

Floating Power Plant A/S

Birketvej 13
4941 Bandholm

CVR-nr. 28 14 38 93
CVR no. 28 14 38 93

Årsrapport for perioden
1. oktober 2019 til 30. september 2020
Annual report for the period
1 October 2019 to 30 September 2020

(16. regnskabsår)
(16th Financial year)

Årsrapporten er fremlagt og godkendt på
selskabets ordinære generalforsamling
den 26. februar 2021
Adopted at the annual general meeting on 26
February 2021

Hans Olsen
dirigent
chairman

Indholdsfortegnelse

Table of 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>	3
Ledelsesberetning <i>Management's review</i>	
Selskabsoplysninger <i>Company details</i>	8
Ledelsesberetning <i>Management's review</i>	9
Årsregnskab <i>Financial statements</i>	
Anvendt regnskabspraksis <i>Accounting policies</i>	19
Resultatopgørelse <i>Income Statement</i>	27
Balance <i>Balance Sheet</i>	28
Egenkapitalopgørelse <i>Statement of changes in equity</i>	32
Pengestrømsopgørelse 1. oktober 2019 - 30. september 2020 <i>Cash flow statement</i> <i>1 October 2019 - 30 September 2020</i>	33
Noter til årsrapporten <i>Notes to the annual report</i>	35

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

Bestyrelsen og direktionen har dags dato behandlet og godkendt årsrapporten for regnskabsåret 1. oktober 2019 - 30. september 2020 for Floating Power Plant 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. 30. september 2020 og resultatet af selskabets aktiviteter samt af selskabets pengestrømme for regnskabsåret 1. oktober 2019 - 30. september 2020.

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

Årsrapporten indstilles til generalforsamlingens godkendelse.

Bandholm, den 12. februar 2021
Bandholm, 12 February 2021

Direktion
Executive board

Anders Bagge Køhler
adm. direktør
CEO

The supervisory and executive boards have today discussed and approved the annual report of Floating Power Plant A/S for the financial year 1 October 2019 - 30 September 2020.

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

In our opinion, the financial statements give a true and fair view of the company's financial position at 30 September 2020 and of the results of the company's operations and cash flows for the financial year 1 October 2019 - 30 September 2020.

In our 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 by the company in general meeting.

Ledespåtegning

Statement by management on the annual report

Bestyrelse

Supervisory board

David Nickols
formand
chairman

Hans Reinhold Vestergaard

Nikolaj Holm Vang

Kim Verner Pajor

Claus Hartvig Sivager

Carsten Sonne-Schmidt

Ulrikke Ekelund

Den uafhængige revisors revisionspåtegning

Independent auditor's report

Til kapitalejerne i Floating Power Plant A/S

Konklusion

Vi har revideret årsregnskabet for Floating Power Plant A/S for regnskabsåret 1. oktober 2019 - 30. september 2020, der omfatter anvendt regnskabspraksis, resultatopgørelse, balance, egenkapitalopgørelse, pengestrømsopgørelse og noter. Årsregnskabet udarbejdes efter årsregnskabsloven.

Det er vor opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 30. september 2020 samt af resultatet af selskabets aktiviteter og pengestrømme for regnskabsåret 1. oktober 2019 - 30. september 2020 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 vore 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.

To the shareholders of Floating Power Plant A/S

Opinion

We have audited the financial statements of Floating Power Plant A/S for the financial year 1 October 2019 - 30 September 2020, which comprise a summary of significant accounting policies, income statement, balance sheet, statement of changes in equity, cash flow statement and notes. 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 30 September 2020 and of the results of the company's operations and cash flows for the financial year 1 October 2019 - 30 September 2020 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.

Den uafhængige revisors revisionspåtegning

Independent auditor's report

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 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 enkeltvis eller samlet har indflydelse på de økonomiske beslutninger, som regnskabsbrugerne træffer på grundlag af årsregnskabet.

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 the financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

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.

Den uafhængige revisors revisionspåtegning

Independent auditor's report

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 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.
- 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.

As part of an audit conducted in accordance with ISAs and the additional requirements applicable in Denmark, we exercise professional judgement and maintain professional scepticism 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.
- 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.

Den uafhængige revisors revisionspåtegning

Independent auditor's report

- 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 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 datoen 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.
- 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.

Udtalelse om ledelsesberetningen

Ledelsen er ansvarlig for ledelsesberetningen.

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

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.

Statement on management's review

Management is responsible for management's review.

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

Den uafhængige revisors revisionspåtegning

Independent auditor's report

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.

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.

Hellerup, den 12. februar 2021
Hellerup, 12 February 2021

PricewaterhouseCoopers
Statsautoriseret Revisionsanpartsselskab
CVR-nr. 33 77 12 31
CVR no. 33 77 12 31

Benny Voss
Statsautoriseret revisor
State Authorised Public Accountant
MNE-nr. mne15009
MNE no. mne15009

Kim Danstrup
Statsautoriseret revisor
State Authorised Public Accountant
MNE-nr. mne32201
MNE no. mne32201

Selskabsoplysninger

Company details

Selskabet *The company*

Floating Power Plant A/S
Birketvej 13
4941 Bandholm

Telefon: 33919120
Telephone:

Hjemmeside: www.floatingpowerplant.com
Website:

CVR-nr.: 28 14 38 93
CVR no.:

Regnskabsperiode: 1. oktober 2019 - 30. september 2020
Reporting period: 1 October 2019 - 30 September 2020
Stiftet: 8. oktober 2004
Incorporated: 8 October 2004

Hjemsted: Lolland
Domicile: Lolland

Bestyrelse *Supervisory board*

David Nickols, formand(chairman)
Hans Reinhold Vestergaard
Nikolaj Holm Vang
Kim Verner Pajor
Claus Hartvig Sivager
Carsten Sonne-Schmidt
Ulrikke Ekelund

Direktion *Executive board*

Anders Bagge Køhler, adm. direktør(CEO)

Revision *Auditors*

PricewaterhouseCoopers
Statsautoriseret Revisionsanpartsselskab
Strandvejen 44
2900 Hellerup

Ledelsesberetning

Management's review

Hovedaktiviteter

Selskabet (FPP) driver virksomhed inden for udvikling og salg af vedvarende energiproduktionsplatforme som integrerer vind og bølgekraft. Hydrogen produktion kan integreres som enten ”batteri” for at kunne levere konstant vedvarende energi eller til hydrogen eksport.

Udviklingen i aktiviteter og økonomiske forhold

FPP's hovedaktiviteter kan inddeles i tre hovedkategorier:

- a) Udvikling af teknologi med henblik på kommercialisering.
- b) Identifikation og etablering af aftaler med strategiske partnere og kunder mod kommercielle projekter.
- c) Identifikation og etablering af langsigtede finansielle og industrielle samarbejdspartnere.

a) Udvikling af teknologi med henblik på kommercialisering

Efter gennem flere år at have fulgt en step-by-step udviklingsstrategi, hvor teoretiske løsninger skulle udvise succesrige resultater i praksis under offshore-forhold førend næste udviklingsstep blev taget, er FPP nu gået ind i den kommercielle design fase af et kombineret vind- og bølgekraftanlæg. Designet er møntet mod flere kommercielle projekter under udvikling.

FPP er stadig den eneste udvikler i verden med et kombineret vind- og bølgekraftanlæg, som har bevist sin funktionalitet i et offshore-miljø inkl. net-opkoblet strømproduktion, som er grid compliant.

Primary activities

The Company (FPP) operates in development and sales of renewable energy power production platforms integrating floating wind and wave energy. Hydrogen production can be integrated as a “battery” to secure supply of constant renewably energy or for hydrogen export.

