ÅRSRAPPORT 2017

Årsberetning

Resultat

Balanse

Kontantstrømanalyse

Noter til regnskapet

Uavhengig revisors beretning

AS Eidefoss

Edvard Storms veg 4 | postboks 160, 2684 Vågå | firmapost@eidefoss.no
Tlf. 61 23 82 00 | Faks: 61 23 82 01 | www.eidefoss.no
Bank: 6191.05.03323 | Org.nr.: 911 305 631

tenk fornybart med oss

eidefoss

ERKLÆRLING – ÅRSREGNSKAPET 2017

Undertegnede erklærer herved at årsregnskapet, etter vår beste overbevisning, er utarbeidet i samsvar med gjeldende regnskapsstandarder og at opplysningene i regnskapet gir et rettvisende bilde av foretakets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet.

Vi erklærer videre at årsberetningen gir en rettvisende oversikt over utviklingen, resultatet og stillingen til foretaket og konsernet, sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer foretakene står overfor.

Vågå, den 27. april 2018

Hans Kolden
Adm.dir.

Knut Skamsar
Økonomisjef

AS Eidefoss
Edvard Storms veg 4 | postboks 160, 2684 Vågå | firmapost@eidefoss.no
Tlf. 61 23 82 00 | Faks: 61 23 82 01 | www.eidefoss.no
Bank: 6191.05.03323 | Org.nr.: 911 305 631

tenk fornybart med oss

ÅRSBERETNING

A/S Eidefoss er et aksjeselskap som eies av kommunene Vågå, Lom, Sel, Dovre og Lesja med 20% hver. Selskapets hovedkontor ligger i Vågå.

Vår visjon er "Tenk fornybart med oss!".

Vår forretningsidé:
Eidefoss er et konsern i Nord-Gudbrandsdal som produserer, transporterer og selger fornybar energi og utnytter selskapets forretningsmuligheter på kort og lang sikt.

Selskapets formål:

- Være en lokal samfunnsbygger og ha sterk lokal identitet
- Være et energikonsern i Nord-Gudbrandsdal som gir stor regional verdiskaping og stabilt utbytte til eierne
- Utvikle og bygge lokal kompetanse og benytte egne og lokale ressurser så langt det er rasjonelt
- Ha god forsyningssikkerhet
- Være en stabil og attraktiv arbeidsplass
- Ta ansvar og bidra til samfunnets bevissthet rundt fornybar og bærekraftig energi

A/S Eidefoss eier 100 % av datterselskapet Otta Biovarme AS som driver med produksjon og salg av varmt vann basert på biobrensel.

Eidefoss har områdekonsesjon for å distribuere elektrisk kraft til innbyggerne i eierkommunene unntatt Sjoa-området og Sandbumoen i Sel kommune. Norges Vassdrags- og Energidirektorat(NVE) har fornyet områdekonsesjonen til 28.12.2046. Samtidig er de fleste anleggskonsesjonene fornya til 27.01.2047.

Hovedtrekk

I 2017 ble kraftproduksjonen 396(400 GWh i 2016) GWh. Transformatorhavari i Smådøla og lagerhavari på aggregat 2 i Nedre Tessa førte til en redusert produksjon på henholdsvis 11,5 og 3,5 GWh. Tapet i Smådøla blir dekket gjennom forsikringen. Uten disse driftsproblemene, ville årsproduksjonen blitt lik middelproduksjonen.

Gjennomsnittlig systempris i kraftmarkedet for året ble 27,4(24,3) øre/kWh, mens prisen i område 3 ble 27,5(26,5) øre/kWh.

Nett fikk en avkastning på 4,0 (12,02) %. Nedgangen i avkastning skyldes at alle nettselskapene fikk betydelig lavere inntektsramme i 2017 enn i 2016 på grunn av lavt kostnadsnivå i bransjen i 2015.

Avkastning på midler som er plassert til aktiv forvaltning, ble 8,7 % i 2017.

Samlet ga alle virksomhetsområdene et driftsresultat på 62,2 MNOK av en omsetning på 234,5 MNOK. Netto finansresultat på 19,2 MNOK, førte til at årsresultat før skatt ble 81,4(86,1) MNOK. Resultat etter skatt ble 53,1(51,3) MNOK. De store investeringene de siste årene begynner nå å vise seg som økende finanskostnader. Selv om resultatet på Nett falt på grunn av lavere inntektsramme, førte stigende kraftpriser og meget godt resultat på finansforvaltning til et resultat som styret er godt tilfreds med.

