



## Innhold

Viktige hendelser i 2015 .....	5
Årsberetning 2015 .....	5
Resultatregnskap .....	12
Balanse pr. 31.12 .....	13
<b>Noter</b>	
Note 1 Regnskapsprinsipper .....	15
Note 2 Skattekostnad .....	17
Note 3 Antall aksjer, aksjeeiere m.v .....	18
Note 4 Lønn og personalkostnader .....	18
Note 5 Anleggsmidler .....	19
Note 6 Betalingsmidler .....	20
Note 7 Fordringer .....	20
Note 8 Pensjonsforpliktelse .....	21
Note 9 Egenkapital .....	23
Note 10 Pantstillelse og sikkerhetsstillelse .....	23
Note 11 Langsiktig gjeld, leverandørgjeld og annen gjeld .....	23
Note 12 Lagerbeholdning .....	24
Note 13 Aksjer .....	25
Note 14 Aksjer i datterselskap .....	25
Note 15 Inntekt på investering i datterselskap .....	26
Note 16 Oversikt transaksjoner mellom morselskap og datterselskap .....	27
Kontantstrømoppstilling .....	28
Revisors beretning .....	29

## Viktige hendelser i 2015

- **Konsernet Bodø Energi fikk et samlet årsresultat på 33,1 mill. kr. i 2015.** Herav utgjør minoritetsandelen 4,8 mill. kr. Selskapet Bodø Energi AS fikk et årsresultat på -0,1 mill. kr. Av morselskaps resultat utgjør konsernbidrag 16,1 mill. kr.
- **KILE utgjorde 7,2 mill kr hos Nordlandsnett AS i 2015. Total inntektsramme utgjorde 211,2 mill kr etter fratrukk av KILE.** For å sikre at nettselskap bygger og drifter nettet på en samfunnsøkonomisk optimalt pålitelighetsnivå, må nettselskapet bære kundenes kostnader ved avbrudd gjennom ordningen med kvalitetsjusteringen av inntektsramme (KILE). Stormen «Ole» medførte ekstraordinær høy KILE-kostnad i 2015.
- **Konsernet har som strategi å ta en aktiv rolle i restrukturering av bransjen i regionen.** Konsernet har spesiell fokus på nettvirksomheten, hvor også myndighetene er pådriver for å få til større og mer robuste enheter.
- **Nordlandsnett AS avtalte kjøp av nett- og entreprenørvirksomheten til Rødøy-Lurøy Kraftverk AS.** Nordlandsnett kjøpte nettvirksomheten til Rødøy-Lurøy Kraftverk AS mvf 01.01.16.
- **Bodø Energi AS kjøpte 100 % aksjepost i Sjøfossen Entreprenør AS.** Vi overtok aksjene fra Salten Kraftsamband AS mvf 30.12.15.
- **Bodø Energi AS kjøpte 100 % aksjepost i Fram Kraftentreprenør AS.** Vi kjøpte først 51 % aksjepost fra SKS Eiendom AS. Deretter kjøpte vi 49 % aksjepost fra Troms Kraft Entreprenør. Overtakelsen skjedde samlet 30.12.15.
- **Bodø Energi AS solgte aksjer i Rederiet Salten AS.** I september 2015 vedtok styret, sammen med øvrige eiere, å selge aksjene i Rederiet Salten AS til Christian Jakhelln AS.
- **Keiseren, biobrenselanlegget, startet opp med prøvedrift.** BE Varme AS sitt forbrenningsanlegg, Keiseren, startet opp med prøvedrift 9. november 2015.
- **Investeringene i konsernet utgjorde 435,3 mill kr i 2015.** Nordlandsnett AS har en investeringsplan som viser et nivå for de 10 neste årene på over en milliard kroner. Av store prosjekter kan det nevnes at bygging av ny 132 kV linje mellom Svartisen (sentralnettet) og Halså startet i 2015.

- **Keiserstien**  
I anledning Bodø 2016, byens 200 års feiring, gir Bodø Energi i gave til byen en steinlagt sti som går fra turisthytta til Keiser-  
varden. Sherpaer fra Nepal startet arbeidet på denne i september  
2015.
- **Direktørskifte i datterselskap.**  
Finn Paulsen sluttet i BE Energimontasje og Monica Andreassen  
overtok som direktør i BE Energimontasje og sluttet da som  
direktør i BE Varme. Helge Albertsen erstattet henne som  
direktør for BE Varme.
- **Medarbeidertilfredsheten i konsernet var målt til 83,5 % i  
2015.**  
I 2014 var den målt til 86,7 %. Konsernets mål er 80 %  
medarbeidertilfredshet.
- **Sykefraværet i konsernet var 4,9 % i 2015.**  
I 2014 var sykefraværet 5,6 %. Konsernets mål er et sykefravær  
under 5 %.

# ÅRSBERETNING 2015

## VÅR VIRKSOMHET

Arne Juell er administrerende direktør i morselskapet og leder av Bodø Energi-konsernet. Konsernet har sin virksomhet i Nord-Norge og hovedkontoret ligger i Bodø. Bodø Energi AS er 100 % eid av Bodø Kommune.

Konsernets hovedvirksomheter er innenfor infrastruktur og omfatter distribusjon og salg av elektrisk kraft, utleie av fibernetts samt produksjon, distribusjon og salg av fjernvarme. Videre har konsernet entreprenørvirksomhet og tilsyn av elnett. Bodø Energi AS har følgende datterselskap:

- Nordlandsnett AS (85,4 % eierskap)
- BE Energimontasje AS (100 % eierskap)
- BE Kraftsalg AS (100 % eierskap)
- BE Varme AS (100 % eierskap)
- Nordland Elsikkerhet AS (76 % eierskap)
- Sjøfossen Entreprenør AS (100 % eierskap)
- Fram Kraftentreprenør AS (100 % eierskap)

Morselskapet er ansvarlig for eierutøvelse i datterselskapene gjennom å inneha styreverv og gjennom å fastsette overordnede konsernføringer. Føringerne er hovedsakelig innenfor områdene økonomi, finans, merkevare og strategisk HR. I tillegg til konsernføringer har konsernet styringsprinsipper som gjelder alle selskaper.

Morselskapet er også intern tjenesteleverandør til datterselskapene innen økonomi/regnskap, lønn, personal, kvalitet og IT.

Bodø Energi tar sikte på å øke verdiskapningen gjennom å være et attraktivt, utviklingsorientert og lønnsomt selskap med følgende verdier: positiv, ansvarlig, respekt og kvalitet.

## FORRETNINGSOMRÅDENE

### Elnett:

Harald Martin Andreassen er direktør for konsernets elnett-virksomhet, **Nordlandsnett AS**, som eies sammen med Dragefossen AS (10,1 %) og Salten Kraftsamband AS (4,5 %). Selskapet Nordlandsnett AS, har ansvar for energitransport, utbygging, drift og vedlikehold av regionalnettet fra Rødøy i sør til Sørfold i nord, og distribusjonsnett for elektrisk kraft i Bodø, Saltdal, Beiarn og Gildeskål. I 2016 får selskapet inn distribusjonsnettet i Rødøy, Lurøy og Træna

kommune. I 2015 er det levert ca. 945 GWh energi gjennom dette nettet (912,7 GWh i 2014, 920,7 GWh i 2013, 941,2 GWh i 2012 og 874 GWh i 2011). Selskapet fikk et driftsresultat på 41,7 mill kr i 2015, som er 4,6 mill kr mer enn året før. Imidlertid inkluderer dette i 8 mill kr i harmonieffekt fra overdragelsen av nettet fra Dragefossen. Nordlandsnett er en monopolvirksomhet, der prisene reguleres av myndighetene (Norges Vassdrags- og energidirektorat - NVE) gjennom tildeling av en inntektsramme. Selskapets nettdrift er av NVE målt til å ha en effektivitet rundt bransjesnitt. Nettleien for 2015 har hatt samme struktur som tidligere år. Fastleddet for husholdningene økte med kr. 120,- fra 2014 til 2015. Nordlandsnett har 34.450 aktive anlegg i sitt distribusjonsnett. Selskapet hadde i 2015 ansatte i Gildeskål, Saltdal, Beiarn, Fauske og Bodø.

Nasjonalt er det besluttet å etablere en nasjonal elhub som skal samle inn alle målerdata og distribuere data mellom aktørene. Denne skal være i full drift i februar 2017, og i 2015 har selskapet hatt fokus på å øke kvaliteten på data slik at disse vil være i henhold til nasjonale krav for el-huben. Det er også vedtatt å skifte ut alle målere i Norge innen 1/1-2019, slik at disse kan lese av målerdata automatisk. For å ivareta innkjøp, utrulling og drift av disse nye automatiske målerne (AMS) har Nordlandsnett gått inn i et samarbeid med flere andre nettselskap. Dette samarbeidet heter SORIA. Sammen har selskapene i SORIA-samarbeidet etablert et eget driftselskapet Valider AS der Nordlandsnett eier 4,6 %.

### Entreprenør:

Monica Andreassen er direktør for **BE Energimontasje AS** som drifter og vedlikeholder elektrisitetsnettet i Nordlandsnett sitt nettområde, samt at de konkurrerer om oppdrag i andre nettområder i Nord-Norge. I tillegg har de aktiviteter innenfor fiber, gatelys og anleggsvirksomhet.

Kjell Harald Hansen er daglig leder i **Fram Kraftentreprenør AS** som har kontor på Fauske. Selskapet tilbyr tjenester innenfor utbygging og vedlikehold av produksjon- og overføringsanlegg, prosjektering, tjenester innen bygg- og anlegg, mekaniske-, elektro- og fibertekniske arbeider.

Jøran Knudsen er daglig leder i **Sjøfossen Entreprenør**

AS som har kontor på Inndyr og tilbyr vedlikehold og montasje i tilknytning til produksjon og distribusjon av elektrisk kraft samt annen virksomhet som står i sammenheng med dette.

#### Kraftsalg:

Kjersti Stormo er direktør i **BE Kraftsalg AS** som driver med salg av strøm til sluttbrukermarkedet i Nordlandsnett sitt nettområde. Selskapet ivaretar også kundeservicefunksjonen for hele konsernet med blant annet håndtering av målerdata, avregning mellom konsernets nettvirksomhet og kraftomsetningsselskap, fakturering av strøm og fjernvarme samt innfordring.

#### Fjernvarme:

Helge Albertsen er direktør i **BE Varme AS** som leverer fjernvarme i Bodø. I 2015 har selskapet sluttført bygging av et biobrenselanlegg, Keiseren, som startet opp prøvedrift i november 2015. I tillegg til fjernvarme fra biobrenselanlegget, forsynes fjernvarmenettet med varme fra el-kjele.

#### Tilsyn:

Helge Jørgensen er direktør i **Nordland Elsikkerhet AS** som eies sammen med Indre Salten Energi AS og Rødøy/Lurøy Kraftverk AS (17.02.2016 kjøpte Indre Salten Energi aksjeposten til Rødøy/Lurøy Kraftverk). Selskapet har som hovedoppgave å drive tilsyn på elektriske installasjoner i Bodø, Saltdal, Fauske, Rødøy, Lurøy og Træna. Videre tar de oppdrag for andre netteiere i Nord-Norge.

### REDEGJØRELSE FOR ÅRSREGNSKAPET

Årets resultat for konsernet Bodø Energi ble på 33,1 mill. kr hvorav 4,8 mill. kr utgjør andelen til minoritetsinteressene. I 2014 ble konsernets årsresultat 59 mill. kr.

Morselskapet Bodø Energi AS fikk et årsresultat på -0,1 mill kr i 2015. Da har selskapet mottatt 16,1 mill. kr i konsernbidrag fra datterselskap.

Omsetningen i konsernet var på 451 mill. kr i 2015 (422 mill kr i 2014). Endringen i omsetning skyldes flere forhold, blant annet endring i kraftpriser og endring i forbrukt kraft. Driftsresultat for konsernet ble 49,2 mill kr mot 71,9 mill kr i 2014.