Development in activities and finances

FPP's main activities can be divided into three main categories:

- a) Technology development to reach commercial design incl. engineering, certification, tests and modelling.
- b) Strategic partner identification and agreement closing for commercial projects.
- c) Strategic long-term financial and industrial partner identification and agreement closing.

a) Technology development towards commercialisation

After several years, having followed a step-by-step development strategy in which theoretical solutions have demonstrated successful performance in practice under offshore conditions before the next development step was taken, FPP is now in the design phase for the first commercial projects of a combined wind and wave power plant. The design is made for a number of commercial projects under development.

FPP is still the only developer in the world with a combined wind and wave device that has proven its functionality in an offshore environment incl. production of grid compliant power to the grid.

Ledelsesberetning

Management's review

Udvalgte test- og udviklingsaktiviteter er anført nedenfor.

Projektering, udvikling, certificering og validering og kommercielt design

Gennem regnskabsåret har FPP løbende arbejdet med det kommercielle design, inkl.:

- Tilpasning af FPP's teknologi til Olie og Gas markedet indenfor:
 - Levering af vedvarende energi til Olie & Gas platforme
 - Levering and "baseload" energi til Olie & Gas platforme og undervands systemer, inkl. integrationen af hydrogen
 - Levering af procesvand til "Enhanced Oil Recovery", dvs. injektion af vand i oliefelter for at øge virkningsgraden
- Analyse af data fra de kommercielle sites
- Site-specific design baseret på site data
- Udvikling og forbedring af kommercielt design
- Bassintest i Aalborg
- PTO Tør test i Aalborg
- Certificering
- Udvikling og validering af numeriske modeller
- Værdikædeudvikling og kostvalidering

Overstående aktiviteter er udført sammen med FPP's tekniske partnere, i eget regi og via offentlige/EU-projekter.

IP

FPP arbejder aktivt på at sikre beskyttelse af sin kerneteknologi via patenter. FPP's patenter er nu validerede i EU, USA, Japan og Canada.

Udover disse patenter arbejder FPP kontinuerligt på beskyttelse af ny teknologi, der udvikles eller forfines, enten alene eller sammen med vores partnere.

Selected tests and development activities are given below.

Engineering, development, certification, validation and commercial design

During the fiscal year, FPP has worked on the commercial design, including:

- Adjustment of the FPP technology for the Oil and Gas market:
 - Supply of renewable power to Oil and Gas platforms
 - Supply of baseload power to Oil and Gas platforms and subsea systems, incl. the integration of hydrogen
 - Supply of process water for enhanced oil recovery (injection of water into oil fields to increase recovery)
- Analysis of site data from the commercial sites
- Site-specific design based on the site data
- Development and improvement of the commercial design
- Basin test in Aalborg
- PTO dry tests in Aalborg
- Certification
- Development and validation of numerical models
- Value chain development and cost modelling

The activities given above are performed in cooperation with FPP's technical partners, within our own organisation and via public/EU projects.

IP

FPP works actively on protecting its core technology via patents. FPP's patents have now been validated in EU, US, Japan and Canada.

Besides these patents in process, FPP is continuously working on protecting new knowledge and refining technologies, both alone and with its partners.

Ledelsesberetning

Management's review

Certificering

Lloyd's Register har udstedt et certificate of feasibility til FPP. Certifikatet er baseret på en omfattende gennemgang af FPP's teknologi, design og dokumentation. The betyder også, at der er aftalt en teknologicertificeringsplan, således at FPP's teknologi kan certificeres.

DNV GL arbejder i forbindelse med vores EUDP Olie Gas designprojekt med at etablere regelsættet for integrationen af FPP's teknologi ind i Olie Gas markedet. Dette inkluderer også udviklingen af en teknologicertificeringsplan, således at FPP's teknologi også kan certificeres efter DNV GL regler.

Bølgebasinforsøg hos Aalborg Universitet

FPP har med støtte fra EUDP gennemført 3 ugers bassinforsøg på Aalborg Universitet. Formålet med forsøgene var at validere den kommercielle design udviklet mod O&G markedet. Forsøgene blev også brugt til kunne fremvise FPP's unikke teknologi til kunder, investorer og andre interessenter med stor succes.

PTO Tør test i Aalborg

FPP er med støtte fra EUDP og LOKE ved at gennemfører en større PTO udviklings- og test-kampagne på Aalborg Universitet. Formålet med forsøgene er at optimere designet, numeriske modeller, virkningsgraden og den net-opkoblede strøm kvalitet samt sikre data til designarbejdet i de kommercielle projekter.

Certification

Lloyd's Register have issued a certificate of feasibility to FPP. The certificate is issued based on an extensive review of FPP's technology, design and documentation. This also means that a TQ plan has been agreed and that there is plan for certification of a hybrid (wind and wave) device.

DNV GL are, in connection with our EUDP Oil and Gas design project, working on establishing the ruleset for integrating FPP's technology into the Oil and Gas market. This also means that a TQ plan is being developed, so certification of a hybrid (wind and wave) device also can be done following DNV GL rules.

Wavebasin test at Aalborg University

FPP has with support from EUDP executed 3 weeks of wave basin tests at Aalborg University. The key purpose was to validate the commercial design made for the O&G market. The test was also used to show case FPP's unique technology to customers, investors and other stakeholders – with great success.

PTO Dry test in Aalborg

FPP is with support from EUDP and LOKE executing a larger PTO development and test campaign at Aalborg University. The key purpose is to optimize the design, numerical models, efficiency and the grid connected power quality while securing data for the commercial project design work.

Ledelsesberetning

Management's review

b) Identifikation og etablering af aftaler med strategiske partnere og kunder

FPP er på markedet for vedvarende energi i offshore-miljøet på havdybder over 45 meter. Der hvor traditionelle faste fundamenter til vindmøller ikke længere er økonomisk rentable.

FPP er stadig den eneste udvikler med en vind- og bølgehybrid, der har vist sit værd i offshore-miljøet og leveret strøm til land. De primære konkurrenter til FPP i det energiintensive offshore-miljø er flydende vindmøller alene (uden bølgeenergi).

Teknologiudvikling til markedet for flydende fundamenter for vind har større fremdrift end bølgekraft med flere større prototyper under udvikling og test og søsætningen af den første mindre flydende park i Scotland af Equinor og Portugal med Windfloat.

FPP har i perioden væsentligt udvidet sin markedstilgang til nu at fokusere på 4 markeder:

1) Det flydende vindmarked

Det flyende vindmarked er understøttet af de globale planer om at gå fra cirka 25 GW offshore vind i 2020 til +200 GW offshore vind i 2030. Flydende vind vil spille en væsentlig rolle i denne vækst, med større flydende projekter fra cirka 2026 og frem. Fokus i markedet er i høj grad på energiprisen (Levelized Cost of Energy, LCOE) over hele projektets løbetid samt teknologi risiko/modenhed.

b) Strategic partner identification and agreement closing for commercial projects

FPP operates in the market for renewable energy in the offshore environment of water depths over 45 meters. This is the water depth where fixed foundation wind turbines become non-viable financially.

FPP is still the only wave-wind hybrid that has proven its technology in the grid-connected offshore environment and therefore is close to commercialisation. The key competitor to FPP in the high energy deep water market segment is floating wind alone (without wave energy).

Floating foundations for wind have made significantly better progress than wave energy with several large prototypes under development and testing and the deployment of the first small floating wind arrays in Scotland by Equinor and in Portugal with Windfloat.

FPP has in the period significantly increased its market approach to now include 4 areas:

1) The floating wind market

The floating wind market is supported by the global plans to increase the offshore wind capacity from approximately 25 GW offshore wind in 2020 to + 200 GW offshore wind in 2030. Floating wind will play a significant role in this growth with larger projects being deployed from approximately 2026 and forward. Focus in the market is significantly towards the cost of energy (Levelized Cost of Energy, LCOE) seen over the entire project lifetime and risk/maturity.