Totalkapitalrentabiliteten for selskapet er beregnet til 7,3 (8,2) %.

Produksjon

For niende året på rad, ble det registrert lavere snømagasin enn normalt i Tesse- og Veofeltet. GLB stipulerte snømagasinet til 60 % av normalen medio mars, så vi hadde til dels sterkt redusert produksjon i april og deler av mai for å "med stor sannsynlighet" nå fyllingsnivå 850,92 på Tesse innen 1. juli. Tilsiget tok seg voldsomt opp fra midten av mai, og dette førte til at vi kunne legge oss på mer normal produksjon, og Tesse nådde pålagt fyllingsnivå så tidlig som 16. juni. Nok en gang fikk vi demonstrert hvor vanskelig det er å avstemme produksjon og tilsig slik at konsesjonsvilkåret blir oppfylt.

Fra juli og utover høsten kom nedbøren jevnt fordelt i normale mengder, så vi fikk en kontrollert fylling uten særlig vanntap, og en produksjon tilnærmet lik middelverdien.

23. mai havarerte den største transformatoren i Smådøla. Transformatoren ble reparert i Italia og

kom tilbake i slutten av september. Den ble montert på plass, men havarerte på nytt etter 1 times drift 8. oktober. Våre kostnader i forbindelse med havariet dekkes av leverandøren. Avbruddsforsikringen vår vil dekke tapt produksjon på 11,5 GWh.

I oktober oppsto det problemer med turbinlageret på aggregat 2 på Nedre Tessa. Det tok 4 uker å få turbinen i drift, etter at det ble støpt nye lagerskåler hos leverandør.

Vår egen kraftproduksjon, eksklusive konsesjonskraft, oppnådde en gjennomsnittlig salgspris på 25,4 øre/kWh. Veiet gjennomsnittspris på eget salg i spotmarkedet, ble 26,8 øre/kWh.

Otta Biovarme AS hadde en varmeleveranse i 2017 på 5,4(5,3) GWh, og resultat etter skatt ble 0,153 MNOK. Anlegget har ikke vært utsatt for driftsproblemer av noe slag, men mildt vær og lave strømpriser har påvirket resultatet i negativ retning.

Nett

Samlet, avregnet forbruk i nettet eksklusive tap var på 339 (331) GWh, en økning på 2,4 % fra 2017. I likhet med 2016, ble også 2017 mildere enn normalen i de fleste månedene. Forbruksøkningen skyldes i store trekk at Nedre Otta kraftverk trenger en del strøm i anleggsperioden, og 2017 var første hele året med anleggsaktivitet.

Nettdriften har vært stabil og god. Til tross for dette, ble årets KILE-kostnad (kvalitetsjusterte inntektsrammer ved ikke-levert energi) for varslede og ikke-varslede avbrudd 3,9 MNOK, som er 2,0 MNOK høyere enn i 2016. 1,4 MNOK av samlet kostnad kom på regionalnettet, og dette skyldes en komponentfeil i en mast ved Sjoa som førte til et stort nettutfall. 1,1 MNOK av samlet kostnad på 3,9 MNOK var varslede avbrudd. Generelt sett mener vi at nettet vårt har en god tilstand, og dette kommer til syne i perioder med sterk vind, der vi knapt nok får strømavbrudd.

Nettinntekten ble 102,2(117,2) MNOK, en reduksjon på 15 MNOK fra 2016. Merinntekten ble 12,9 (0,9) MNOK, slik at vi har gått fra korrigert, akkumulert mindreinntekt på 6,5 MNOK i 2016 til akkumulert merinntekt på 6,4 MNOK ved utgangen av 2017.

Prosjekt 132 kV linje Rosten – Vågåmo transformatorstasjon er ferdigstilt innenfor planlagt tid og kostnad. Vi har bygd linja med eget mannskap for å styrke kompetansen og for å få erfaring med linjer på dette spenningsnivået. Nettavtale med Rosten sameie er på plass, og vi har overtatt eierskap og konsesjon fra Oppland Energi.

Innen 01.01.2019 skal alle nettselskap i Norge installere avanserte målere til alle kunder, også kalt AMS. Eidefoss har hatt slike målere siden 2006, men de fyller ikke nye funksjonskrav, så vi må bytte alle. Ved årsskiftet hadde vi byttet ca. 70 % av alle målerne. Prosjektet er i rute både på tid og kostnad.