Driftsresultat for forretningsområde nett ble 41,7 mill kr mot 37 mill kr i 2014. Nettselskapet fikk i 2015 en ekstraordinær inntektsramme som kompensasjon for fremtidig tapt inntektsramme som følge av innlemning av nettet til Dragefossen Kraftanlegg AS (harmoniinntekten). Tillegget utgjorde 13,8

mill kr hvorav 8 mill kr er inntektsført i 2015 og det resterende vil bli inntektsført de påfølgende årene.

De tre entreprenørselskapene fikk et samlet driftsresultat på 11,9 mill kr mot 28,6 mill kr i 2014.

BE Kraftsalg AS har gjort betydelig jobb for Nordlandsnett i forbindelse med overtakelsen av nettkundene i Saltdal samt vasking av nettdata for å tilfredsstille krav fra nasjonal elhub. Selskapet oppnådde et driftsresultat på 17,1 mill kr i 2015.

BE Varme AS endret sin regnskapspraksis i 2015 med at byggerenter ble aktivert. Driftsresultatet for selskapet ble på -8 mill kr i 2015.

Nordland Elsikkerhet AS fikk et driftsresultat på 0,7 mill kr i 2015 mot 0,8 mill kr i 2014.

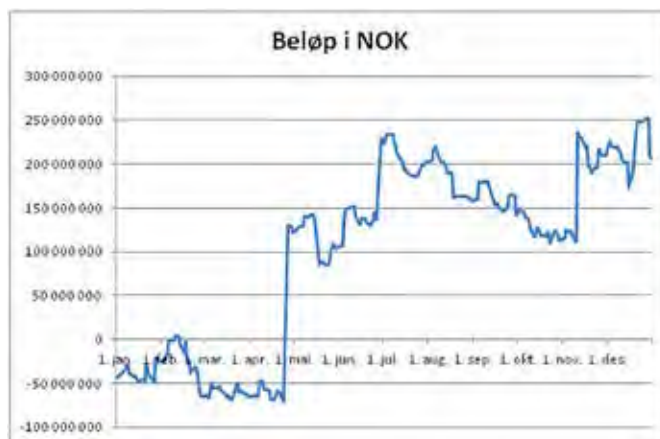
Driftsaktivitetene i konsernet gav i 2015 en driftsmargin på 11 %. Avkastning på bokført egenkapital ble 5 %.

Differansen mellom resultat og kontantstrøm skyldes i hovedsak ordinære avskrivninger, nedskrivning av driftsmidler, avdrag på lån, opptak av lån, utbetaling av utbytte, investeringer og mindreinntekt fra nettvirksomheten.

De samlede investeringene i konsernet i 2015 var på 435,3 mill. kr (207,4 mill kr i 2014, 135,3 mill kr i 2013).

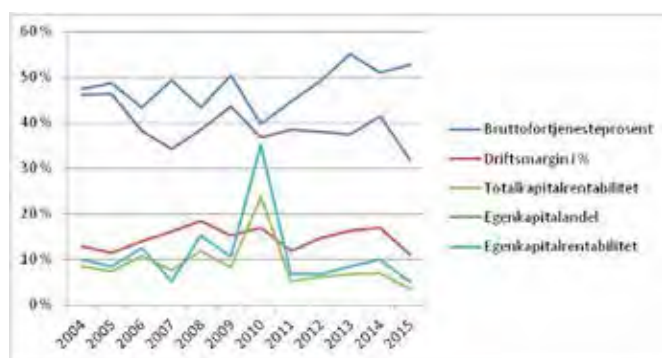
Samlet likviditet 31.12.2015 var 226,4 mill kr mot -43,2 mill kr per 31.12.2014. Konsernet gjennomførte et bankanbud våren 2015 og restrukturerte sin finansiering av investeringene de siste årene og sikret finansiering av planlagte investeringer frem til år 2018.

Nedenfor vises likviditetsutviklingen på Bodø Energis konsernkonto gjennom året 2015.



Konsernets kortsiktige gjeld utgjorde pr. 31.12.2015 13 % av samlet gjeld i konsernet, sammenlignet med 24,3 % i 2014. Denne endringen skyldes økte langsiktige lån for å finansiere konsernets investeringer. Det er i 2015 tatt opp langsiktige lån på 522,5 mill kr (30 mill kr i 2014, 45 mill kr i 2013, 90 mill kr i 2012, og 60 mill kr i 2011) som følge av investeringer i fjernvarme, fiber og nettvirksomheten. Konsernets finansielle stilling er akseptabel. Konsernets omløpsmidler er 227 mill kr høyere enn kortsiktig gjeld.

Totalkapitalen for konsernet var ved utgangen av året 2.082,6 mill. kr mot 1.558,1 mill kr i 2014. For Bodø Energi AS var totalkapitalen 968,1 mill. kr 31.12.2015. Egenkapitalen for konsernet pr. 31.12.2015 var 661,9 mill. kr som tilsvarer 31,8 % (41,3 % i 2014, 37,35 % i 2013 og 38,1 % i 2012). Konsernet skal ha en egenkapital over 30 %.



### SAMFUNNSREGNSKAP

Samfunnsregnskapet viser at verdiskapningen utgjorde 227,2 mill. kr i konsernet Bodø Energi i 2015 og fordeles til lokalsamfunnet som følger:



### SAMFUNNSENGASJEMENT

Bodø Energi er en viktig næringslivsaktør i Nordlandsnett sitt konsesjonsområde, og vi ønsker å drive vår virksomhet på en bærekraftig og etisk ansvarlig måte.

Konsernet har utviklet Kvalitets- og HMS-området for å ivareta både ansattes sikkerhet og hensynet til det ytre miljø.

Konsernets samfunnsansvar kommer til uttrykk på flere måter, både gjennom deltakelse i spesielle prosjekter, sponing av lag og foreninger samt støtte til samfunnsnyttige formål. Målet med samfunnsengasjementet er å skape attraktive nærmiljø for våre kunder, for å rekruttere og beholde arbeidskraft og generelt utvikle et godt samfunn å bo i.

I forbindelse med valg av underleverandør på måler i leveransen har SORIA gjennomført en bakgrunns- og integritetsundersøkelse (IDD). Dette er et nyttig redskap for å avdekke om det har forekommet kritikkverdige forhold som korrupsjon, misligheter, barnearbeid med mer. Undersøkelsen baserer seg på kilder og fritt tilgjengelig informasjon. Videre har programmet mottatt en utfylt og signert Supplier questionnaire fra både leverandør og underleverandør som omhandler mange av de samme problemstillingene som blir sjekket ved en IDD, men da som en egenerklæring fra selskapene. SORIA har gjennom fremlagt materiale ikke identifisert noen kritikkverdige forhold som er til hinder for kontraktsinngåelse.

### FINANSIELL RISIKO

Finansiell risiko i Bodø Energi består av både markedsrisiko, kredittrisiko- og likviditetsrisiko. I tillegg er konsernet utsatt for operasjonell risiko og regulatorisk risiko. Rammer og fullmakter for de enkelte virksomheter gis av styret og det er etablert løpende rapportering på rammeutnyttelse og resultatutvikling.

Agering i rente- og valutamarkedene er forankret i fullmakter gitt av konsernstyret gjennom finansstrategien og gjennomgås 2 ganger per år. Målsettingen er å avdempe den finansielle risikoen slik at denne er håndterbar for konsernet. Selskapets finansstrategi setter rammer for bruk av finansielle instrumenter. Renterisikoen er primært søkt avdempet ved at en andel knyttes opp mot fast rente og ved at flytende rente er valgt for de gjeldsforpliktelsene som gjelder de forretningsområdene hvor inntektene også fluktuerte med rentenivået.

Nettvirksomhetens inntekter skal dekke drifts- og finanskostnader knyttet til investeringene i el-nett. Imidlertid er Nordlandsnett sin inntektsramme påvirket av hva andre nettselskap oppnår av resultater, slik at det er avgjørende at Nordlandsnett klarer å opprettholde en effektiv drift av sitt nett.

### Markedsrisiko

Konsernets største bidragsyter til resultatet er nettvirksomheten. Denne virksomheten er en

monopolvirksomhet hvor inntektsrammene fastsettes av NVE.

BE Energimontasje og Sjøfossen Entreprenør har en stor andel av sin virksomhet fra nettvirksomheten i konsernet. Fra og med 1. juli 2016 skal denne virksomheten konkurransenutsettes, og disse to selskapene må i større grad ut å konkurrere om oppdrag. Øvrig entreprenørvirksomhet er allerede eksponert for risiko med hensyn til ordretilgang/markedsandeler.

Markedsrisikoen for BE Kraftsalg er knyttet til pris og volum. Selskapet vil i årene fremover oppleve økt konkurranse blant annet fordi selskapets fortrinn med felles fakturering med nettselskapet vil bli lik for alle kraftleverandører. Styret har vedtatt øvre rammer for risikoeksponering. Krafthandelen i 2015 har skjedd i henhold til fastsatt risikopolisy og innenfor vedtatte rammer.

Etter hvert som fjernvarmenettet i Bodø er blitt bygd ut har også BE Varmes markedsrisiko økt. Også for dette selskapet vil risiko være knyttet opp til pris og volum.

#### **Kredittrisiko**

Risiko for tap på fordringer er vurdert som lav, men kan ventes å øke dersom prisen for kraft øker eller bedrifters og husholdningers evne til å bære kostnadene avtar som følge av den finansielle situasjonen. Kraftomsettere vil i fremtiden få ansvaret for å dekke inn nettvirksomhetens faktura, noe som vil øke kredittrisikoen betraktelig for kraftomsettere og avta tilsvarende for nettvirksomheten.

Brutto kreditteksponering på balansedagen utgjør totalt 157,8 mill. kr for konsernet og 37,3 mill. kr for morselskapet. Konsernets kreditteksponering skyldes i all hovedsak kundefordringer som avhenger av kraftpris og omsatt mengde.

Det er ikke inngått avtaler om motregning eller andre finansielle instrumenter som reduserer kredittrisikoen i konsernet Bodø Energi.

#### **Likviditetsrisiko**

Konsernet har ved starten av 2015 inngått ny rammeavtale med DNB Bank ASA som sikrer finansiering av planlagte investeringer ut 2018. Dette har gitt en likviditet som vurderes som akseptabel i årene fremover. Så lenge Bodø Energi eier 6,27 % av aksjene i SKS og BE Varme selger fjernvarme til kunder med tilknytningsplikt vil driftsresultatet framover i noen grad påvirkes av størrelsen på kraftprisene. Videre vil størrelsen på kraftpriser påvirke konsernets

likviditetskostnader ved at kraftleveranser gjøres opp ukentlig, samtidig som majoriteten av privatkundene får faktura annen hver måned. Redusert kredittid vil ha positiv likviditetsmessig virkning. Alle bedriftskunder og en tredjedel av husholdningskundene faktureres nå månedlig.

Konsernets soliditet og likviditetstilgang vil kunne være et konkurransefortrinn ved høye kraftpriser.