Ledelsesberetning

Management's review

FPP's datterselskab FPP Ltd. har sammen med DP Energy 3 projektselskaber i Irland, Skotland og Wales. Projekterne er alle 3 i godkendelsesfasen og det skotske projekt er det, der længst i sin udvikling. Alle tre projekter er afhængige af nye afregningspriser for ny teknologi bliver meldt ud i UK/Irland.

Scotland leasingrunde (Scotwind) som pågår indeholder næsten kun flydende vind-sites og mange af dem i FPPs mere energiske markedssegment (mange bølger og vind). Derfor er FPP i dialog med flere projektudviklere og energiselskaber, som vil byde på disse zoner.

2) Olie Gas (O&G) markedet

Siden sidste årsregnskab er FPP's indsats og fremdrift i O&G markedet øget markant. Ud over interessen fra flere operatører, og en betalt Due diligence m.v. så har FPP to design projekter under gennemførelse.

I. Med Lundin Norge som slutkunde og sammen med APL NOV, Semco, Cefront m.fl. pågår der en tilpasning af FPPs design til flere O&G applikationer. DNV GL er hyret ind til at afklare det ændrede regelsæt for dette markedet. Projektet er afsluttet i november 2020 og et advisory board med Equinor, Aker BP, DHRTC, OTGC, Sealand, m.fl. følger og støtter projektet. Projektet er støttet af EUDP.

FPP's subsidiary FPP Ltd has together with DP Energy 3 project companies in Ireland, Wales and Scotland. All 3 projects are in the consenting stage, with the project in Scotland the furthest developed. All 3 projects are dependent on new energy tariffs being released for new technologies in UK/Ireland.

Scotland's coming leasing round (Scotwind) contains almost only floating wind sites and several of them are in FPP's more energetic market segment (significant amount of waves and wind). FPP is therefore in dialogue with several project developers and utilities who are bidding on these zones.

2) Oil and Gas (O&G) market

Since the last fiscal year report FPP's effort and progress in the O&G market has increased significantly. Besides the interest and paid Due diligence work FPP has two design projects under execution:

I. With Lundin Norway as end client and together with APL NOV, Semco, Cefront etc. a design project adapting FPP's design to several O&G applications is ongoing. DNV GL has been hired to clarify the changed rules set for this market. The project was completed in November 2020 and has an advisory board with Equinor, Aker BP, DHRTC, OTGC, Sealand, etc. following and supporting it. The project is co-funded by EUDP.

Ledelsesberetning

Management's review

II. Med Total Denmark som slutkunde og sammen med TechnipFMC, DTU vind, DHRTC, m.fl. pågår der en udvikling af FPP's design til at integrere hydrogen ind i FPP's platform. Hydrogen produktionen blive integreret som enten "batteri" for at kunne levere konstant vedvarende energi eller til hydrogen eksport. Projektet er afsluttet i december 2020. Projektet er støttet med regionsfondsmidler.

FPP forventer at indgå i flere designprojekter i næste regnskabsår.

3) FPP drevet demonstrationsprojekt samt øsamfunds energiforsyning.

På trods af den store fremdrift i såvel det flydende vindmarked og olie gas markedet udvikler FPP selv et fuldskala kommercielt demonstrations projekt. Den primære baggrund herfor er at sikre FPP hurtigst muligt får søsat et fuldskala reference projekt. FPP udvikler dette projekt på Gran Canaria, hvor planen er andet halvår 2023 at idriftsætte en 5 MW platform. Valget af Gran Canaria er grundet en etableret test zone med dybt vand, net-opkobling, afregningspris, værdikæde og mulighed for skattekreditter.

Det projekt vil også bevise FPP's teknologi integration i et øsamfund, som er et mindre niche marked.

4) Geografiske licensaftaler

Primært i asien er FPP i dialog med et par kandidater omkring en mulig geografisk licensaftale.

II. With Total Denmark as end client and together with TechnipFMC, DTU vind, DHRTC, etc. we are developing the FPP design to integrate hydrogen. Hydrogen production is being integrated as a "battery" to secure supply of constant renewable energy or for hydrogen export. The project was ended in December 2020. The project is co-funded by Regional funds

FPP expects to enter into new O&G design projects in the coming fiscal year.

3) FPP driven demonstration project and Island power supply.

As well as the significant progress in the floating wind and O&G markets FPP is leading its own full-scale commercial demonstration project. The primary driver is to ensure that FPP secures a full-scale reference project as quickly as possible. The project is being developed on Gran Canaria with a plan to deploy a 5 MW platform in early H2 2023. The selection of Gran Canaria is based on an already established test zone in deep waters, a developed grid, a PPA, the value chain and options for R&D tax credits.

This project will also prove FPP's technology for island integration, which is a smaller niche market.

4) Geographical license agreements

Primarily in Asia FPP is in dialogue with a few candidates on a possible geographical licensee agreement.

Ledelsesberetning

Management's review

c) Identifikation og etablering af langsigtede finansielle samarbejdspartnere

Det meste af dette arbejde er fortroligt men FPP:

- er blevet udvalgt til accelerations-program af en Europæisk "støtteenhed". Formålet er at sikre at FPP's teknologi hurtigst muligt kommer til markedet. Processen vil blive afsluttet i 2021.
- har med afsæt i den øgede interesse og pipeline under opbygning valgt at starte en større kapitaliseringsproces. Processens formål er at sikre søsætning på Gran Canaria (Spanien), finde større strategiske partnere samt global salg/udrulning.

Vigtige begivenheder siden 30. september 2020

Fokus er fortsat på at realisere aktionærernes beslutning om at føre FPP til næste niveau enten ved at finde strategiske partnere eller en ny(e) ejer(e).

De 3 projekter med DP Energy går fremad, men er stadig afhængig af nye afregningspriser bliver meldt ud. To nye projekter i Wales og Spanien er desuden under udvikling med andre kunder.

FPP's Projekt på Gran Canaria skrider hurtigt fremad og FPP har nu sat et selskab i Spanien for at kunne påbegynde ansøgningen om skattekreditter til projektet. Selskabet har lige inden jul fået certificeret de første 17,6 m€ i F&U skattekreditter.

c) Identification of strategic long-term partners and agreement closing

The major part of this work is confidential but FPP:

- has been selected for an acceleration program by a European support entity. The goal to secure that FPP's technology gets to market as fast as possible. The process will be completed in 2021.
- has, on the basis of the increased interest and pipeline under development, chosen to initiate a large funding process. The goal of the process is to secure deployment in Gran Canaria (Spain), find large strategic partners and support global sales/roll out.

Important events since 30 September 2020

Focus continues to be on materialising the shareholders' decision to bring FPP to the next level, either by finding strategic partners or a new owner(s).

The 3 projects with DP Energy continue to progress but are still dependent on new energy tariffs being released. Two new projects in Wales and Spain are now also in development with other clients.

FPP's project in Gran Canaria is progressing quickly and FPP has now established a Spanish subsidiary to initiate the application for tax credits for the project. The company has just before Christmas received certification of the first 17.6 m€ in R&D tax credits.

Ledelsesberetning

Management's review

FPP's 2 første projekter i O&G er succesfuldt afsluttet og har skabt en meget solidt grundlag for udvikling af Olie og Gas markedet og Power-2-x mere generelt. Specielt designet udviklet sammen med TechnipFMC, som integrerer hydrogenproduktion som batteri har stor kunde interesse.

FPP fortsætter opskalerings- og projekteringsprocessen af det endelige kommercielle anlæg P80 i den takt, der er kapital til. Processen er meget omfattende og vil løbe det kommende år og også involvere vores teknologipartnere.