Energiomsetning

Kraftsalg til næringslivs- og husholdningskunder var 219(209) GWh i 2017. Vår andel av det lokale totalmarkedet blant privatkunder har sunket marginalt siste året, og er fortsatt meget høy. Markedet er preget av svært rabatterte lokketilbud der leverandørene flytter kundene til dyrere produkter etter meget kort tid. Vi fokuserer på ærlighet, lokal tilknytning og konkurransedyktig pris for å vinne tilbake tapte kunder. Vi har tro på at målrettet salgsaktivitet vil gi gode resultater på sikt. Marginen på strømsalget var bedre enn i 2016, og resultatet for 2017 ble tilfredsstillende.

Finansforvaltning

Kapitalforvaltningen i finansmarkedet gikk meget bra i 2017. Avkastning på den aktivt forvaltede delen, der 35 % er i aksjer, ble 8,7 %. Hovedindeksen på Oslo Børs steg med 19 %. Den planlagte nedjustering av aksjeandelen i 2017, for å redusere risiko og beholde likvider til de store investeringene som er påbegynt, ble gjennomført i mars. Avkastning siden 2004 er 111 %, og dette er en betydelig meravkastning i forhold til plassering i rentemarkedet.

Framtid for Eidefoss

Endring i Energiloven

Energiloven av juni 2016 inneholder et krav om selskapsmessig organisering. Eidefoss må derfor organisere seg som et konsern innen 01.01.2021. Energiloven inneholder også et krav om funksjonelt skille, det vil si at nettselskapet må ha et eget styre og en egen daglig leder, samt strenge føringer for

hvilke muligheter en får til å kjøpe tjenester mellom selskapene. I desember la Senterpartiet fram et forslag om å fjerne denne delen av Energiloven for nettselskaper med færre enn 30.000 nettkunder. Vi er selvsagt positive til en slik reversering, fordi en funksjonell deling vil påføre oss betydelige årlige ekstrakostnader. 16. mars 2018 vedtok Stortinget denne endringen, noe Eidefoss er meget godt tilfreds med.

Strategi

Som en konsekvens av endringene i Energiloven, ble det satt i gang et omfattende strategiarbeid i Eidefoss høsten 2017. Vi vurderte utviklingstrekk i bransjen og gjennomførte grundige, økonomiske langtidsanalyser fram mot endelige konklusjoner i styremøtet før jul. Eierne ble også trukket inn i disse vurderingene. Hovedkonklusjonen er at styret går inn for å utvikle selskapet videre innenfor de satsingsområdene som har vært fundament i mange år. Styret er overbevist om at fullførte, og pågående, store investeringer, etter hvert vil gi selskapet og eierne en enda større, langsiktig verdiskapning til beste for regionen. Styret er også svært godt tilfreds med at eierne har vist evne og vilje til å støtte denne satsingen ved å redusere utbyttekravet en periode framover.

Reguleringskonsesjonen for Tesse

Kommunestyrene i Vågå og Lom behandlet endringssøknaden for reguleringen av Tesse utpå vårparten. Vågå gikk inn for å støtte søknaden, mens Lom gikk inn for å vente i ytterligere 4-5 år for å få mer erfaring med virkningene av dagens regulering. Det var særlig en fiskerapport som ble laget av NINA, der de tror at foreslått endring kan ha negativ virkning på mattilgangen til fisken, som førte til Lom sitt vedtak.

Styret tar Lom sitt vedtak til etterretning, men vil samtidig uttrykke skuffelse over at Lom ser ut til å prioritere interessene til en begrenset del av Lom sin befolkning, framfor langsiktige merinntekter både for Lom og de andre eierkommunene.

Kraftprisutvikling

Kraftprisen på Nord Pool Spot og terminprisene på NASDAQ har hatt en liten stigning også i 2017. Terminprisene for de nærmeste årene har beveget seg i området 25-28 €/MWh, og tendensen er stigende. Smådøla og de pågående prosjektene Rosten og Nedre Otta vil få en grei avkastning med disse prisene.

El-sertifikatmarkedet

Etter et bratt fall i prisen I januar, har el- sertifikatprisen hentet seg noe inn fram mot årsskiftet. Priskollapsen ble utløst av frykt for store overskudd av sertifikater på grunn av at det kan komme mer enn 28,4 TWh inn i markedet. I løpet av noen dager falt prisen fra 10-11 SEK/MWh til under 5 SEK/MWh. Utpå vårparten ble Norge og Sverige enige om at et eventuelt overskudd i felles norsk-svensk ordning skal innlemmes i den ensidige svenske forlengelsen med nye 18 TWh fram til 2030. Dette ga økning i prisen til 7-8 SEK/MWh ved årsskiftet. Produsentene fikk da større sikkerhet for at el-sertifikatene vil ha en brukbar verdi i årene framover. Dette er selvsagt også positivt for Eidefoss, som vil få en betydelig el-sertifikat-portefølje etter hvert som Rosten og Nedre Otta blir satt i drift.