#### **Annen risiko**

For å sikre strømforstyrning legger Nordlandsnett følgende faktorer til grunn ved vurdering av investerings- og reinvesteringnivå:

- Pålegg fra NVE, DSB eller andre myndigheter om å bytte ut eller investere i spesifikke nettanlegg.
- Leveringssikkerhet (driftserfaringer fra vaktlogg, feil og avbrudd, FASIT og KILE data, nettanalyse for å avdekke områder med stor risiko knyttet til leveringssikkerheten).
- Tilstand, ved avdekking av uønsket tilstand vurderes enten reinvestering eller vedlikehold. Grunnlaget bygger på tilstandsbefaringer og inspeksjoner samt driftserfaringer (feil og avbrudd, samt avvik meldt inn i avvikssystemet).
- Nettkapasitet, det vurderes årlig om det er tilstrekkelig kapasitet i nettet.
- Nytilknytninger og økt uttak fra eksisterende kunder
- HMS og omdømme

Bodø Energi ønsker kontinuerlig utvikling av organisasjonen og redusering av risiko, med et spesielt fokus på forbedring av prosesser, både operative og administrative. I 2015 har vi fortsatt å videreutvikle vårt kvalitetssystem, BEnefit, samtidig som det er innført system for å forbedre prosjektstyring, Samspillet, utrulling av nettbrett til bruk for sikker jobbanalyse og andre aktiviteter samt eget system for å gi våre styremedlemmer tilgang til all nødvendig informasjon.

#### **ARBEIDSMILJØ OG PERSONALE**

Sykefraværet i konsernet utgjorde 4,9 % i 2015 (5,6 % i 2014). Målet for konsernet er et sykefravær under 5 %. Konsernet har treningstilbud til de ansatte samt en ordning med behandlingsforsikring for å få hurtig tilgang til helsetjenester samt få dekket behandlingsutgifter.

Overordnet målsetning er null skader. I 2015 er det rapportert 6 arbeidsuhell / ulykker i løpet av året hvorav 2 resulterte i fravær på tilsammen 36 dager. I tillegg er det meldt inn 42 uønskede forhold / farlige forhold / nestenulykker som er gjennomgått og



analysert i organisasjonen for å forhindre ulykker i fremtiden.

Årlig gjennomføres det en klimaundersøkelse i konsernet. Målet for ansattetilfredshet er på 80 % og resultatet for 2015 ble 83,5 % (86,7 % i 2014 og 88 % i 2013). Tilbakemeldingene fra klimaundersøkelsen følges opp av verneombud og konsernets arbeidsmiljøutvalg. Videre gjennomføres det årlige medarbeidersamtaler.

Arbeidsmiljøutvalgene i morselskapet og i BE Energimontasje har regelmessig avholdt møter i 2015. I tillegg avholdes det jevnlig møter med de ansattes organisasjoner. Samarbeidet med de ansattes organisasjoner har vært konstruktivt og bidratt positivt til driften.

I 2015 gjennomførte konsernet et ledelsesprogram for alle mellomledere, fagledere og tillitsvalgte i konsernet. I programmet ble konsernets lederprinsipper gjennomgått og konkretisert for å sikre at disse er i bruk i den daglige ledelsen. Disse prinsippene er:

#### Mål- og resultatfokus

- Jeg er tydelig på hvor vi skal
- Jeg følger opp aktiviteter og delmål
- Jeg gir medarbeideren frihet og ansvar til å løse oppgavene sine selvstendig
- Jeg markerer måloppnåelse

#### Se medarbeideren

- Jeg er tydelig på hva jeg forventer av den enkelte
- Jeg er god på å gi og motta tilbakemeldinger
- Jeg er bevisst på å ansvarliggjøre den enkelte
- Jeg bidrar til at mine medarbeidere mestrer jobben sin
- Jeg ser 24-timers mennesket
- Jeg vil andre vel

#### Lagånd

- Jeg skaper «vi-følelse»
- Jeg sørger for at alle går i samme retning
- Jeg bidrar til at vi gjør hverandre god
- Jeg bidrar til godt humør og en positiv stemning

Konsernet har avtale om bedriftshelsetjeneste med Hemis AS, som er godkjent av Arbeidstilsynet og er totalleverandør av HMS-tjenester.

### PERSONELLOVERSIKT

Konsernet hadde 199 ansatte per 31.12.2015. Gjennomsnittsalderen i konsernet er 44,9 år, med

følgende aldersfordeling:

- Under 30 år: 36
- 30-39 år: 35
- 40-49 år: 48
- 50-59 år: 56
- Over 60 år: 24

### LIKESTILLING OG DISKRIMINERING

Konsernet har som mål å være en arbeidsplass der det råder full likestilling mellom kvinner og menn. Det skal være like muligheter for alle, og det skal ikke forekomme forskjellsbehandling grunnet kjønn, etnisk eller nasjonal opprinnelse, avstamning, hudfarge, språk, religion eller livssyn. Dette omfatter blant annet rekruttering, lønns- og arbeidsvilkår, forfremmelse, utviklingsmuligheter og beskyttelse mot trakassering.

Av konsernets 199 ansatte er 17 kvinner. Selskapet ser det som betydningsfullt å styrke kvinneandelen og oppfordrer kvinner til å søke stillinger, men rekrutterer hovedsakelig fra fagmiljøer hvor kvinner tradisjonelt er underrepresentert. 2 av 7 styremedlemmer i konsernstyret er kvinner.

Energibransjen opplever mangel på personell med riktig fagkompetanse, og konsernet jobber aktivt med rekruttering både på kort og lang sikt blant annet ved deltakelse i stipendordning både for noen studenter på ingeniørstudier og for realfagselever på videregående skole (likt fordelt mellom kjønn). Videre er vi med i felles opplæringskontor for lærlinger, vi tar i mot lærlinger, deltar i Traineeordning Salten og tar i mot traineer fra programmet.

Arbeidstidsordninger i selskapet følger av de ulike stillinger og er uavhengig av kjønn. Konsernet har 2 deltidsansatte hvor begge er kvinner.

For arbeidstakere med nedsatt funksjonsevne eller der det foreligger behov for tilpasning foretas det individuell tilrettelegging av arbeidsplass og arbeidsoppgaver.

I den årlige arbeidsmiljøundersøkelsen er det ikke fremkommet forhold som tilsier ulikheter eller diskriminering når det gjelder lønn, avansement og deltakelse ved interne tilbud for videreutdanning. Konsernet viderefører iverksatt praksis for å sikre likestilling og hindre diskriminering som beskrevet ovenfor.

### MILJØRAPPORTERING

Konsernet har uttalt følgende i sin strategi: *Gjennom fokus på miljø og klima i den daglige drift, skal vi bidra til at Norge når klimamålene sine.*



*Fra byggingen av Keiserstien*

Bodø Energi sin kjernevirksomhet utover fjernvarme, er distribusjon og salg av fornybar energi. Et miljøfokus er en naturlig del av konsernet Bodø Energi sitt samfunnsansvar. Alle selskap i konsernet er Miljøfyrtårnsertifisert, og jobber kontinuerlig for å oppfylle de krav som er satt i forbindelse med denne sertifiseringen.

I 2015 hadde vi ingen alvorlige miljøhendelser i konsernet.

BE Varme produserer fjernvarme i biobrenselanlegget Keiseren, som ble satt i prøvedrift i november 2015. Denne aktiviteten er strengt regulert av fylkesmannen som også fører tilsyn med virksomheten. Det er satt strenge miljøkrav til hvilke utslipp virksomheten kan ha. Etablering av biobrenselanlegget som gir fjernvarme til byen, vil alene gjøre at Bodø kommune når sitt mål om reduksjon av klimagassutslipp gjennom at gamle oljekjeler fases ut.

## **FOU**

Konsernet er medlem av bransjeorganisasjonen Energi Norge, og derigjennom belastes morselskapet og datterselskapene for FoU-bidrag.

Etter at SORIA gjennomførte en grundig evalueringsprosess av tilbydere på systemleveranse, signerte Nordlandsnett kontrakter på system (NURI Telecom) ved utgangen av 2015. Løsningen som leveres baserer seg på kommunikasjon via radio mesh og mobilt bredbånd, og løsningen oppleves som

fremtidsrettet. Prosjektet er nå inne i en planleggings- og prosjekteringsfase som vil vare i store deler av 2016. Denne fasen er i stor grad leverandørstyrt og regulert gjennom kontraktsforpliktelser.

## **FRAMTIDIG UTVIKLING**

De økonomiske resultatene i Bodø Energi er påvirket av rammebetingelser gitt av offentlige myndigheter og markedsbestemte priser. Det er styrets oppfatning at konsernet har en solid økonomisk plattform som vil bidra til å sikre resultater framover.

Lønnsomheten i nettvirksomheten påvirkes i all hovedsak av de rammebetingelser offentlige myndigheter setter og hvor effektivt nettselskapet driver i forhold til sammenlignbare selskaper. Styret legger til grunn at nettselskapets fokus på effektiv og sikker drift vil bidra til at kundene i markedsområdet fortsatt vil oppleve en pålitelig strømleveranse og at dette i tillegg vil gi eierne et godt økonomisk bidrag.

Selskapet er inne i en periode med betydelige investeringer i el-nettet. Ved siden av myndighetenes beslutning om implementering av Avanserte Måle- og Styringsystemer (AMS) med krav om ferdigstilling innen 1. januar 2019, er det generelle investeringsnivået stort som følge av økt fornyelsesbehov i nettet.

I april 2015 sendte regjeringen ut på høring et forslag som innebærer fullt selskapsmessig og funksjonelt skille for alle selskaper som driver

integriert kraftvirksomhet. Hvis dette forslaget blir vedtatt forventes det at det vil føre til sammenslåing av nettselskaper. Styret antar at Nordlandsnett vil være en attraktiv integrasjonspartner for andre nettselskaper i regionen.

Nettbransjen står overfor økte krav om å konkurranseutsette drift og beredskap, noe som vil måtte øke fokuset på bestillersiden i nettselskapet i året som kommer. Samtidig betyr det at vår entreprenør virksomhet vil oppleve økt konkurranse i vårt nettområde, og de vil måtte konkurrere om alle jobber over kr. 100.000-.

I tillegg vil både nett- og strømsalgsvirksomheten bli betydelig påvirket av varslede regulatoriske

endringer knyttet til innføring av AMS, overgang til forbrukersentrisk modell og etablering av en nasjonal elhub. Ut fra dette vil Bodø Energi være aktivt søkende etter løsninger innenfor kraftsalgsvirksomheten.

Konsernets strategi for de neste årene skal sikre grunnlag for fortsatt vekst og resultatutvikling.

#### FORTSATT DRIFT

I samsvar med regnskapslovens § 3-3a bekreftes det at forutsetningene om fortsatt drift er tilstede. Til grunn for antagelsen ligger budsjett og resultatprognoser for år 2016 og konsernets langsiktige strategiske prognoser for årene fremover. Konsernet er i en sunn økonomisk og finansiell stilling.