FPP, Fritz Schur Energy, Aalborg universitet og SeaSystems har modtaget tilsagn på 10,5 mDKK i støtte fra EUDP til at bygge verdens største tør-test-anlæg for bølgekraft på Lolland. Testfaciliteten vil teste det i fuld skala design som forventes søsat i Spanien. Projektet starter 1/2-2021 og et væsentligt skridt mod kommercialisering af vores teknologi.

Usikkerhed ved indregning og måling

Et igangværende udviklingsprojekt med tilhørende rettigheder og patenter er indregnet til kostpris. Projektet vurderes fortsat at have en værdi, der mindst svarer til den bogførte værdi. Denne vurdering baseres blandt andet på drøftelser med investorer og realiserede kapitaludvidelser i 2019 og 2020, men der er usikkerhed herom. Værdien er også afhængig af, at selskabet har den nødvendige likviditet til fortsat at udvikle projektet frem til et salg af produktet eller projektet. Såfremt det ikke måtte vise sig muligt at kunne tilføre yderligere kapital, kan det medføre, at den bogførte værdi skal nedskrives og udviklingsarbejdet indstilles.

FPP's first 2 projects in O&G are now completed and have secured a very solid basis for development of the O&G market and the Power-2-X market in general. The design developed with TechnipFMC that integrates hydrogen production as a battery has especially large customer interest.

FPP continues the upscaling design process leading to the design of the commercial P80 device at a rate that follows the amount of capital present. This process is very comprehensive and will continue over the next year and also involve our technology partners.

FPP, Fritz Schur Energy, Aalborg university and SeaSystems have received confirmation of a 10.5 mDKK grant from EUDP to build the world's largest dry test facility for wave power on Lolland. The test facility will test the full scale design that is expected to be deployed in Spain. The project starts 1/2-2021 and is a significant step towards commercialisation of our technology.

Uncertainty on recognition and measurement

The current development project with appertaining rights and patents has been calculated at a cost price. The project is still estimated to have a value that at least corresponds to the book value. This estimation is among other things based on actual discussions with investors and partners and executed capital raising rounds in 2019 and 2020, but includes uncertainty. Furthermore, the value depends on the company's necessary liquidity to continuously develop the project towards selling the product or the project. However, if the company at a later stage fails to raise further capital, it may lead to a devaluation of the book value and cease the development work.

Ledelsesberetning

Management's review

Herudover er usikkerhed knyttet til måling af hensatte forpligtelser, idet der henvises til omtalen i anvendt regnskabspraksis og note 10.

Finansiell sikkerhed

Det finansielle grundlag for selskabets drift i regnskabsåret 2020/21 er på nuværende tidspunkt for aflæggelsen af årsregnskabet sikret. Efter regnskabsårets udløb har selskabet rejst kr. 2,1 mio. DKK i kapital samt rejst 3,75 m DKK i gæld. En aftale med LOKE om at udskyde tilbagebetalingen af gæld samt konkretisering af deres up-side er også sikret. Herudover er der warrants, der kan udnyttes til kurs 10 senest den 21/2-2021. Det forventes, at en større del heraf anvendes, hvilket forventes at giver et provenu på 2-6 mio. DKK. Ydermere er der interesse fra flere investorer om at skyde yderligere kapital ind og ikke mindst fremdriften med den europæiske ”støtteenhed” og andre garantifonde, hvorfor regnskabet efter ledelsens opfattelse aflægges med fortsat drift for øje.

Endvidere kan oplyses, at der arbejdes med en mindre kapitalforhøjelse i 1. halvår af 2021, dette for at øge organisations størrelse samt understøtte den større kapitalrejsningsproces.

Selskabet har på nuværende tidspunkt ikke sikret kapital til videreførelse af selskabets aktiviteter i regnskabsåret 2021/22, men er en del af den større kapitalrejsning omtalt tidligere. Hertil kommer den generelle budgetusikkerhed.

Furthermore uncertainty related to measurement of other provisions exists as described in the accounting policies and note 10.

Financial security

The financial foundation to secure operations in the financial year 2020/21 is ensured at the time of presentation of the financial statements. After the fiscal year the company has raised 2.1 mDKK in equity and secured 3.75 mDKK in debt. An agreement with LOKE has been made for the postponement of the repayment the debt and for concretising their upside. In addition, there are warrants that can be exercised at price 10 no later than 21/2-2021. It is expected that a larger part of this will be used, which is expected to generate revenue of 2-6 mDKK. Furthermore there is interest from investors to buy further shares and there is progress with the EU support entity and other guaranty funds; therefore it is the management and board's opinion that the financial statements can be presented as a going concern.

The company is also working on a smaller capital injection in the 1st half of 2021 to increase the organisation size and support the large funding process.

The company has currently not yet obtained sufficient capital for continuation of the company's activities for the financial year 2021/22; these funds are part of the larger capital raise described earlier. Further there is a general budget uncertainty.

Ledelsesberetning

Management's review

Samlet set vurderer ledelsen og bestyrelsen, at der er en meget lille usikkerhed knyttet til selskabets evne til at fortsætte driften samt muligheden for at gennemføre planlagte tiltag, som er beskrevet i ledelsesberetningen i afsnittet "Vigtige begivenheder siden 30. september 2020" for regnskabsåret 2020/21.

The management and board assess that the company's ability to continue as a going concern and carry out planned measures as described in the section "Important events after 30 September 2020", in management's review for the financial year 2020/21, is subject to very limited uncertainty.

Anvendt regnskabspraksis

Accounting policies

Årsrapporten for Floating Power Plant A/S for 2019/20 er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabslovens bestemmelser for virksomheder i regnskabsklasse B med tilvalg af enkelte bestemmelser fra regnskabsklasse C.

Der er foretaget en reklassifikation af modtaget tilskud på samlet t.kr. 4.033 fra udviklingsprojekter til periodeafgrænsningsposter, og indtægtsføres i takt med afskrivning af udviklingsprojektet. Reklassifikationen har ingen påvirkning på årets resultat eller egenkapitalen. Bortset fra ovenstående er den anvendte regnskabspraksis uændret fra tidligere år.

Selskabet har i henhold til årsregnskabslovens §110, stk. 1 undladt at udarbejde koncernregnskab.

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.

The annual report of Floating Power Plant A/S for 2019/20 has been prepared in accordance with the provisions of the Danish Financial Statements Act concerning reporting class B entities with the addition of individual provisions of accounting class C.

A reclassification of received grants of a total of 4,033 tDKK has been made from development projects to deferred income, and are recognized as income in line with depreciation of the development project. The reclassification has no effect on the profit for the year or equity. Apart from the above, the accounting policies applied are consistent with those of last year.

Pursuant to sections §110, stk. 1, of the Danish Financial Statements Act, the company has not prepared consolidated financial statements.

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 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 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.

Anvendt regnskabspraksis

Accounting policies

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 aflægges, og som be- eller afkræfter forhold, der eksisterede på balancedagen.

Offentlige tilskud

Offentlige tilskud forsknings- og udviklingsomkostninger indregnes under andre driftsindtægter, netto i takt med projekternes færdiggørelse. Tilskud til investeringer i anlægsaktiver passiveres under periodeafgrænsningsposter, og indtægtsføres i takt med afskrivning af udviklingsprojektet.

Resultatopgørelsen

Bruttofortjeneste

Bruttofortjeneste er et sammendrag af nettoomsætning samt andre driftsindtægter med fradrag af andre eksterne omkostninger.

Andre driftsindtægter

Andre driftsindtægter indeholder regnskabsposter af sekundær karakter i forhold til virksomhedens aktiviteter, herunder tilskud og fortjeneste ved salg af immaterielle og materielle anlægsaktiver.

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 installments 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 is presented and which confirm or invalidate matters existing at the balance sheet date.