Fiber

I 2017 investerte vi 10 MNOK i fiber, slik at samlet investering nå er over 80 MNOK i stamnett og "fiber til heimen"(FTH). De fleste Investeringene er prosjekter som bærer seg selv økonomisk. Etter hvert som vi har bygd ut områder der folk bor relativt tett, er det økonomiske utfordringer å komme seg videre til mer grisgrendte strøk. Vi er derfor avhengig av å få til spleiselag sammen med offentlige og private aktører. Styret ønsker at Eidefoss fortsatt skal være pådriver for å bygge denne viktige infrastrukturen i tett samarbeid med våre eierkommuner. Hele samfunnet er etter hvert avhengig av hurtig bredbånd. Vi må derfor arbeide målrettet for å få høyere dekningsgrad på fiber, slik at Norddalssamfunnet ikke kommer i bakleksa i kampen om beholde eksisterende næringsliv og aller helst kunne ta imot nye etableringer. Vi er helt avhengig av å få dette på plass for å kunne opprettholde og helst øke innbyggertallet i framtida.

Rosten kraftverk

Oppland Energi (E-CO og Eidsiva Vannkraft) og Eidefoss eier henholdsvis 72 og 28 % av Rosten kraftverk gjennom Rosten sameie. Etter utfordringene ved

inntaksdammen, som ble løst i 2016, har prosjektet hatt god kontroll på både framdrift og kostnader. Prosjektet er i rute for idriftsettelse våren 2018, og samlet kostnad ligger innenfor opprinnelig prognose. Prosjektet har hittil gitt 150 MNOK i lokal verdiskaping.

Nedre Otta kraftverk

Nedre Otta kraftverk DA eies av Eidefoss, E-CO og Eidsiva Vannkraft med andeler på henholdsvis 50, 26,1 og 23,9 %. Anleggsarbeidet ble startet i november 2016, og det var sprengt ut snaut 50 % av samlet tippmasse ved nyttår. Framdriften er god, og utbyggingen er i rute både tids- og kostnadsmessig. Lokalsamfunnet er svært positivt innstilt til prosjektet etter hvert som de ser at naturinngrepet er moderat i forhold til de store, økonomiske gevinstene som prosjektet genererer tilbake til regionen.

STYRET

Styret har 7 medlemmer. Det velges ett medlem fra hver av eierkommunene, og to velges av de ansatte etter aksjelovens regler.

Styret i 2017:

Grete Sjurgard for Lom kommune, varamedlem Jo Trygve Lyngved.

Arnulf Furuhovde for Dovre kommune, varamedlem Laura van Meter.

Tronn Flittie for Lesja kommune,
Varamedlem Ola Jordhøy.

Lene Sørbråten for Sel kommune, varamedlem Ole-Jan Ellefsrud.

Steinar Jøråndstad for Vågå kommune, varamedlem Tone Bakken.

Valgt av de ansatte:

Tore Båtstad og Inge Torkveen med varamedlemmer Asbjørn Vang og Hanne Christine Omvik.

Sjurgard og Furuhovde er henholdsvis styreleder og nestleder.

ORGANISASJON

Antall ansatte ved årets slutt var 91(88). Disse utgjør i alt 87 (84) årsverk. I tillegg har vi 4 (7) lærlinger.

Likestilling

Selskapet har som mål å være en arbeidsplass der det råder full likestilling mellom kvinner og menn. Det skal ikke forekomme forskjellsbehandling grunnet kjønn i saker som for eksempel lønn, avansement og rekruttering. I 2017 var 15 av 91 ansatte kvinner. Bransjen er generelt preget av lav kvinneandel. Det er ikke gjennomført spesielle likestillingstiltak gjennom året. Kvinnelige og mannlige ansatte har lik lønn for likt arbeid. Ved nye ansettelser er selskapet bevisst på å ivareta likebehandling mellom kjønn.

Diskriminering

Selskapet har som mål å være en arbeidsplass hvor det ikke forekommer diskriminering på grunn av etnisk bakgrunn, nasjonal opprinnelse, hudfarge, språk, religion og livssyn eller nedsatt funksjonsevne.