### ÅRSRESULTAT OG DISPONERINGER

Styret foreslår følgende disponering av årsresultatet i Bodø Energi AS:

Avsatt til utbytte	kr. 15.000.000
Overført fra egenkapital	kr. 15.111.375

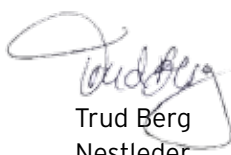
Selskapets frie egenkapital pr. 31.12.2015 var:

Frie egenkapital	kr. 62.373.000
------------------	----------------

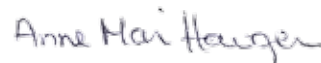
Bodø, 26. april 2016



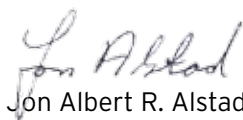
Øystein G. Wik  
Styrets leder



Trud Berg  
Nestleder



Anne Mari Haugen  
Styremedlem



Jon Albert R. Alstad  
Styremedlem



Hans Petter Horsgaard  
Styremedlem



Gard Johansen  
Styremedlem



Bjørn Inge Kristiansen  
Styremedlem



Arne Juell  
Adm. direktør

# Resultatregnskap

Morselskap				Konsern		
2015	2014	note	Beløp i 1.000 kr	2015	2014	
<b>Driftsinntekter og -kostnader</b>						
0	0		Energisalg og overføringsinntekter	386 422	369 950	
49 273	51 271		Andre driftsinntekter	65 014	52 005	
<b>49 273</b>	<b>51 271</b>	<b>1</b>	<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>451 436</b>	<b>421 955</b>	
<b>Driftskostnader</b>						
0	0		Kraftkjøp og overføringskostnader	213 181	206 812	
0	0		Andre varekostnader	0	0	
22 788	13 571	4,8	Lønnskostnader m.m.	118 063	79 317	
11 394	8 647	5	Ordinære avskrivninger	67 558	56 063	
1 758	0	5,13	Nedskrivninger av driftsmidler	2 703	0	
22 842	28 862	4	Andre driftskostnader	720	7 865	
58 781	51 080		Sum driftskostnader	402 225	350 057	
<b>-9 508</b>	<b>192</b>		<b>Driftsresultat</b>	<b>49 211</b>	<b>71 898</b>	
<b>Finansinntekter og -kostnader</b>						
4 708	4 162		Renteinntekter	2 583	3 186	
3 357	27 342		Andre finansinntekter	3 520	27 497	
16 106	24 263	15	Inntekt på invest. i datterselskap/tilkn.selskap			
213	4 972		Nedskrivning av andre fin. anleggsmidler	213	4 972	
14 957	18 356		Rentekostnader	17 415	24 368	
51	84		Andre finanskostnader	51	84	
<b>8 950</b>	<b>32 355</b>		<b>Resultat av finansposter</b>	<b>-11 576</b>	<b>1 259</b>	
<b>-558</b>	<b>32 547</b>		<b>Resultat før skattekostnad</b>	<b>37 635</b>	<b>73 157</b>	
-447	2 959	2	Skattekostnad på ordinært resultat	4 547	14 143	
<b>-111</b>	<b>29 587</b>		<b>Resultat av ordinær drift etter skatt</b>	<b>33 088</b>	<b>59 014</b>	
<b>-111</b>	<b>29 587</b>		<b>Årets resultat</b>	<b>33 088</b>	<b>59 014</b>	
<b>Overføringer</b>						
15 000	15 000		Avsatt til utbytte	15 000	15 000	
-15 111	14 588		Avsatt til annen egenkapital	18 088	44 014	
<b>-111</b>	<b>29 588</b>		<b>Sum overføringer</b>	<b>33 088</b>	<b>59 014</b>	
				<b>Til minoritet</b>	<b>4 788</b>	<b>3 369</b>
				<b>Til konsernfond</b>	<b>13 300</b>	<b>40 645</b>

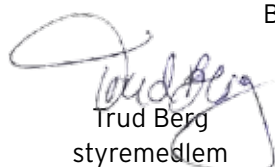
## Balanse pr. 31.12

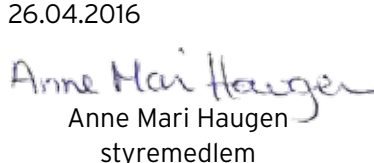
Morselskap			Balanse pr. 31.12		Konsern	
2015	2014	note	Beløp i 1.000 kr	2015	2014	
<b>EIENDELER</b>						
<b>ANLEGGSMIDLER</b>						
<b>Immaterielle eiendeler</b>						
0	0	2	Utsatt skattefordel	0	0	
0	0	5	Goodwill	22 436	2 763	
<b>0</b>	<b>0</b>		<b>Sum immaterielle eiendeler</b>	<b>22 436</b>	<b>2 763</b>	
<b>Varige driftsmidler</b>						
0	0	5	Tomter	4 910	3 502	
3 496	3 648	5	Bygninger	3 496	3 648	
188 179	169 880	5	Overføringsnett	1 004 806	881 767	
0	0	5	Transportmidler og anleggsmaskiner	17 672	17 049	
11 001	11 605	5	Inventar og utstyr m.v.	58 576	49 204	
			Arbeid under utførelse	260 096	102 984	
<b>202 675</b>	<b>185 132</b>		<b>Sum varige driftsmidler</b>	<b>1 349 557</b>	<b>1 058 154</b>	
<b>Finansielle anleggsmidler</b>						
567 767	524 136	13,14	Investeringer i aksjer og andeler	250 805	251 009	
143 832	142 308	7,8	Langsiktige fordringer	42 108	41 233	
<b>711 598</b>	<b>666 444</b>		<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>	<b>292 913</b>	<b>292 242</b>	
<b>914 273</b>	<b>851 576</b>		<b>Sum anleggsmidler</b>	<b>1 664 906</b>	<b>1 353 158</b>	
<b>OMLØPSMIDLER</b>						
<b>Varer</b>						
0	0	12	Varelager	10 079	8 330	
<b>Fordringer</b>						
12 489	11 167	7	Kundefordringer	147 993	139 544	
24 811	67 593	7	Andre fordringer	9 793	13 363	
<b>37 300</b>	<b>78 760</b>		<b>Sum fordringer</b>	<b>157 786</b>	<b>152 907</b>	
<b>Bankinnskudd, kontanter o.l.</b>						
16 529	11 991	6	Bankinnskudd, kontanter o.l.	249 830	43 719	
<b>53 829</b>	<b>90 751</b>		<b>Sum omløpsmidler</b>	<b>417 695</b>	<b>204 956</b>	
<b>968 104</b>	<b>942 328</b>		<b>SUM EIENDELER</b>	<b>2 082 601</b>	<b>1 558 115</b>	

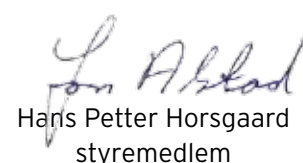
Morselskap			Balanse pr. 31.12	Konsern	
2015	2014	note	Beløp i 1.000 kr	2015	2014
<b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>					
<b>EGENKAPITAL</b>					
<b>Innskutt egenkapital</b>					
50 000	50 000	9	Aksjekapital (50000 aksjer à kr 1000)	50 000	50 000
202 779	202 779	9	Overkursfond	202 779	202 779
70 000	70 000	9	Annen innskutt egenkapital	70 000	70 000
<b>322 779</b>	<b>322 779</b>		<b>Sum innskutt egenkapital</b>	<b>322 779</b>	<b>322 779</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>					
62 373	77 485	9	Annen egenkapital	270 803	257 643
62 373	77 485		Sum opptjent egenkapital	270 803	257 643
			Minoritetsinteresser	68 358	63 571
<b>385 153</b>	<b>400 264</b>	<b>9</b>	<b>Sum egenkapital</b>	<b>661 941</b>	<b>643 993</b>
<b>GJELD</b>					
			Avsetning for forpliktelser		
0	0	8	Pensjonsforpliktelser	58	0
20 299	20 746	2	Utsatt skatt	89 359	85 335
<b>Annen langsiktig gjeld</b>					
404 121	337 750	10,11	Gjeld til kredittinstitusjoner	1 017 796	531 375
62 143	65 402	11	Annen langsiktig gjeld	125 439	75 104
<b>486 563</b>	<b>423 898</b>		<b>Sum langsiktig gjeld</b>	<b>1 232 652</b>	<b>691 814</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>					
22 152	73 751	11	Gjeld til kredittinstitusjoner	23 442	86 925
4 899	13 987		Leverandørgjeld	55 794	50 205
0	0	2	Betalbar skatt	338	61
1 043	947		Skyldige offentlige avgifter	53 825	42 279
15 000	15 000		Utbytte	15 000	15 000
53 293	14 481	11	Annen kortsiktig gjeld	39 609	27 839
96 388	118 166		Sum kortsiktig gjeld	188 008	222 308
<b>582 951</b>	<b>542 064</b>		<b>Sum gjeld</b>	<b>1 420 660</b>	<b>914 122</b>
<b>968 104</b>	<b>942 328</b>		<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>	<b>2 082 601</b>	<b>1 558 115</b>

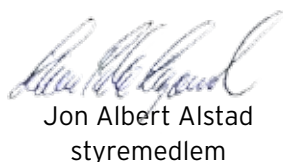
Bodø, 26.04.2016

  
 Øystein G. Wik  
 styreleder

  
 Trud Berg  
 styremedlem

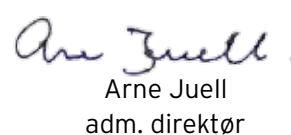
  
 Anne Mari Haugen  
 styremedlem

  
 Hans Petter Horsgaard  
 styremedlem

  
 Jon Albert Alstad  
 styremedlem

  
 Gard Johansen  
 styremedlem

  
 Bjørn Inge Kristiansen  
 styremedlem

  
 Arne Juell  
 adm. direktør

## Note 1 - Regnskapsprinsipper

### GENERELT

I årsregnskapet er alle poster verdsatt og periodisert i overensstemmelse med regnskapslovens bestemmelser og reglene som følger av god regnskapsskikk.

### KLASSIFISERING

Generelt klassifiseres eiendeler bestemt til varig eie eller bruk som anleggsmidler. Fordringer med forfall mer enn ett år etter balansedagen er medtatt som anleggsmiddel. Øvrige eiendeler og fordringer med forfall innen et år klassifiseres som omløpsmidler. Gjeld som forfaller senere enn ett år etter regnskapsperiodens utløp, er oppført som langsiktig gjeld.

### VURDERING

Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer vurderes til pålydende med reduksjon for avsetning til forventet tap. Beholdningen av materiell vurderes til anskaffelseskost. Aksjer og langsiktige fordringer vurderes til anskaffelseskost. Dette gjelder også aksjer i tilknyttet selskap. Plasseringer i markedsbaserte finansielle omløpsmidler er vurdert til virkelig verdi. Varige driftsmidler vurderes til anskaffelseskost redusert med linære avskrivninger. Avskrivningene beregnes av kostpris i henhold til anbefalinger gitt av Energi Norge. Nyanlegg og reinvesteringer aktiviseres løpende basert på en vurdering av anleggets levetid og/eller ytelse som påvirker inntjeningen.

### DRIFTSINNTEKTER

Inntektsføring skjer etter opptjeningsprinsippet som normalt vil være leveringstidspunktet for varer og tjenester. Prosjektinntekter inntektsføres etter løpende avregningsmetode i takt med prosjektets fremdrift. Inntekter vedrørende strømsalg og nettleie baseres på avregning av hele kundemassen.

### LANGSIKTIGE TILVIRKNINGSKONTRAKTER

For prosjekter foretas det løpende inntektsføring i takt med utførelsen av arbeidet (fullføringsgrad), basert på forventet sluttresultat. Fullføringsgraden beregnes ut fra forholdet mellom påløpte projektkostnader og totalt estimerte projektkostnader. Som projektkostnader regnes direkte materialer, lønnskostnader og indirekte kostnader som kan fordeles. Administrative kostnader regnes ikke som projektkostnader. Hvis forventede totale projektkostnader overstiger forventede inntekter, blir totalt forventet tap på prosjektet kostnadsført.

### DRIFTSKOSTNADER

Kostnader medtas etter sammenstillingsprinsippet, dvs at kostnader medtas i samme periode som tilhørende inntekter inntektsføres.

### KRAFTHANDEL/RISIKOSTYRING

All kraftinnkjøp for levering til sluttbrukermarkedet i Bodø kjøpes spot hos Salten Kraftsamband AS, Fauske. Bodø Energi AS er i tillegg aktør i de finansielle markeder på Nord Pool ASA og OTC (meglermarked). Bruk av future- og forward kontrakter vurderes fortløpende og brukes aktivt som prissikring av produksjons- og salgspoteføljen. I tillegg drives det handel på en rullerende 3-års portefølje innenfor risikorammer fastsatt av styret.

Verdiendringer på løpende future-kontrakter som følge av endringer i markedsprisene, gjøres opp daglig med Nord Pool ASA som motpart. Verdiendringer på forward-kontrakter gjøres opp i leveringsperioden. Gevinster og tap bokføres i leveringsperioden.