Government grants

Government grants Research and development costs are recognized under other operating income, net, as the projects are completed. Grants for investments in fixed assets are passivated under deferred income, and are recognized as income in line with the depreciation of the development project.

Income statement

Gross profit

Gross profit reflects an aggregation of revenue and other operating income and other external expenses.

Other operating income

Other operating income comprises items of a secondary nature relative to the company's activities, including grants and gains on the sale of intangible assets and items of property, plant and equipment.

Anvendt regnskabspraksis

Accounting policies

Finansielle indtægter og omkostninger

Finansielle indtægter og omkostninger indregnes i resultatopgørelsen med de beløb, der vedrører regnskabsåret. Finansielle poster omfatter renteindtægter og -omkostninger, realiserede og urealiserede kursgevinster og -tab vedrørende værdipapirer, gæld og transaktioner i fremmed valuta samt tillæg og godtgørelse under acontoskatteordningen mv.

Skat årets resultat

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

Udviklingsprojekter, patenter og licenser

Igangværende udviklingsprojekter, rettigheder og patenter indregnes og måles til kostpris, når den tekniske gennemførelse, tilstrækkelige ressourcer og et potentielt fremtidigt marked eller anvendelsesmulighed i virksomheden kan påvises, og hvor det er hensigten at fremstille, markedsføre eller anvende projektet.

Såfremt de aktiverede omkostninger med tillæg af forventede yderligere omkostninger frem til udviklingsarbejdets færdiggørelse overstiger den forventede fremtidige indtjening afledt heraf og en aktuel salgsværdi af projektet foretages nedskrivning af det overskydende beløb over resultatopgørelsen.

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, realised and unrealised capital/exchange gains and losses on securities and foreign currency transactions, and surcharges and allowances under the advance-payment-of-tax scheme, etc.

Tax on profit/loss for the year

Tax for the year, which comprises the current tax charge for the year and changes in the deferred tax charge, including changes arising from changes in tax rates, is recognised in the income statement as regards the portion that relates to entries directly in equity.

Balance sheet

Intangible assets

Development projects, rights and patents

Work in progress, rights and patents are all recognised and measured at cost, when the technical completion, sufficient resources and a potential future market or application in the Company may be demonstrated and the intention is to produce, market or utilise the project.

In case the capitalized costs with addition of further costs up to the completion of the development project exceed the estimated future earnings and an actual fair value of the project the surplus will be written down in the income statement.

Anvendt regnskabspraksis

Accounting policies

Materielle anlægsaktiver

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.

Der foretages lineære afskrivninger baseret på følgende vurdering af aktivernes forventede brugstider og restværdier:

Andre anlæg, driftsmateriel og inventar
Other fixtures and fittings, tools and equipment

Aktiver med en kostpris på under kr. 14.100 omkostningsføres i anskaffelsesåret.

Fortjeneste eller tab ved salg af materielle anlægsaktiver indregnes i resultatopgørelsen under andre driftsindtægter henholdsvis andre driftsomkostninger.

Kapitalandele i dattervirksomheder

Kapitalandele i dattervirksomheder måles til kostpris. I tilfælde, hvor kostprisen overstiger genindvindingsværdien, nedskrives til denne lavere værdi.

Tilgodehavender

Tilgodehavender måles til amortiseret kostpris.

Tangible assets

Other fixtures and fittings, tools and equipment are measured at cost less accumulated depreciation and impairment losses.

The depreciable amount is cost less the expected residual value at the end of the useful life.

Cost comprises the purchase price and any costs directly attributable to the acquisition until the date when the asset is available for use.

Straight-line depreciation is provided on the basis of the following estimated useful lives of the assets:

Brugstid *Useful life*

3-5 år

3-5 years

Assets costing less than kr. 14.100 are expensed in the year of acquisition.

Gains or losses from the disposal of property, plant and equipment are recognised in the income statement as other operating income or other operating expenses, respectively.

Investments in subsidiaries

Investment in subsidiaries are measured at cost. If cost exceeds the recoverable amount, a write-down is made to this lower value.

Receivables

Receivables are measured at amortised cost.

Anvendt regnskabspraksis

Accounting policies

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.

Periodeafgrænsningsposter

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

Hensatte forpligtelser

Hensatte forpligtelser relaterer sig til en variabel betaling for erhvervede udviklingsaktiver som beskrevet i note 10.

Hensættelsen er målt med udgangspunkt i den på balancedagen gældende aftale samt blandt andet på et estimeret salgsprovenu for selskabet baseret på gennemførte kapitalforhøjelser i regnskabsåret.

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.

Udskudt skat måles på grundlag af de skatteregler og skattesatser, der med balancedagens lovgivning vil være gældende, når den udskudte skat forventes udløst som aktuel skat.

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.

Prepayments

Prepayments comprises cost incurred concerning subsequent financial years.

Provisions

Provisions are related to variable payment for acquired development assets as described in note 10.

The provision is measured with basis in the agreement existing at the balance sheet date and estimated amongst others in an expected proceeds for sale of the company based on realised capital increases in the accounting year.

Income tax and deferred tax

Current tax liabilities and current tax receivables are recognised in the balance sheet as the estimated tax on the taxable income for the year, adjusted for tax on the taxable income for previous years and tax paid on account.

Deferred tax is measured according to the liability method in respect of temporary differences between the carrying amount of assets and liabilities and their tax bas.

Deferred tax is measured according to the tax rules and at the tax rates applicable at the balance sheet date when the deferred tax is expected to crystallise as current tax.

Anvendt regnskabspraksis

Accounting policies

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 nettoprovenuet og den nominelle værdi indregnes i resultatopgørelsen over låneperioden.

Øvrige gældsforpligtelser måles til amortiseret kostpris, hvilket sædvanligvis svarer til nominal værdi.

Periodeafgrænsningsposter

Periodeafgrænsningsposter omfatter modtagne tilskud til forsknings- og udviklingsomkostninger der indtægtsføres i tak med afskrivning udviklingsprojektet.

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 finansiell post. Hvis valutainstrumenter anvendes til sikring af fremtidige pengestrømme, indregnes urealiserede værdireguleringer direkte på egenkapitalen i dagsværdireserven.

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 net proceeds and the nominal value is recognised in the income statement over the term of the loan.

Other liabilities are measured at amortised cost, which is usually equivalent to nominal value.

Deferred income

Deferred income comprises payments of received grants for Research and development costs which are recognized as income in line with the depreciation of the development project.

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 instruments are considered cash flow hedges, any unrealised value adjustments are taken directly to a fair value reserve under 'Equity'.

Anvendt regnskabspraksis

Accounting policies

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

Pengestrømsopgørelsen viser selskabets pengestrømme fordelt på drifts-, investerings- og finansieringsaktivitet for året, årets forskydning i likvider og selskabets likvider ved årets begyndelse og slutning.

Likviditetsvirkningen af køb og salg af virksomheder vises separat under pengestrømme fra investeringsaktivitet. I pengestrømsopgørelsen indregnes pengestrømme vedrørende købte virksomheder fra anskaffelsestidspunktet, og pengestrømme vedrørende solgte virksomheder indregnes frem til salgstidspunktet.

Pengestrømme fra driftsaktivitet

Pengestrømme fra driftsaktivitet opgøres som selskabets resultatet reguleret for ikke-kontante driftsposter, ændring i driftskapital og betalt selskabs-skat.

Pengestrømme fra investeringsaktivitet

Pengestrømme fra investeringsaktivitet omfatter betaling i forbindelse med køb og salg af virksomheder og aktiviteter samt køb og salg af immaterielle, materielle og finansielle anlægsaktiver.

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.

Cash flow statement

The cash flow statement shows the company's cash flows for the year, broken down under cash flows from operating, investing and financing activities, the year's changes in cash and cash equivalents and the company's cash and cash equivalents at the beginning and at the end of the year.

