger. Hvis vurderingen af olie- og gasaktivet fører til den at aktivet er rentabelt, men omkostningerne ved køb og udvikling af aktivet overstiger denne værdi, vil de ekstra omkostninger blive udgiftsført som efterforskningsomkostninger.

Efterforsknings- og udviklingsaktiver anses for immaterielle aktiver, indtil det er fastslættet, hvorvidt de er forbundet med kommersielt producerbare reserver af kulbrinter eller ej. Hvis indsatsen i forbindelse med omkostningerne ved disse aktiver er vellykket, omklassificeres disse aktiver til udviklings- og/eller producerede aktiver, som er underlagt regelmæssige nedskrivningstests felt for felt. Hvis indsatsen i forbindelse med omkostningerne ved disse aktiver ikke er vellykket, afskrives den regnskabsmæssige værdi af disse aktiver i resultatopgørelsen i henhold til "successful efforts"-metoden

Tilgodehavender

Tilgodehavender måles til amortiseret kostpris.

Der foretages nedskrivning til imødegåelse af tab, hvor der vurderes at være indtruffet en objektiv indikation på, at et tilgodehavende eller en portefølje af tilgodehavender er værdiforringet. Hvis der foreligger en objektiv indikation på, at et individuelt tilgodehavende er værdiforringet, foretages nedskrivning på individuelt niveau.

Tilgodehavender, hvorpå der ikke foreligger en objektiv indikation på værdiforringelse på individuelt niveau, vurderes på porteføljeniveau for objektiv indikation for værdiforringelse. Porteføljerne baseres primært på debitorernes hjemsted og kreditvurdering i overensstemmelse med selskabets kreditrisikostyringspolitik. De objektive indikatorer, som anvendes for porteføljer, er fastsat baseret på historiske tabserfaringer.

If evaluation of the oil and gas asset leads to the conclusion that the asset is not economic, the costs incurred acquiring this asset are expensed as exploration costs. If evaluation of the oil and gas asset leads to the conclusion that the asset has economic value but the costs incurred acquiring and developing this asset exceed this value, the excess costs are expensed as exploration costs

Exploration and evaluation assets are regarded as intangible fixed assets until it has been established whether they are associated with commercially producible reserves of hydrocarbons or not. If the efforts associated with the costs of these assets are successful, these assets are reclassified into development and/ or producing assets, which are subject to regular impairment reviews on a field by field basis. If the efforts associated with the costs of these assets are unsuccessful, the carrying cost of these assets is written off to profit or loss in accordance with the successful efforts based accounting method.

Receivables

Receivables are measured at amortised cost.

An impairment loss is recognised if there is objective evidence that a receivable or a group of receivables is impaired. If there is objective evidence that an individual receivable is impaired, an impairment loss for that individual asset is recognised.

Receivables for which there is no objective indication of individual impairment are reviewed for impairment on a portfolio basis. The portfolios are primarily composed on the basis of debtors' domicile and credit ratings in accordance with the Company's credit risk management policy. The objective indicators used for portfolios are determined based on historical loss experience.

Anvendt regnskabspraksis

Accounting policies

Nedskrivninger opgøres som forskellen mellem den regnskabsmæssige værdi af tilgodehavender og nutidsværdien af de forventede pengestrømme, herunder realisationsværdi af eventuelle modtagne sikkerhedsstillelser. Som diskonteringssats anvendes den effektive rente for det enkelte tilgodehavende eller portefølje.

Gældsforpligtelser

Finansielle forpligtelser indregnes ved lånoptagelse til det modtagne provenu efter fradrag af afholdte transaktionsomkostninger. I efterfølgende perioder måles de finansielle forpligtelser til amortiseret kostpris svarende til den kapitaliserede værdi ved anvendelse af den effektive rente, så forskellen mellem provenuet og den nominelle værdi indregnes i resultatopgørelsen over låneperioden.

I finansielle forpligtelser indregnes tillige den kapitaliserede restleasingforpligtelse på finansielle leasingkontrakter.

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

Omregning af fremmed valuta

Transaktioner i fremmed valuta omregnes ved første indregning til transaktionsdagens kurs. Valutakursdifferencer, der opstår mellem transaktionsdagens kurs og kursten 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 kursten på tids punktet for tilgodehavendets eller gældsforpligtelsens opstæn eller indregning i seneste årsregnskab indregnes i resultatopgørelsen under finansielle indtægter og omkostninger.

Impairment losses are calculated as the difference between the carrying amount of the receivables and the present value of the expected cash flows, including the realisable value of any collateral received, using the effective interest rate of individual receivables or portfolios of receivables as discount rate.

Liabilities

Financial liabilities are recognised on the raising of the loan at the proceeds received net of transaction costs incurred. On subsequent recognition, the financial liabilities are measured at amortised cost, corresponding to the capitalised value, using the effective interest method. Accordingly, the difference between the proceeds and the nominal value is recognised in the income statement over the term of the loan.

Financial liabilities also include the capitalised residual finance lease commitment.

Other liabilities, which include trade receivables, payables to group entities and other payables, are measured at amortised cost, which is usually equivalent to nominal value.

Foreign currency translation

On initial recognition, foreign currency transactions are translated applying the exchange rate at the transaction date. Foreign-exchange differences arising between the exchange rates at the transaction date and at the date of payment are recognised in the income statement as financial income or financial expenses. If foreign currency transactions are considered cash flow hedges, the value adjustments are taken directly to equity.

Receivables and payables and other monetary items denominated in foreign currencies are translated at the exchange rates at the balance sheet date. The difference between the exchange rates at the balance sheet date and the date at which the receivable or payable arose or was recognised in the latest financial statements is recognised in the income statement as financial income or financial expenses.