### KONSOLIDERINGSPRINSIPPER M.V.

Konsernet består av morselskapet Bodø Energi AS, de heleide datterselskapene BE Energimontasje AS, BE Kraftsalg AS, og BE Varme AS, samt Nordlandsnett AS som eies 85,4 % og Nordland Elsikkerhet AS som eies 62 %. Konsernet overtok i desember 2015 100 % av aksjene i Sjøfossen Entreprenør AS og Fram Kraftentreprenør AS. Selskapene ble overtatt på slutten av året og kun balansepostene til disse selskapene er medtatt i denne konsernoppstillingen. Ingen resultatposter er tatt med da disse tilfallet tidligere eier. Aksjer i datterselskapene vurderes etter kostmetoden i selskapsregnskapet. I konsernregnskapet erstattes posten aksjer i datterselskap med datterselskapets eiendeler og gjeld. Konsernregnskapet utarbeides som om konsernet var en økonomisk enhet. Transaksjoner og mellomværende mellom selskapene i konsernet elimineres.

### PENSJONSKOSTNADER OG PENSJONSFORPLIKTELSER

Selskapet finansierer sine pensjonsforpliktelser overfor de ansatte gjennom kollektive pensjonsordninger. I 2012 lukket selskapet sin offentlige tjenstepensjon og etablert en innskuddspensjonsordning. Samtlige ansatte, også de som ble overført fra Bodø Energi AS, valgte å beholde sin offentlige ytelsesordning. Ansatte som har startet i selskapet etter 1. september 2012 har fått ny innskuddsbasert tjenstepensjonsordning.

For begge ordningene finansierer selskapet sine pensjonsforpliktelser overfor de ansatte gjennom en kollektiv pensjonsordning. Bokføring av den offentlige tjenstepensjonsordningen er basert på forsikringstekniske prinsipper hvor pensjonskostnaden består av nåverdien av periodens pensjonsopptjening, rentekostnad på pensjonsforpliktelsene, forventet avkastning på pensjonsmidlene, estimatavvik og forskjellen på faktisk og forventet avkastning på pensjonsmidlene. Periodens netto pensjonskostnad inngår i posten lønnskostnader i resultatregnskapet. Det vises for øvrig til note 8.

For innskuddspensjonen innbetales påløpte forpliktelser fortløpende. Periodens pensjonskostnad inngår i posten lønnskostnader i resultatregnskapet.

Skattekostnad og utsatt skatt/utsatt skattefordel  
Skattekostnaden er knyttet til det regnskapsmessige

resultat og består av betalbar skatt og endring i netto utsatt skatt/utsatt skattefordel.

Utsatt skatt/skattefordel i resultatregnskapet er skatt beregnet på endringer i midlertidige forskjeller mellom skattemessige og regnskapsmessige verdier. Netto utsatt skatt avsettes som langsiktig gjeld i balansen. Netto utsatt skattefordel bokføres som immateriell eiendel.

#### **LEIEAVTALER**

Leieavtaler vurderes som operasjonell- eller finansiell leasing etter en konkret vurdering av den enkelte leieavtale. Pr. 31.12.2015 er ingen leasingkontrakter behandlet som finansiell leasing.

#### **KONTANTSTRØMANALYSE**

Kontantstrømanalysen er utarbeidet etter den indirekte metoden.



**NOTE 2 - SKATTEKOSTNAD****Utsatt skatt**

Utsatt inntektsskatt beregnes med utgangspunkt i de midlertidige forskjellene mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier samt eventuelt ligningsmessig underskudd til fremføring. I disse beregningene benyttes en nominell skattesats på 27%/ 25%.

	Morselskap			Konsern		
	31.12.2014	31.12.2015	Endringer	31.12.2014	31.12.2015	Endringer
Midlertidige forskjeller vedrørende overskuddsskatt knyttet til:						
Fordringer				-1 285 589	-1 506 709	221 120
Anleggsmidler	54 642 997	62 151 301	-7 508 304	305 006 808	360 303 144	-55 296 336
Gevinst og tapskonto	-	-	-	89 942	71 953	17 989
Mer-/mindreinntekt akk.saldo	-	-	-	-3 052 000	-8 648 000	5 596 000
Andre avsetninger	-	-	-	-	-436 992	436 992
Netto pensjonsmidler	24 915 553	24 767 853	147 700	32 280 312	31 311 889	968 423
Underskudd til fremføring	-2 722 641	-5 722 919	-8 445 560	-16 985 616	-23 660 439	6 674 823
<b>Grunnlag utsatt skatt</b>	<b>76 835 909</b>	<b>81 196 235</b>	<b>-15 806 164</b>	<b>316 053 857</b>	<b>357 434 846</b>	<b>-41 380 989</b>
Utsatt skatt 27 %/ 25 % skatt	20 745 695	20 299 059	446 637	85 334 541	89 358 712	-4 024 170

Forskjell mellom regnskapsmessig resultat før skattekostnad og årets skattegrunnlag:

Betalbar skatt				
	Morselskap		Konsern	
	2014	2015	2014	2015
Resultat før skattekostnad	32 546 880	-558 012	73 156 806	37 634 895
Permanente forskjeller	-21 589 509	4 918 337	12 974 935	-502 743
Endring midlertidige forskjeller	-13 629 077	-7 360 604	-52 155 663	-41 380 989
Anvendt fremførbar korreksjonsinntekt	-	-	-	-
Årets skattegr. inkl. korreksjonsinntekt	-2 668 706	-3 000 279	33 976 078	-4 248 837
<b>Betalbar skatt (27 %)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>9 173 541</b>	<b>-1 147 186</b>

Betalbar skatt i konsernet er utlignet gjennom konsernbidrag

Betalbar skatt	Morselskap		Konsern	
	2014	2015	2014	2015
Betalbar skatt	-	-	61 017	337 747
Endring utsatt skatt	-2 959 300	-446 637	14 082 029	4 209 253
<b>Sum skattekostnad i regnskapsåret</b>	<b>2 959 300</b>	<b>-446 637</b>	<b>14 143 046</b>	<b>4 547 000</b>
27 % skatt av resultat før skatt	8 787 658	-150 663	19 752 338	10 161 422
Skatteeffekt av permanente forskjeller	-5 828 357	1 327 951	3 503 232	-135 741
Skatteeffekt av endring skattesats *)	-	-1 623 925	-	-5 478 681
<b>Skattekostnad</b>	<b>2 959 300</b>	<b>-446 637</b>	<b>23 255 570</b>	<b>4 547 000</b>
Effektiv skattesats	9,09 %	80,04 %	31,79 %	26,79 %

\*) Endring av skattesats fra 2016 medfører at utsatt skatt pr 31.12.2015 beregnes med 25 %. Morselskapet har mottatt konsernbidrag med skattemessig virkning fra datterselskap (beløp før skatt)

Konsernbidrag er bokført som finansinntekt i morselskapet.

BE Kraftsalg AS 9 103 056

BE Energimontasje AS 7 002 485

Konsernbidrag er bokført som reduksjon av aksjeverdi datter i morselskapet.

Sjøfossen Entreprenør AS 5 985 040

Fram Kraftentreprenør AS 311 032

**NOTE 3 - ANTALL AKSJER, AKSJEIERE M.V**

Aksjekapitalen i selskapet på kr 50 000 000,- er fordelt på 50 000 aksjer à 1 000,-. Det er kun en aksjeklasse og alle aksjer har lik stemmerett. Selskapet hadde pr 31.12 følgende aksjonærer:

Selskapets aksjonærer:	Antall	Eierandel	Stemmeandel
Bodø Kommune	50 000	100 %	100 %
Antall aksjer totalt	50 000	100 %	100 %

**NOTE 4 - LØNN OG PERSONALKOSTNADER**

Lønn og personalkostnader består av:	Morselskap		Konsern	
	2014	2015	2014	2015
Lønninger inkludert feriepenger	11 298 358	11 914 746	73 849 599	80 522 262
Arbeidsgiveravgift*	1 226 315	1 881 664	8 263 055	11 640 522
Pensjonskostnader	-701 380	6 512 359	-7 225 713	20 456 652
Andre personalkostnader	1 747 503	2 479 356	4 430 371	5 443 979
<b>Sum</b>	<b>13 570 796</b>	<b>22 788 125</b>	<b>79 317 312</b>	<b>118 063 415</b>
Gjennomsnittlig antall årsverk	17	17	153	160
Herav antall lærlinger	2	2	7	8

\*BE Kraftsalg, Nordlandsnett, BE Varme og Bodø Energi inngikk 1.7.2014 i ny ordning som sektoruntatt næring med 14,1 % aga. Endringen fikk full effekt i 2015.

Ytelse til ledende personer	Daglig leder	Styret
Lønn m.v	1 446 124	521 600
Kollektiv pensjonspremie	237 158	
<b>Sum</b>	<b>1 683 282</b>	<b>521 600</b>

Det er ikke inngått avtale om særskilte vederlag til direktør eller styrets leder ved opphør eller endring av ansettelsesforhold eller vervet. De har heller ingen avtale om rett til bonus, overskuddsdeling, opsjoner og lignende.

Godtgjørelse til revisor (eks mva):	Morselskap		Konsern	
	2014	2015	2014	2015
Lovpålagt revisjon	85 000	67 000	459 500	471 000
Andre attestasjonstjenester	2 000	1 000	16 450	50 300
Skattemessig bistand	51 540	83 600	112 240	156 200
Bistand	7 300	-	7 300	-
Andre tjenester utenfor revisjon	40 500	46 000	84 740	159 270
<b>Sum</b>	<b>186 340</b>	<b>197 600</b>	<b>680 230</b>	<b>836 770</b>

**NOTE 5 - ANLEGGSMIDLER****Morselskap**

Beløp i 1 000 kr

Anlegg	Ansk. kost pr 1.1.15	Tilgang 2015	Avgang 2015	Ansk. kost 31.12.15	Akk. Avskr 31.12.15	Bokf. verdi 31.12.15	Årets ord. Avskr 2015	Årets nedskr.	% ord. Avskrivn.
Bygninger, eiendom	4 191	-	-	4 191	695	3 496	152	-	3,3
Inventar og utstyr	25 842	8 813	4 900	29 751	16 995	11 001	3 722	1 758	20,0
Fibernet	199 669	25 819	-	225 488	37 309	188 179	7 520	-	3,3
<b>Sum Anl.midler</b>	<b>229 702</b>	<b>34 632</b>	<b>4 900</b>	<b>259 433</b>	<b>54 999</b>	<b>202 676</b>	<b>11 394</b>	<b>1 758</b>	

Det er foretatt nedskrivninger av restverdi vedr. tidligere kundeinformasjonssystem på kr 382.000. Det er vedtatt en oppgradering av ERP systemet i 2016. Det er derfor foretatt en nedskrivning av et kartleggingsprosjekt vedr. nåværende ERP versjon på kr 1.376.000.

Det er i 2015 solgt kundeinformasjonssystem til Kraftsalg og Nordlandsnett. Anskaffelseskost for dette utgjorde kr 4.900.000,-.

**Konsern**

Beløp i 1 000 kr

Anlegg	Ansk.kost pr 1.1.15	Tilgang 2015	Avgang 2015	Ansk. kost 31.12.15	Akk. Avskr 31.12.15	Bokf. verdi 31.12.15	Årets ord. Avskr 2015	Årets nedskr.	% ord. Avskrivn.
Tomter	3 502	1 408	-	4 910	-	4 910	-	-	-
Bygninger, eiendom	4 191	-	-	4 191	695	3 496	152	-	3,3
Overføringsnett	1 399 334	327 128	-	1 726 462	462 911	1 263 551	47 885	-	3,3
Transportmidler	31 145	4 206	99	35 252	18 934	16 318	4 024	-	12,5
Inventar og utstyr	126 621	33 295	4 900	151 055	91 031	61 282	15 933	2 703	20,0
Goodwill/Badwill	-2 826	19 237	-	16 412	-6 025	22 436	-436	-	6,7
<b>Sum Anl.midler</b>	<b>1 561 967</b>	<b>385 274</b>	<b>4 999</b>	<b>1 942 242</b>	<b>567 546</b>	<b>1 371 993</b>	<b>67 558</b>	<b>2 703</b>	

**Spesifikasjon av goodwill**

Virksomhetskjøp	Kjøpsår	Anskaffelseskost	Akk. avskrivning	Avskrivning 2015	Bokført verdi
Skjerstad	2006	-17 698	11 798	1 180	-5 899
Sjøfossen	2008	14 372	-5 749	-719	8 623
Dragefossen	2014	500	-25	-25	475
Fram Kraftentreprenør	2015	9 003	-	-	9 003
Sjøfossen Entreprenør	2015	10 234	-	-	10 234
<b>Sum</b>					<b>22 436</b>

Bodø Energi AS overtok Sjøfossen Entreprenør AS og Fram Kraftentreprenør AS i desember 2015.