Selskapet har ikke sett det som nødvendig å iverksette særskilte tiltak mot diskriminering.

Internkontroll/HMS

Bedriftens verne- og miljøarbeid er innrettet og drevet etter forskrifter og dokumentasjonskrav fastsatt i lov om Internkontroll. Lovens intensjon - å nå en best mulig standard for helse, miljø og sikkerhet for alle ansatte - søkes løpende ivaretatt. Eidefoss er tilknyttet bedriftshelsetjenesten gjennom Frisk HMS Gudbrandsdal. I vår virksomhet har mange sitt daglige arbeid i tilknytning til høyspenningsanlegg og annet arbeid som er forbundet med risiko for skader. Vi har kontinuerlig fokus på dette blant annet gjennom risikovurderinger i forkant av arbeidsoperasjoner og målsetting i strategiplanen.

Personale

Det er et overordnet mål at bedriften skal være en attraktiv arbeidsplass. Arbeidsmiljø og bedriftskultur skal være basert på respekt, tillit og trivsel som oppnås gjennom godt samarbeid, åpen kommunikasjon og god intern informasjon. Dyktige, kompetente og motiverte medarbeidere er den viktigste nøkkelen for å nå våre framtidige mål.

Ulykker og skade- og sykefravær

I løpet av året ble det registrert 22 (10 i 2016) uønskede hendelser. 1(6) av disse er H2-skader, det vil si arbeidsrelatert skade med og uten fravær. Den ene skaden førte ikke til fravær. Det er et mål å ha 0 H2-skader pr. år.

Samlet fravær inkludert permisjoner var 3,4(5,3) %. Av dette utgjorde permisjoner 1,3(1,8) %, slik at legemeldt og egenmeldt fravær ble 2,1(3,5) %, fordelt på 0,5(2,2) % langtidsfravær og 1,6(1,3) % korttidsfravær. Utviklingen i fraværsprosent er meget gledelig, og skyldes blant annet at helseforsikringen fører til mindre langtidsfravær. Vi har også satset mer bevisst på tilrettelegging av arbeid, og vi har konkrete eksempler på at det har god effekt.

YTRE MILJØ

Bedriften forurenser ikke det ytre miljøet ut over det som naturlig følger av vår virksomhet. Hensynet til det ytre miljø er en vesentlig del av planlegging og gjennomføring av aktiviteter i selskapet.

ØKONOMI/REGNSKAP

I konsernregnskapet er alle interne inntekter og utgifter eliminert. Aksjer i datterselskap er eliminert. Interne fordringer og gjeld er avregnet mot hverandre slik at regnskapet gir et korrekt bilde av konsernet som en økonomisk enhet.

Resultat, kontantstrøm, investeringer, finansiering og likviditet

Omsetningen i selskapet gikk ned fra 259,8 MNOK i 2016 til 234,5 MNOK i 2017. Årets driftsresultat ble 62,2 (85,3) MNOK, mens resultat før skatt ble 81,4 (86,1) MNOK.

Resultat etter skatt ble 53,1(51,3) MNOK. Sammenlignet med 2016, er dette en økning på 3,5 %. I forhold til 2016, er resultatet påvirket av stabile kraftpriser, meget godt resultat på finansforvaltning, redusert nett-inntekt, redusert driftskostnad og redusert skatt.

Finansinntektene er 33,2 (18,7) MNOK. Eksponeringen i aksjemarkedet er ca. 35 % av samlede likvide midler pr. 31.12.2017.

Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter i selskapet var 166,8(102,9) MNOK.

De samlede investeringene i selskapet i 2017 var 359,2 (146,9) MNOK.

Selskapets likviditetsbeholdning i bankinnskudd og kontanter var 74,7(41,1) MNOK pr. 31.12.17. Selskapets evne til egenfinansiering av investeringer er god.

Selskapets finansielle stilling er god, og selskapet kan pr. 31.12.2017 nedbetale kortsiktig gjeld ved hjelp av sine mest likvide midler.

Totalkapitalen ved utgangen av året var 1 632,7 MNOK, og 1 318,2 MNOK pr. 01.01.2017. Egenkapitalandelen pr. 31.12.2017 var 37,5 %, sammenlignet med 43,3 % pr. 01.01.2017. Egenkapitalandel inkludert ansvarlig lån er 46,7 %.