The cash flow effect of additions and disposals of entities is shown separately under cash flows from investing activities. The cash flow statement includes cash flows from acquired entities from the time of acquisition, and cash flows from sold entities are included until the date of sale.

Cash flows from operating activities

Cash flows from operating activities are stated as the profit or loss for the year, adjusted for non-cash operating items, changes in working capital and paid income taxes.

Cash flows from investing activities

Cash flows from investing activities comprise payments related to the acquisition and sale of entities and activities, intangible assets, property, plant and equipment and investments.

Anvendt regnskabspraksis

Accounting policies

Pengestrømme fra finansieringsaktivitet

Pengestrømme fra finansieringsaktivitet omfatter ændringer i størrelse eller sammensætning af selskabets aktiekapital og omkostninger forbundet hermed samt optagelse af lån, afdrag på rentebærende gæld og betaling af udbytte til selskabsdeltagere.

Likvider

Likvider omfatter likvide beholdninger.

Cash flows from financing activities

Cash flows from financing activities comprise changes in the size or composition of the share capital and related costs, as well as the raising of loans, repayment of interest-bearing debt and payment of dividends to shareholders.

Cash and cash equivalents

Cash and cash equivalents comprise cash.

Resultatopgørelse

1. oktober 2019 - 30. september 2020

Income statement

1 October 2019 - 30 September 2020

	<u>Note</u>	<u>2019/20</u> kr.	<u>2018/19</u> t.kr.
Bruttofortjeneste <i>Gross profit</i>		-1.413.097	-1.090
Personaleomkostninger <i>Staff costs</i>	1	-1.484.356	-1.435
Af- og nedskrivninger materielle anlægsaktiver <i>Depreciation, amortisation and impairment of tangible assets</i>		-5.218	0
Resultat før finansielle poster <i>Profit/loss before net financials</i>		-2.902.671	-2.525
Finansielle indtægter <i>Financial income</i>	2	11.753	2
Finansielle omkostninger <i>Financial costs</i>	3	-780.272	-844
Resultat før skat <i>Profit/loss before tax</i>		-3.671.190	-3.367
Skat årets resultat <i>Tax on profit/loss for the year</i>	4	436.312	97
Årets resultat <i>Profit/loss for the year</i>		-3.234.878	-3.270
 Forslag til resultatdisponering <i>Recommended appropriation of profit/loss</i>			
Årets henlæggelse til andre reserver <i>Transfer for the year to other reserves</i>		1.546.925	350
Overført resultat <i>Retained earnings</i>		-4.781.803	-3.620
		-3.234.878	-3.270

Balance pr. 30. september 2020

Balance sheet at 30 September 2020

	<u>Note</u>	<u>2019/20</u> kr.	<u>2018/19</u> t.kr.
Aktiver			
<i>Assets</i>			
Igangværende udviklings- projekter, rettigheder og patenter <i>Development projects in progress, rights and patents</i>		68.067.934	64.555
Immaterielle anlægsaktiver <i>Intangible assets</i>	5	<u>68.067.934</u>	<u>64.555</u>
Andre anlæg, driftsmateriel og inventar <i>Other fixtures and fittings, tools and equipment</i>		14.557	0
Materielle anlægsaktiver <i>Tangible assets</i>	6	<u>14.557</u>	<u>0</u>
Kapitalandele i tilknyttede virksomheder <i>Investments in subsidiaries</i>	7	23.204	1
Deposita <i>Deposits</i>	8	87.500	88
Finansielle anlægsaktiver <i>Fixed asset investments</i>		<u>110.704</u>	<u>89</u>
Anlægsaktiver i alt <i>Total non-current assets</i>		<u>68.193.195</u>	<u>64.644</u>

Balance pr. 30. september 2020 (Fortsat)
Balance sheet at 30 September 2020 (Continued)

	<u>Note</u>	<u>2019/20</u>	<u>2018/19</u>
		kr.	t.kr.
Aktiver			
<i>Assets</i>			
Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser <i>Trade receivables</i>		1.173.601	878
Tilgodehavender hos tilknyttede virksomheder <i>Receivables from subsidiaries</i>		0	43
Andre tilgodehavender <i>Other receivables</i>		183.282	104
Selskabsskat <i>Corporation tax</i>		534.991	409
Tilgodehavender <i>Receivables</i>		<u>1.891.874</u>	<u>1.434</u>
Likvide beholdninger <i>Cash at bank and in hand</i>		<u>3.489.371</u>	<u>1.769</u>
Omsætningsaktiver i alt <i>Current assets total</i>		<u>5.381.245</u>	<u>3.203</u>
Aktiver i alt <i>Assets total</i>		<u>73.574.440</u>	<u>67.847</u>

Balance pr. 30. september 2020

Balance sheet at 30 September 2020

	<u>Note</u>	<u>2019/20</u>	<u>2018/19</u>
		kr.	t.kr.
Passiver			
<i>Equity and liabilities</i>			
Virksomhedskapital		9.415.495	8.991
<i>Share capital</i>			
Reserve for udviklings-omkostninger		4.102.783	2.556
<i>Reserve for development expenditure</i>			
Overført resultat		31.273.233	30.143
<i>Retained earnings</i>		<hr/>	<hr/>
Egenkapital		<u>44.791.511</u>	<u>41.690</u>
<i>Equity total</i>			
Andre hensættelser		10.500.000	10.500
<i>Other provisions</i>		<hr/>	<hr/>
Hensatte forpligtelser i alt		<u>10.500.000</u>	<u>10.500</u>
<i>Provisions total</i>			
Anden gæld		10.762.020	8.000
<i>Other payables</i>		<hr/>	<hr/>
	9		
Langfristede gældsforpligtelser		<u>10.762.020</u>	<u>8.000</u>
<i>Total non-current liabilities</i>			

Balance pr. 30. september 2020 (Fortsat)
Balance sheet at 30 September 2020 (Continued)

	<u>Note</u>	<u>2019/20</u> kr.	<u>2018/19</u> t.kr.
Passiver			
<i>Equity and liabilities</i>			
Leverandører af varer og tjenesteydelser <i>Trade payables</i>		795.983	472
Anden gæld <i>Other payables</i>		2.691.962	4.680
Periodeafgrænsningsposter <i>Deferred income</i>		4.032.964	2.505
Kortfristede gældsforpligtelser <i>Total current liabilities</i>		<u>7.520.909</u>	<u>7.657</u>
 Gældsforpligtelser i alt <i>Debt total</i>		<u>18.282.929</u>	<u>15.657</u>
 Passiver i alt <i>Liabilities and equity total</i>		<u>73.574.440</u>	<u>67.847</u>
 Eventualforpligtelser <i>Contingent liabilities</i>	10		
Pantsætninger og sikkerhedsstillelser <i>Mortgages and collateral</i>	11		

Egenkapitalopgørelse

Equity

	Virksomheds- kapital <i>Share capital</i>	Reserve for udviklings- omkostninger <i>Reserve for development expenditure</i>	Overført resultat <i>Retained earnings</i>	I alt <i>Total</i>
Egenkapital 1. oktober 2019 <i>Equity at 1 October 2019</i>	8.991.061	2.555.858	30.142.960	41.689.879
Kapitalforhøjelse ved gældskonvertering <i>Increase of capital by conversion of debt</i>	2.000	0	28.000	30.000
Kontant kapitalforhøjelse <i>Cash capital increase</i>	422.434	0	5.914.076	6.336.510
Omk. ved kapitalændringer <i>Capital increase costs</i>	0	0	-30.000	-30.000
Årets tilgang <i>Addition for the year</i>	0	1.546.925	0	1.546.925
Årets resultat <i>Net profit/loss for the year</i>	0	0	-4.781.803	-4.781.803
Egenkapital 30. september 2020 Equity at 30 September 2020	9.415.495	4.102.783	31.273.233	44.791.511

Selskabskapitalen er herefter fordelt med 9.415.495 stk. kapitalandele á nom. kr. 1.