Ordinære avskrivninger er i hovedsak ført i samsvar med Energi Norge sitt forslag til avskrivningsplan.

Konsernet har inngått avtale om leasing av transportmidler. Avtalen behandles som operasjonell leasing med kostnadsføring av leasingleien.

	2014	2015
Årlig leasingleie	2 958 903	3 075 141

Konsernet leier lokaler hos Nordlandsleira AS. Ny kontrakt med varighet på 15 år ble inngått i februar 2015.

	2014	2015
Årlig leiebøp	7 001 730	7 364 236

Badwill inntektsføres over 15 år mens goodwill avskrives lineært over 10-20 år, noe som gjenspeiler den tidshorizont investeringene er forventet å gi avkastning.

Konsernet mottar investeringstilskudd fra ENOVA. Tidligere år ble tilskudd fortløpende ført som reduksjon av anleggsmidler i balansen. F.o.m 2013 er totalt utbetalt tilskudd ført som langsiktig gjeld (rente- og avdragsfri) i balansen. Gjeldsposten vil bli ført til reduksjon av anleggsmidler etter igangsettelse av ferdigstilt bioanlegg.

#### NOTE 6 - BETALINGSMIDLER

Det er stilt garanti for bundet skattetrekk og for oppgjør av finansielle kontrakter.

#### NOTE 7 - FORDRINGER

Kundefordringer består hovedsakelig av strømfordringer. Kundefordringer er vurdert til pålydende og redusert med delkredereavsetninger. Konstaterte tap er kostnadsført.

##### Langsiktige fordringer

Langsiktige fordringer består av:	Morselskap		Konsern	
	2014	2015	2014	2015
Ansvarlig lån Rasjonell El. Nettv. AS	253 022	253 022	253 022	253 022
EK.inskudd Bodø Energis Pensj.kasse	6 700 000	8 371 000	6 700 000	8 371 000
Lån til Nordlandsleira AS	2 000 000	2 000 000	2 000 000	2 000 000
Fordringer konsern	108 439 909	108 439 909	-	-
Pensjonsforpliktelse usikret	-1 356 326	-937 684	-1 433 609	-2 428 142
Pensjonsforpliktelse sikret	26 271 879	25 705 537	33 713 921	33 911 669
<b>Sum</b>	<b>142 308 484</b>	<b>143 831 784</b>	<b>41 233 334</b>	<b>42 107 549</b>

Alle langsiktige fordringer har løpetid lenger enn ett år.

##### Kundefordringer

Kundefordringer består av:	Morselskap		Konsern	
	2014	2015	2014	2015
Kundefordringer	6 366 135	3 739 096	141 301 736	151 067 322
Kundefordringer konsern	4 529 087	8 461 020	-	-
Garantifond NASDAQ OMX	271 908	289 058	242 310	289 058
Avsetning fordringer	-	-	-2 000 000	-3 363 376
<b>Sum</b>	<b>11 167 130</b>	<b>12 489 174</b>	<b>139 544 046</b>	<b>147 993 004</b>

##### Andre kortsiktige fordringer

Andre fordringer består av:	Morselskap		Konsern	
	2014	2015	2014	2015
Fordringer konsernbidrag	36 915 780	22 401 613	-	-
Annen kortsiktig fordring	63 424	73 513	2 410 161	193 802
Interne fordringer	29 887 394	971 477	-	-
Prosjekt Pelle og Pjusken	-	-	-	-
Forskuddsbet. Kostnader	344 273	693 599	161 204	1 839 590
Oppgjørskonto avgift	381 863	670 932	10 791 757	7 759 632
<b>Sum</b>	<b>67 592 734</b>	<b>24 811 133</b>	<b>13 363 121</b>	<b>9 793 024</b>

**NOTE 8 - PENSJONSFORPLIKTELSE**

Avsetn. for forpliktelser består av:	Morselskap		Konsern	
	2014	2015	2014	2015
Pensjonsforpliktelse, sikret	26 271 880	25 705 537	34 535 649	33 750 405
Pensjonsforpliktelse, usikret	-671 726	-937 683	-1 570 736	-2 442 712
<b>Sum</b>	<b>25 600 154</b>	<b>24 767 854</b>	<b>32 964 913</b>	<b>31 307 693</b>

Selskapet er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning i henhold til lov om obligatorisk tjenestepensjon. Selskapets pensjonsordninger oppfyller kravene i loven. Selskapets ansatte er med i Energiselskapenes Felles Pensjonskasse som administreres av Gabler AS.

Sommeren 2012 lukket konsernet sin offentlige tjenestepensjonsordning og har etablert innskuddspensjon for nyansatte. Ingen medlemmer ansatt før lukking har gått over til ny innskuddsbasert tjenestepensjonsordning. Per 31.12.2015 er det i selskapet 11 aktive medlemmer, 175 oppsatte rettigheter og 12 pensjonister i den offentlige tjenestepensjonsordningen. I innskuddspensjonsordningen er det 3 aktive medlemmer.

Selskapet har avtalefestet pensjon (AFP) gjennom LO/NHO-ordningen. Beregning av pensjonskostnader og -forpliktelser er utført i henhold til Norsk Regnskapsstandard for pensjonsforpliktelser.

Estimatendringer og -avvik blir amortisert over forventet gjenværende opptjeningstid i den grad de overstiger 10 % av den største av pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler.

Følgende forutsetning er lagt til grunn i 2015:

1. Diskonteringsrente	2,50 %
2. Forventet avkastning	3,30 %
3. Lønnsøkning	2,50 %
4. G-regulering	2,25 %
5. Regulering av løpende pensjon	1,50 %
6. Arbeidsgiversats	7,90 %

**1. Sikret ordning**

Fra og med 01.01.2014 har styret i pensjonskassen besluttet å følge Finanstilsynets anbefaling om å gå over til beregningsgrunnlaget K2013 med FNO's bransjestandard for levealdersjustering. Imidlertid brukes Gabler AS sin dynamiske tariff, GAP07 for beregning av dødelighet og IR73 for beregning av uførhet ved beregning av nåverdien av antatt fremtidige pensjonsytelser for regnskapsføring i konsernet Bodø Energi. GAP07 består av tre hovedelementer:

1. Befolkningsdødeligheten og hvordan denne er forventet å utvikle seg framover.
2. Seleksjonselement som fanger opp at dødeligheten er lavere i en forsikret bestand i forhold til befolkningsgjennomsnittet.
3. Sikkerhetstillegg.

Ved beregning av pensjonsforpliktelser for pensjonsordninger beregnet i henhold til det offentlige pensjonsregelverket ble det i 2014 tatt hensyn til følgende tre planendringer: levealdersjustering, innføring av individuell garanti for alderspensjonen samt ny uførepensjon. Disse planendringene ble regnskapsmessig håndtert med en inntektsføring.

Sikret ordning:	Morselskap		Konsern	
	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2015
Påløpte pensjonsforpliktelser	-85 447 783	-79 211 701	-240 877 982	-226 985 463
Pensjonsmidler	63 884 063	69 718 677	170 022 147	188 470 685
Utsatt forpliktelse ved (tap)/gevinst	47 835 600	35 198 561	105 155 769	72 052 736
Utsatt forpliktelse ved planendring	-	0	235 716	212 447
<b>Netto overdekning</b>	<b>26 271 880</b>	<b>25 705 537</b>	<b>34 535 650</b>	<b>33 750 405</b>
Årets pensjonsopptjening	1 489 006	1 365 901	7 377 011	8 741 338
Rentekostnad	2 760 872	1 938 079	7 790 693	5 479 371
Avkastning på pensjonsmidler	-2 723 689	-2 014 933	-7 072 940	-5 438 751
Resultatført effekt av planendring	-5 864 578	0	-20 575 411	23 269
Amort. av estimeringstap/-gevinst	1 570 759	3 487 406	2 568 660	6 484 172
Arbeidsgiveravgift foretakets tilskudd	117 631	192 592	582 784	977 533
Administrasjonskostnader	851 530	888 198	2 925 989	2 425 258
<b>Sum pensjonskostnad sikret ordning</b>	<b>-1 798 469</b>	<b>5 857 244</b>	<b>-6 403 214</b>	<b>18 651 570</b>

## 2. Usikret ordning (AFP og driftspensjon):

Selskapet deltar i LO/NHO-ordningen (Fellesordningen) som innebærer at alle ansatte kan velge å ta ut AFP-pensjon fra og med 62 år.

AFP-ordningen er en ordning som gir et livslangt tillegg på den ordinære pensjonen. De ansatte kan velge å ta ut AFP-ordningen fra og med fylte 62 år, også ved siden av å stå i jobb.

AFP-ordningen er en ytelsesbasert flerforetakspensjonsordning, og finansieres gjennom premier som fastsettes som en prosent av lønn. Foreløpig foreligger ingen pålitelig måling og allokering av forpliktelse og midler i ordningen. Regnskapsmessig blir ordningen behandlet som en innskuddsbasert pensjonsordning hvor premiebetalingen kostnadsføres løpende, og ingen avsetninger foretas i regnskapet. Det er betalt premie i denne nye AFP-ordningen fra og med 2011. Det er ikke fondsoppbygging i ordningen og premienivået har vært økende og vil øke for de kommende årene.

Usikret ordning (AFP og driftspensjon):	Morselskap		Konsern	
	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2015
Pensjonsforpliktelse	5 249 338	7 763 882	9 211 347	12 146 234
Utsatt forpliktelse ved (tap)/gevinst	-4 577 613	-6 826 198	-7 640 611	-9 703 522
Netto over-/underdekning	671 726	937 683	1 570 736	2 442 712
Årets pensjonsopptjening	20 059	119 617	126 552	403 542
Rentekostnad	18 392	117 199	117 633	208 325
Amort. av estimeringstap/-gevinst	90 798	359 711	74 162	566 120
Arbeidsgiveravg. endring netto balanse	1 585	16 866	9 998	41 423
Resultatført planendring	1 715 164	0	2 452 130	0
<b>Sum pensjonskost. usikret ordning</b>	<b>1 845 997</b>	<b>613 392</b>	<b>2 780 475</b>	<b>1 219 410</b>

Selskapet har vært tilsluttet Fellesordningen før 1. januar 2011 og har også betalt premie for å sluttfinansiere pensjonsutgifter i denne ordningen ut 2015.

Etablering av ny privat AFP medførte bortfall av tjenestebasert AFP mellom 65 og 67 år for ansatte med Offentlig tjenestepensjon. Konsernet Bodø Energi har valgt å kompensere noe av dette ved å etablere en driftspensjon til utbetaling mellom 65 og 67 år for ansatte som velger å slutte i jobb mellom 62 og 67 år og som på avgangstidspunktet er ansatt i konsernet Bodø Energi, er født i 1962 eller tidligere og som har rett til både privat AFP og TPO fra Energiselskapenes Felles Pensjonskasse. Driftspensjonens dekning skal utgjøre beløpet den ansatte ville fått fra tjenesteberegnet AFP og offentlig-lik AFP. Videre skal beløpet gjøres aldersavhengig tilsvarende overgangsreglene for opptjening til folketrygden.

Videre ble det i styresak 14/2014 vedtatt driftspensjon for inntekt over 12 G samt en driftspensjon for en ansatt frem til han fylte 65 år i april 2015.

**NOTE 9 - EGENKAPITAL****Morselskap**

	Aksjekapital	Overkurs	Annen innskutt EK	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital pr 01.01	50 000 000	202 779 439	70 000 000	77 484 607	400 264 046
Årets resultat				-111 375	-111 375
Utbytte				-15 000 000	-15 000 000
<b>Egenkapital pr 31.12</b>	<b>50 000 000</b>	<b>202 779 439</b>	<b>70 000 000</b>	<b>62 373 232</b>	<b>385 152 671</b>

**Konsern**

	Aksjekapital	Overkurs	Annen innskutt EK	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital pr 01.01	50 000 000	202 779 438	70 000 000	321 213 628	643 993 066
Årets resultat				33 088 107	33 088 107
Emisjon Dragefossen*				-140 000	-140 000
Utbytte				-15 000 000	-15 000 000
<b>Egenkapital pr 31.12</b>	<b>50 000 000</b>	<b>202 779 438</b>	<b>70 000 000</b>	<b>339 161 735</b>	<b>661 941 173</b>

\*Det ble i 2014 foretatt en rettet emisjon mot Dragefossen Kraftanlegg AS. Pr 31.12.14 var ikke emisjonen fullstendig. En aksjepost i Nordland Elsikkerhet AS på kr 140 000,- er overført i 2015 fra Nordlandsnett AS.

**NOTE 10 - PANTSTILLELSE OG SIKKERHETSSTILLELSE**

Konsernet inngikk ny hovedbankavtale med DNB i 2015. Selskapene i konsernet har underskrevet erklæring om negativ pantsettelse med DNB Bank ASA. Pantsekret gjeld utgjør kr 1 017 796 030,-. I tillegg har konsernet stilt følgende sikkerheter:

Objekt	Pålydende
Pant i fast eiendom (Keiseren biosentral)	250 000 000
Pant i kundefordringer	8 000 000
Pant i aksjer i BE Varme AS	28 500 000
Pant i aksjer i Nordlandsnett AS	222 594 202
Pant i aksjer i Salten Kraftsamband AS	230 295 366
Kausjon ovenfor BE Varme AS	175 000 000
Solidaransvar (alle selskap i konsernet) ovenfor konsernets kontokreditt	70 000 000

**NOTE 11 - LANGSIKTIG GJELD, LEVERANDØRGJELD OG ANNEN GJELD**

Sum langsiktig gjeld i konsernet er kr 1 072 700 316,-. Dette inkluderer et lån fra Bodø Kommune på kr 54 904 286,-. Dette gjelder lån etablert i forbindelse med overtagelse av Heggmoen kraftverk i 1996.

**Langsiktig gjeld**

	Morselskap		Konsern	
	2014	2015	2014	2015
Lån som forfaller etter 5 år				
Gjeld til kredittinstitusjoner	217 000 000	306 072 703	355 875 020	810 247 090
Gjeld til Bodø Kommune	38 344 665	33 200 633	38 344 665	33 200 633
<b>Sum</b>	<b>255 344 665</b>	<b>306 072 703</b>	<b>394 219 685</b>	<b>843 447 723</b>

Øvrig langsiktig gjeld	Morselskap		Konsern	
	2014	2015	2014	2015
Intern Gjeld	7 238 917	7 238 917	-	-
ENOVA	-	-	16 941 132	70 534 791
Gatelysforpliktelsen	58 163 111	54 904 286	58 163 111	54 904 286
<b>Sum</b>	<b>65 402 028</b>	<b>62 143 203</b>	<b>75 104 243</b>	<b>125 439 077</b>

**Kortsiktig gjeld**

Gjeld til kredittinstitusjoner	Morselskap		Konsern	
	2014	2015	2014	2015
Kassekreditt	73 750 790	22 151 951	86 924 577	23 442 125
<b>Sum</b>	<b>73 750 790</b>	<b>22 151 951</b>	<b>86 924 577</b>	<b>23 442 125</b>

Konsernet Bodø Energi AS har etablert en trekkrettighet/kassekreditt på kr 70 000 000,-. Trukket kreditt er netto mellom sum bankinnskudd og kassekreditt. Konsernet har ikke trukket på kassekreditt pr 31.12.2015.

Leverandørgjeld	Morselskap		Konsern	
	2014	2015	2014	2015
Leverandørgjeld	10 308 325	2 524 073	50 204 868	55 794 308
Leverandørgjeld konsern	3 678 414	2 374 949	-	-
<b>Sum</b>	<b>13 986 734</b>	<b>4 899 022</b>	<b>50 204 868</b>	<b>55 794 308</b>

Annen kortsiktig gjeld består av:	Morselskap		Konsern	
	2014	2015	2014	2015
Gjeld konsern	12 292 811	50 186 989	-	-
Avsetning feriepenger	1 247 635	1 219 573	9 304 025	13 289 776
Forskudd- og bidragstrekk*	-	-	-	1 990 922
Depositum/forskuddsbet. strøm	-	-	-	31 500
Akk merinntekt R-nett	-	-	7 274 000	6 920 000
Akk renter merinntekt R-nett	-	-	902 000	-910 000
Akk merinntekt D-nett	-	-	9 927 000	9 336 000
Akk renter merinntekt D-nett	-	-	1 301 000	1 302 000
Annen kortsiktig gjeld	940 622	1 886 796	15 482 765	7 648 843
<b>Sum</b>	<b>14 481 068</b>	<b>53 293 358</b>	<b>27 838 790</b>	<b>39 609 041</b>

\* Sjøfossen Entreprenør AS og Fram Kraftentreprenør AS innbetalte skatte- og bidragstrekk på egne kontoer. Etter overgang til Bodø Energi AS vil disse skattetrekkkontoer bli avviklet. Konsernet Bodø Energi AS har stilt garanti for bundet skattetrekk.

**NOTE 12 - LAGERBEHOLDNING**

Lagerbeholdningen er vurdert til innkjøpspris. Beholdningen består hovedsakelig i reservedeler til nettet og til kommunens gatebelysning. Det er gjort fradrag for ukurans

	Morselskap		Konsern	
	2014	2015	2014	2015
Beredskapslager	-	-	4 991 425	4 673 312
Materialbeholdning Bodø Energi	-	-	3 065 599	3 107 386
Materialbeholdning Sjøfossen	-	-	-	2 167 318
Lagerbeholdning fyringsolje	-	-	272 755	131 147
<b>Sum</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>8 329 779</b>	<b>10 079 163</b>



**NOTE 13 - AKSJER**

Morselskapet og konsernet hadde pr 31.12.2015 aksjer i følgende andre selskaper:

Andre aksjer:	Selskapets aksjekapital	Antall aksjer	Pålydende pr. aksje	Stemmeandel/Eierandel	Verdi i balansen
Rasjonell Elektrisk Nettvirksomhet AS	643 500	12	1 000		12 000
Elinor AS	343 000	196	1 000	25 %	1
Nordlandsleira AS	7 500 000	1 000	1 000	20 %	2 900 000
Kunnskapsparken AS	7 900 000	200	1 000		201 000
Kunnskapsfondet AS	129 600	160	120		19 200
Indre Salten Energi AS*	15 000 000	310	48 000	12,4 %	14 880 000
KapNord Fond AS					251 615
Salten Kraftsamband AS		6 307	1 000	6,3 %	230 295 366
BRUS AS					100 000
NordlandsGlimt AS					1
Validér	8 353 445	4 187	95	4,76 %	851 506
Diverse mindre aksjeposter					23 001
<b>Sum andre aksjer</b>					<b>249 533 689</b>
<b>Tilknyttet selskap:</b>					
AS Salten Kartdata, kontor Fauske	500 000	175	1 000	35 %	1
<b>Sum tilknyttet selskap</b>					<b>1</b>
<b>Datterselskap, se note 14</b>					
					<b>319 094 525</b>
<b>Sum investeringer i aksjer og andeler</b>					
					<b>568 628 216</b>
<b>Morselskapets aksjer og andeler</b>					
					<b>567 766 710</b>

Fauske Lysverk fusjonerte AS med Sørfold Kraftlag AS i 2015 under nytt navn, Indre Salten Energi AS. Det er også foretatt nedskrivninger av andre aksjeposter med kr 213 150,- for å gjenspeile virkelig verdi.

**Markedsbaserte aksjer og andeler i aksjefond**

Konsernet Bodø Energi AS her pr 31.12.2015 ikke investert i markedsbaserte aksjer og verdipapirfond.

**NOTE 14 - AKSJER I DATTERSELSKAP**

Morselskapets aksjer i datter:	Selskapets aksjekapital	Antall aksjer	Pålydende pr. aksje	Stemmeandel/Eierandel	Verdi i balansen
BE Kraftsalg AS	2 300 000	2 300 000	1	100 %	15 062 132
Nordlandsnett AS	30 655 310	2 912 254	10	85,4 %	222 594 202
BE Energimontasje AS	1 000 000	1 000 000	1	100 %	8 954 263
BE Varme AS	8 000 000	8 000	1 000	100 %	28 500 000
Nordland Elsikkerhet AS	200 000	152	1 000	76 %	280 000
Fram Kraftentreprenør AS	7 943 000	7 943	1 000	100 %	19 688 968
Sjøfossen Entreprenør AS	49 986	49 986	1	100 %	24 014 960
<b>Sum investeringer i aksjer og andeler</b>					<b>319 094 525</b>

Bodø Energi overtok Sjøfossen Entreprenør AS og Fram Kraftentreprenør AS i desember 2015.

Oversikt over resultat- og balansetall for datterselskapene. Fram Kraftentreprenør AS har forretningskontor i Fauske, Sjøfossen Entreprenør AS har forretningskontor på Inndyr. Øvrige har forretningskontor i Bodø kommune.

Beløp i 1 000 kr	BE Kraftsalg AS	Nordlandsnett AS	BE Varme AS	Nordland Elsikkerhet AS
Driftsinntekter	125 486	361 198	12 511	9 634
Driftskostnader	108 380	319 467	20 502	8 961
Driftsresultat	17 105	41 731	-7 992	674
Finans	723	-5 051	-660	48
Resultat før skatt	17 828	36 680	-8 652	721
Skatt	4 827	4 751	-2 408	196
<b>Resultat</b>	<b>13 001</b>	<b>31 929</b>	<b>-6 243</b>	<b>525</b>

Anleggsmidler	1 733	846 758	283 839	117
Omløpsmidler	48 110	301 814	59 602	4 445
Egenkapital	18 446	463 729	32 540	2 725
Langsiktig gjeld	-	498 740	293 910	22
Kortsiktig gjeld	31 397	119 514	15 813	1 815
Totalbalanse	49 846	1 148 572	343 441	4 562
Antall ansatte	9	35	6	7

Beløp i 1 000 kr	BE Energi- montasje AS	Fram Kraft- entreprenør AS	Sjøfossen Entreprenør AS
Driftsinntekter	133 260	27 993	42 689
Driftskostnader	126 060	28 004	38 000
Driftsresultat	7 200	-11	4 689
Finans	520	65	124
Resultat før skatt	7 720	54	4 813
Skatt	1 975	43	1 301
<b>Resultat</b>	<b>5 745</b>	<b>11</b>	<b>3 512</b>

Anleggsmidler	25 957	1 381	5 357
Omløpsmidler	30 411	16 274	24 725
Egenkapital	33 467	10 686	13 781
Langsiktig gjeld	1 554	-	20
Kortsiktig gjeld	21 347	6 969	16 281
Totalbalanse	56 368	17 654	30 082
Antall ansatte	85	21	26

#### NOTE 15 - INNTEKT PÅ INVESTERING I DATTERSELSKAP

	Morselskap		Konsern	
	2014	2015	2014	2013
Konsernbidrag	24 262 614	16 105 541	-	-
<b>Sum</b>	<b>24 262 614</b>	<b>16 105 541</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Morselskapet har også mottatt konsernbidrag fra Sjøfossen Kraftentreprenør AS og Fram Kraftentreprenør AS på hhv 5 985 040 og 311 032. Disse er bokført mot anskaffelseskosten i balansen.