Der er udstedt 888.404 stk. warrants, der kan tegnes til kurs 10 pr. aktie.
De udstedte warrants skal benyttes senest d. 21/2 2021.

Der er udstedt 424.434 stk. warrants, der kan tegnes til kurs kr. 15 pr. aktie.
Der er udstedt 319.300 stk. warrants, der kan tegnes til kurs kr. 10 pr. aktie.
De udstedte warrants skal benyttes senest d. 28/2 2022.

Der er udstedt 32.500 stk. medarbejderwarrants, der kan tegnes til kurs 10 pr. aktie.
De udstedte warrants skal benyttes senest d. 28/2 2023.
The share capital is now distributed with 9,415,495 capital shares nom. DKK 1.

***There are issued 888,404 warrents, which can be used for DKK 10 per shares.
The warrents must be used no later than 21/2 2021***

***There are issued 424,434 warrents which can be used for DKK 15 per shares.
There are issued 319,300 warrents which can be used for DKK 10 per shares.
The warrents must be used no later than 28/2 2022.***

***There are issued 32,500 employee warrents which can be used for DKK 10 per shares.
The warrents must be used no later than 28/2 2023.***

Pengestrømsopgørelse

1. oktober 2019 - 30. september 2020

Cash flow statement

1 October 2019 - 30 September 2020

	Note	2019/20 kr.	2018/19 t.kr.
Årets resultat <i>Net profit/loss for the year</i>		-3.234.878	-3.270
Reguleringer <i>Adjustments</i>	12	337.425	842
Ændring i driftskapital <i>Change in working capital</i>	13	765.777	-1.370
Pengestrømme fra drift før finansielle poster <i>Cash flows from operating activities before financial income and expenses</i>		-2.131.676	-3.798
Renteindbetalinger og lignende <i>Financial income</i>		11.753	2
Renteudbetalinger og lignende <i>Financial expenses</i>		-780.272	-843
Pengestrømme fra driftsaktivitet <i>Cash flows from operating activities</i>		-2.900.195	-4.639
Køb af immaterielle anlægsaktiver <i>Purchase of intangible assets</i>		-3.511.263	-2.954
Køb af materielle anlægsaktiver <i>Purchase of property, plant and equipment</i>		-19.774	0
Køb af finansielle anlægsaktiver m.v. <i>Fixed asset investments made etc</i>		-22.339	0
Pengestrømme fra investeringsaktivitet <i>Cash flows from investing activities</i>		-3.553.376	-2.954
Modtaget selskabsskat fra skattefordordning <i>Taxation</i>		309.959	2.324
Kontant kapitalforhøjelse <i>Cash capital increase</i>		6.336.510	3.147
Modtagne tilskud <i>Received grants</i>		1.528.027	2.505
Pengestrømme fra finansieringsaktivitet <i>Cash flows from financing activities</i>		8.174.496	7.976
Ændring i likvider <i>Change in cash and cash equivalents</i>		1.720.925	383
Likvider 1. oktober 2019 <i>Cash and cash equivalents at 1 October 2019</i>		1.768.446	1.386

Pengestrømsopgørelse
1. oktober 2019 - 30. september 2020 (Fortsat)
Cash flow statement
1 October 2019 - 30 September 2020 (Continued)

	<u>Note</u>	<u>2019/20</u>	<u>2018/19</u>
		kr.	t.kr.
Likvider 30. september 2020		3.489.371	1.769
<i>Cash and cash equivalents at 30 September 2020</i>		<u><u>3.489.371</u></u>	<u><u>1.769</u></u>
Likvider specificeres således:			
<i>Analysis of cash and cash equivalents:</i>			
Likvide beholdninger		3.489.371	1.769
<i>Cash at bank and in hand</i>		<u>3.489.371</u>	<u>1.769</u>
Likvider 30. september 2020		3.489.371	1.769
<i>Cash and cash equivalents at 30 September 2020</i>		<u><u>3.489.371</u></u>	<u><u>1.769</u></u>

Noter

Notes

	<u>2019/20</u>	<u>2018/19</u>
	kr.	t.kr.
2 Finansielle indtægter		
<i>Financial income</i>		
Andre finansielle indtægter	11.753	2
<i>Other financial income</i>		
	<u>11.753</u>	<u>2</u>
3 Finansielle omkostninger		
<i>Financial costs</i>		
Nedskrivning af finansielle aktiver	479.422	463
<i>Impairment losses on financial assets</i>		
Andre finansielle omkostninger	300.850	381
<i>Other financial costs</i>		
	<u>780.272</u>	<u>844</u>
4 Skat årets resultat		
<i>Tax on profit/loss for the year</i>		
Godtgørelse for forsknings og udviklingsaktiviteter	-436.312	-99
<i>Reimbursement of reserch and development activities</i>		
Regulering af skat vedrørende tidligere år	0	2
<i>Adjustment of tax concerning previous years</i>		
	<u>-436.312</u>	<u>-97</u>

Noter

Notes

5 Immaterielle anlægsaktiver *Intangible assets*

	Igangværende udviklings- projekter, rettigheder og patenter <i>Development projects in progress, rights and patents</i>
Kostpris 1. oktober 2019 <i>Cost at 1 October 2019</i>	<u>62.051.733</u>
Regulering primo <i>Opening adjustment</i>	2.504.938
Tilgang i årets løb <i>Additions for the year</i>	3.511.263
Kostpris 30. september 2020 <i>Cost at 30 September 2020</i>	<u>68.067.934</u>
Af- og nedskrivninger 1. oktober 2019 <i>Impairment losses and amortisation at 1 October 2019</i>	<u>0</u>
Af- og nedskrivninger 30. september 2020 <i>Impairment losses and amortisation at 30 September 2020</i>	<u>0</u>
Regnskabsmæssig værdi 30. september 2020	<u>68.067.934</u>
Carrying amount at 30 September 2020	

Noter

Notes

5 Immaterielle anlægsaktiver (Fortsat)

Intangible assets (Continued)

I igangværende udviklingsprojekter, rettigheder og patenter udgør elproduktionsaktiver, hvor der er taget sikkerhed/ejendomsret i forhold til mellemværende med Udviklingselskabet LOKE A/S.

Et igangværende udviklingsprojekt med tilhørende rettigheder og patenter er indregnet til kostpris. Projektet vurderes fortsat at have en værdi, der mindst svarer til den bogførte værdi. Denne vurdering baseres blandt andet på drøftelser med investorer og realiserede kapitaludvidelser i årene 2014-2020 men der er stor usikkerhed herom. Værdien er også afhængig af, at selskabet har den nødvendige likviditet til fortsat at udvikle projektet frem til et salg af produktet eller projektet. Såfremt det ikke måtte vise sig muligt, at kunne tilføre yderligere kapital, kan det medføre at den bogførte værdi skal nedskrives og udviklingsarbejdet indstilles.

In development projects, rights and patents are included in power generation assets, which serves as security/ownership in relation to the balances with Udviklingselskabet LOKE A/S.

The current development project with appertaining rights and patents has been calculated at a cost price. The project is still estimated to have a value that at least corresponds to the book value. This estimation is among other things based on actual discussions with investors and partners and executed capital increases in the years 2014-2020, but includes substantial uncertainty. Furthermore, the value depends on the company's necessary liquidity to continuously develop the project towards selling the product or the project. However, if the company at a later stage fails to raise further capital, it may lead to a devaluation of the bookvalue and cease the development work.