**NOTE 16 - OVERSIKT TRANSAKSJONER MELLOM MORSELSKAP OG DATTERSELSKAP**

	Tjenester og konsernkostn.	Strøm og nettleie	Renter lån	Sum 2015
Salg til datterselskaper	34 880 337	-	4 407 914	39 288 251
Kjøp fra datterselskaper	27 187 816	298 647	253 368	27 739 831
Salg til BE Kraftsalg AS	6 644 103	-	-	6 644 103
Kjøp fra Be Kraftsalg AS	452 966	130 544	-	583 510
Salg til BE Varme AS	2 791 431	-	2 362 514	5 153 945
Kjøp fra BE varme AS	-	-	-	-
Salg til Nordlandsnett AS	12 291 973	-	2 045 400	14 337 373
Kjøp fra Nordlandsnett AS	418 600	168 103	-	586 703
Salg til BE Energimontasje AS	11 801 969	-	-	11 801 969
Kjøp fra BE Energimontasje AS	26 316 250	-	253 368	26 569 618
Salg til Nordland Elsikkerhet AS	1 350 861	-	-	1 380 861
Kjøp fra nordland Elsikkerhet AS	-	-	-	-

Oversikt mellomværende med datterselskaper

	Langsiktige fordringer	Kortsiktige fordringer	Kunde- fordringer	Sum 2015
Fordring på datterselskaper	108 439 909	971 477	8 461 020	117 872 406
Gjeld til datterselskaper	7 238 917	50 214 887	2 374 949	59 828 753
Fordring på BE Kraftsalg AS	-	971 477	1 721 365	2 698 842
Gjeld til BE Kraftsalg AS	-	23 216 931	70 757	23 287 688
Fordring på BE Varme AS	50 000 000	-	631 527	50 631 527
Gjeld til BE varme AS	-	16 927 538	12 224	16 939 762
Fordring på Nordlandsnett AS	58 439 909	-	4 420 228	62 860 137
Gjeld til Nordlandsnett AS	-	10 042 520	10 829	10 053 349
Fordring på BE Energimontasje AS	-	-	1 457 621	1 457 621
Gjeld BE Energimontasje AS	7 238 917	27 898	2 281 139	9 547 954
Fordring på Nordland Elsikkerhet AS	-	-	230 280	230 280
Gjeld til Nordland Elsikkerhet AS	-	-	-	-
Fordring på Sjøfossen Entreprenør AS	-	-	-	-
Gjeld til Sjøfossen Entreprenør AS	-	-	-	-
Fordring på Fram Kraftentreprenør AS	-	-	-	-
Gjeld til Fram Kraftentreprenør AS	-	-	-	-

**KONTANTSTRØMOPPSTILLING**

Morselskap			Konsern	
2014	2015		2014	2015
41 192	12 594	Tilført fra årets virksomhet 1)	119 882	105 132
1 896	-10 410	+ Endring i lager, debitorer og kreditorer	28 775	-4 609
-9 780	22 427	+ Endring i andre kortsiktige poster	-8 384	25 743
<b>33 310</b>	<b>24 611</b>	<b>= Netto likviditetsendring fra virksomheten</b>	<b>140 273</b>	<b>126 266</b>
		<b>Likvider tilført/brukt på investeringer</b>		
		Investering immaterielle eiendeler	500	-19 237
-31 238	-35 595	- Investering i varige driftsmidler	242 792	-364 396
-	4 900	+ Salg av varige driftsmidler (salgspris)	441	4 999
58 738	-45 154	- Endring i andre investeringer	81 328	204
<b>27 450</b>	<b>-75 849</b>	<b>= Netto likviditetsendring fra investeringer</b>	<b>-161 522</b>	<b>-378 430</b>
		<b>Likvider tilført/brukt på finansiering</b>		
-50 322	63 112	+Økning/ -reduksjon langsiktig gjeld	-46 966	536 756
-	59 263	+Økning/ -reduksjon kortsiktig gjeld	-	-
-15 000	-15 000	- Utbetalt utbytte	15 479	15 000
-	-51 599	+Økning/ - reduksjon kortsiktig gjeld kredittinstitusjon	31 850	-63 483
-	-	Innbetalt egenkapital	42 000	-
<b>-65 322</b>	<b>55 776</b>	<b>= Netto likviditetsendring fra finansiering</b>	<b>11 405</b>	<b>458 273</b>
-4 513	4 538	Netto likviditetsendring gjennom året	-9 844	206 109
16 503	11 991	+ likviditetsbeholdning pr 01.01	53 564	43 719
<b>11 991</b>	<b>16 529</b>	<b>= Likviditetsbeholdning pr 31.12</b>	<b>43 719</b>	<b>249 828</b>
		<b>1) Dette tallet fremkommer slik:</b>		
32 547	-558	Resultat før skattekostnad	73 157	37 635
-	11 393	+ Ordinære avskrivninger	56 063	67 558
-	-	- Gevinst ved salg av anleggsmidler	242	-
8 647	1 758	+ Nedskrivninger	-	-
-	-	- Betalt skatt	9 096	-61
<b>41 194</b>	<b>12 594</b>	<b>= Tilført fra årets virksomhet</b>	<b>119 882</b>	<b>105 132</b>



Statsautoriserte revisorer  
Ernst & Young AS  
Slegjata 1, NO-8006 Bodø  
Postboks 674, NO-8001 Bodø

Føretaksregiisteret: NO 976 389 387 MVA  
Tlf: +47 97 40 33 40  
Fax: +47 75 56 22 12  
www.ey.no  
Medlemmer av Den norske revisorforening

Til generalforsamlingen i  
Bodø Energi AS

## REVISORS BERETNING

### Uttalelse om årsregnskapet

Vi har revidert årsregnskapet for Bodø Energi AS, som består av selskapsregnskap og konsernregnskap. Selskapsregnskapet og konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2015, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

### *Styrets og administrerende direktørs ansvar for årsregnskapet*

Styret og administrerende direktør er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og for slik intern kontroll som styret og administrerende direktør finner nødvendig for å muliggjøre utarbeidelsen av et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil.

### *Revisors oppgaver og plikter*

Vår oppgave er å gi uttrykk for en mening om dette årsregnskapet på bakgrunn av vår revisjon. Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder International Standards on Auditing. Revisjonsstandardene krever at vi etterlever etiske krav og planlegger og gjennomfører revisjonen for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon.

En revisjon innebærer utførelse av handlinger for å innhente revisjonsbevis for beløpene og opplysningene i årsregnskapet. De valgte handlingene avhenger av revisors skjønn, herunder vurderingen av risikoene for at årsregnskapet inneholder vesentlig feilinformasjon, enten det skyldes misligheter eller feil. Ved en slik risikovurdering tar revisor hensyn til den interne kontrollen som er relevant for selskapets utarbeidelse av et årsregnskap som gir et rettviseende bilde. Formålet er å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll. En revisjon omfatter også en vurdering av om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimaterne utarbeidet av ledelsen er rimelige, samt en vurdering av den samlede presentasjonen av årsregnskapet.

Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon om selskapsregnskapet og vår konklusjon om konsernregnskapet.



### *Konklusjon*

Etter vår mening er årsregnskapet for Bodø Energi AS avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapets og konsernets finansielle stilling per 31. desember 2015 og av deres resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

### **Uttalelse om øvrige forhold**

#### *Konklusjon om årsberetningen*

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

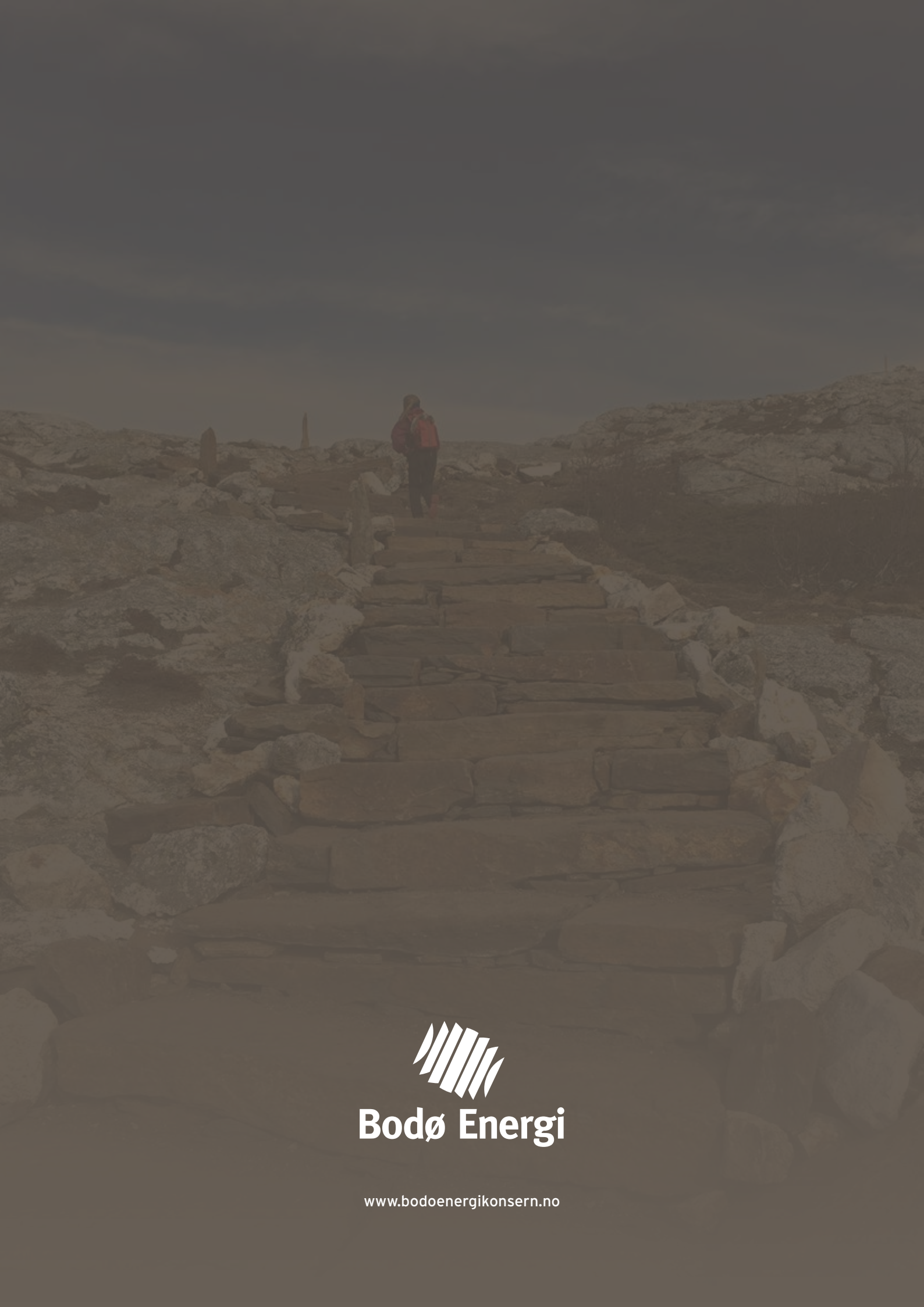
#### *Konklusjon om registrering og dokumentasjon*

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

Bodø, 29. april 2016  
ERNST & YOUNG AS

Arve Willumsen  
statsautorisert revisor





**Bodø Energi**

[www.bodoenergikonsern.no](http://www.bodoenergikonsern.no)