Noter

Notes

6 Materielle anlægsaktiver

	Andre anlæg, driftsmateriel og inventar <i>Other fixtures and fittings, tools and equipment</i>
Kostpris 1. oktober 2019 <i>Cost at 1 October 2019</i>	<u>165.494</u>
Tilgang i årets løb <i>Additions for the year</i>	19.775
Kostpris 30. september 2020 <i>Cost at 30 September 2020</i>	<u>185.269</u>
Af- og nedskrivninger 1. oktober 2019 <i>Impairment losses and depreciation at 1 October 2019</i>	165.494
Årets afskrivninger <i>Depreciation for the year</i>	5.218
Af- og nedskrivninger 30. september 2020 <i>Impairment losses and depreciation at 30 September 2020</i>	<u>170.712</u>
Regnskabsmæssig værdi 30. september 2020	<u>14.557</u>
Carrying amount at 30 September 2020	

Noter

Notes

	<u>2019/20</u>	<u>2018/19</u>
	kr.	t.kr.
7 Kapitalandele i tilknyttede virksomheder		
<i>Investments in subsidiaries</i>		
Kostpris 1. oktober 2019	865	1
<i>Cost at 1 October 2019</i>		
Tilgang i årets løb	22.339	0
<i>Additions for the year</i>		
Kostpris 30. september 2020	<u>23.204</u>	<u>1</u>
<i>Cost at 30 September 2020</i>		
Værdireguleringer 1. oktober 2019	0	0
<i>Revaluations at 1 October 2019</i>		
Værdireguleringer 30. september 2020	<u>0</u>	<u>0</u>
<i>Revaluations at 30 September 2020</i>		
Regnskabsmæssig værdi 30. september 2020	<u>23.204</u>	<u>1</u>
Carrying amount at 30 September 2020		

Kapitalandele i tilknyttede virksomheder specificerer sig således:
Investments in subsidiaries are specified as follows:

Navn	Hjemsted	Ejerandel
<i>Name</i>	<i>Registered office</i>	<i>Ownership interest</i>
Floating Power Plant Ltd.	Edinburgh, Skotland	100%
Floating Power Plant Canarias, Sociedad Limitada	Spanien	100%

Noter

Notes

8 Finansielle anlægsaktiver

Fixed asset investments

	Deposita <i>Deposits</i>
Kostpris 1. oktober 2019 <i>Cost at 1 October 2019</i>	<hr/> 87.500
Kostpris 30. september 2020 <i>Cost at 30 September 2020</i>	<hr/> 87.500
Regnskabsmæssig værdi 30. september 2020 Carrying amount at 30 September 2020	<hr/> 87.500 <hr/>

Noter

Notes

9 Langfristede gældsforpligtelser

Long term debt

	2019/20	2018/19
	kr.	t.kr.
Anden gæld		
<i>Other payables</i>		
Efter 5 år	3.000.000	4.000
<i>After 5 years</i>		
Mellem 1 og 5 år	7.762.020	4.000
<i>Between 1 and 5 years</i>		
Langfristet del	<u>10.762.020</u>	<u>8.000</u>
<i>Non-current portion</i>		
Inden for et år	0	2.551
<i>Within 1 year</i>		
Øvrig kortfristet anden gæld	2.691.962	2.129
<i>Other short-term other debt</i>		
Kortfristet del	<u>2.691.962</u>	<u>4.680</u>
<i>Current portion</i>		
	<u>13.453.982</u>	<u>12.680</u>

I anden gæld indgår t.kr. 10.762 til LOKE. Lånet forrentes med 2% p.a. og afdrages over 10 år. De første afdrag er udskudt til oktober 2021.

In "other payables" are included TDKK 10,762 debt to LOKE. The loan has an interest rate of 2% and must be repaid over 10 years. The first installments are postponed to October 2021.

Herudover har LOKE en aftale, der sikrer LOKE et yderligere beløb ved et helt eller delvist salg af selskabet.

Beløbet afhænger af provenuet, men er maksimeret til t.kr. 22.950 ekskl. lånet beskrevet ovenfor.

In addition to the debt, LOKE has an agreement that secures further payment at partial or full sales of the company.

The size of the payment is maximized to TDKK 22,950 excl. the loan described above.

10 Eventualforpligtelser

Contingent liabilities

Selskabet har indgået en operationel leasing aftale vedrørende automobiler med en gennemsnitlig månedlig ydelse på kr. 6.741. Forpligtelsen andrager som minimum kr. 74.616.

The Company has entered an operational leasing agreement concerning leasing of cars with an average monthly instalment of DKK 6,741. The liability amounts to DKK 74,616 as a minimum.

Selskabet har påtaget sig huslejeforpligtelser udgørende i alt kr. 46.979.

The Company has rental obligations amounting to DKK 46,979.

Noter

Notes

10 Eventualforpligtelser (Fortsat)

Contingent liabilities

Selskabet har tilbagekøbt udviklingsaktiver fra LOKE og vederlæggelsen sker både i form af et gældsbrief stort t. kr. 10.762 samt yderligere beløb ved et helt eller delvist salg af selskabet/aktiviteten. Beløbet afhænger af provenuet, men er maksimeret til t.kr. 22.950. Pr. 30. september 2020 er der hensat t.kr. 10.500 i den forbindelse.

The company has bought development assets from LOKE and payment are split between a debt note of TDKK 10,762 and an additional amount by full sale of the company/activities. The amount depends on the proceeds, but is maximized to TDKK 22,950. As per September 30, 2020 there is made a provision of TDKK 10,500 regarding this.

Enkelte ledende medarbejdere har bonusser tilknyttet deres kontrakter. I tilfælde af at selskabet helt eller delvist sælges, at der indgås en kontrakt som sikrer søsætning af kommercielt størrelse anlæg eller at selskabet i væsentlig grad kapitaliseres vil de komme til udbetaling.

Some senior executives have bonuses associated with their contracts. In the event that the company is sold in whole or in part, that a contract is concluded that guarantees the launch of commercial-sized plants or that the company is substantially capitalized, they will be paid out.

Selskabet har ikke yderligere eventualforpligtelser.

The company has no further contingent liabilities.

11 Pantsætninger og sikkerhedsstillelser

Mortgages and collateral

Der er stillet sikkerhed i form af bankindestående på t.kr. 218 overfor samarbejdspartnere og medarbejdere.

A bank deposit of TDKK 218 has been issued as security to co-operators and employees.

Til sikkerhed for gældsbriefet stort t.kr. 10.000 har Udviklingsselskabet LOKE A/S ejendomsforbehold i Elproduktionsaktiverne, der indgår i immaterielle anlægsaktiver.

As security for the debt note of TDKK 10,000 Udviklingsselskabet LOKE A/S has retention of title to energy production assets, which are a part of intangible assets.

Virksomhedspant i rettigheder og patenter mv. t.kr. 1.200 er ubenyttet.

Company pledge in rights and patents etc. TDKK 1,200 is unused.

Noter

Notes

	<u>2019/20</u>	<u>2018/19</u>
	kr.	t.kr.
12 Pengestrømsopgørelse - reguleringer		
<i>Cash flow statement - adjustments</i>		
Finansielle indtægter	-11.753	-2
<i>Financial income</i>		
Finansielle omkostninger	780.272	844
<i>Financial costs</i>		
Af- og nedskrivninger	5.218	0
<i>Depreciation, amortisation and impairment losses, including losses and gains on sales</i>		
Skat årets resultat	-436.312	0
<i>Tax on profit/loss for the year</i>		
	<u>337.425</u>	<u>842</u>
13 Pengestrømsopgørelse - ændring i driftskapital		
<i>Cash flow statement - change in working capital</i>		
Ændring i tilgodehavender	-331.528	318
<i>Change in receivables</i>		
Ændring i leverandører mv.	1.097.305	-1.688
<i>Change in trade payables, etc.</i>		
	<u>765.777</u>	<u>-1.370</u>