Finansiell risiko

Valutarisiko

Eidefoss er eksponert for endringer i Euro-kursen fordi all fysisk krafthandel på Nord Pool foregår i Euro. Selskapet har inngått terminkontrakter i noe omfang for å redusere selskapets valutarisiko. Det er ved årsskiftet inngått finansielle kraftavtaler på Nasdaq OMX for å prissikre noe av kraftproduksjonen for perioden 2018-2021. Vi har også noen bankkonti som er eksponert mot Euro.

Renterisiko

Eidefoss er eksponert mot endringer i rentenivået både når det gjelder ansvarlig lån og kapitalplasseringer. I tillegg er deler av konsernets gjeld utsatt for renterisiko. Rentesikringer som er inngått med virkning fra 2018-2019, vil føre til at rentesikringsgraden bli mellom 50 og 60 % i 15 år framover.

Kredittrisiko

Risiko for at motparter ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser anses lav, da det historisk sett har vært svært lite tap på fordringer.

Likviditetsrisiko

Selskapet vurderer likviditeten som meget god. Det kan ligge en risiko i de sikkerhetskrav som må stilles på finansielle kraftkontrakter. Den vurderes til å være relativt lav fordi vi har inngått GCM-avtale med en bank, og fordi futures-kontrakter nå er mer brukt enn forward-kontrakter.

Generelt

Det eksisterer investeringsinstrukser for plassering av finansielle midler i både kraftmarkedet og finansmarkedet. I tillegg har styret godkjent en strategi for prissikring av kraftproduksjonen i et eget risikodokument. Så lenge disse instruksene følges, er det styrets vurdering at den finansielle risikoen er begrenset og godt innenfor selskapets økonomiske tåleevne.

Styret bekrefter at forutsetningen for fortsatt drift er til stede. Årsregnskapet for 2017 er avlagt under denne forutsetningen.

Det framlagte resultatregnskapet og balansen med tilhørende noter gir etter styrets oppfatning et rett bilde av selskapets eiendeler og gjeld samt finansielle stilling og resultat.

Regnskapet viser et overskudd etter skatt på 53,140 MNOK for morselskapet AS Eidefoss og 53,293 MNOK for konsernet AS Eidefoss. Det foreslås utbetalt utbytte med kr. 907 pr. aksje, i alt 10,884 MNOK. Det overføres midler til annen egenkapital slik at samlet disponering blir:

Utbytte	kr	10.884.000
Til annen egenkapital	kr	42.256.000
Sum disponert	kr	53.140.000

Vågå, 27. april 2018

Grete Sjurgard
styreleder

Arnulf Furuhovde
styremedlem

Steinar Jøråndstad
styremedlem

Lene Sørbråten
styremedlem

Tronn Flittie
styremedlem

Inge Torkveen
styremedlem

Tore Båtstad
styremedlem

Hans Kolden
adm. direktør

RESULTATREGNSKAP

Konsern				Morselskap	
2017	2016		Note	2017	2016
		Driftsinntekter			
74 990	74 106	Kraftsalg sluttbruker		71 407	70 663
47 254	60 225	Kraftsalg engros	13	47 254	60 225
102 035	117 005	Nettinntekt	12	102 174	117 155
13 356	11 508	Andre inntekter		13 707	11 789
237 635	262 844	Sum driftsinntekter		234 542	259 832
		Driftskostnader			
32 155	35 217	Kjøp av kraft	13	31 160	34 247
24 418	19 994	Kjøp av nett-tjenester		24 418	19 994
46 005	49 183	Personalkostnader	3,4	46 005	49 183
26 888	25 415	Av- og nedskrivninger	5	26 234	24 771
45 441	47 331	Øvrige driftskostnader	3,6	44 571	46 382
174 906	177 140	Sum driftskostnader		172 387	174 577
62 730	**85 704**	**Driftsresultat**		**62 156**	**85 255**
		Finansinntekter og finanskostnader			
33 226	18 714	Netto finansinntekter	6,7,14	33 226	18 711
-14 410	-18 290	Netto finanskostnader	6,7,14	-14 031	-17 841
18 816	424	Netto finansresultat		19 195	870
81 545	**86 128**	**Resultat før skattekostnad**		**81 350**	**86 125**
28 252	34 848	Skattekostnad	9	28 210	34 848
53 293	**51 280**	**ÅRETS RESULTAT**		**53 140**	**51 277**
		Disponering av årsresultat:			
		Foreslått utbytte	15	10 884	12 510
		Til(+)/Fra(-) annen egenkapital	15	42 256	38 767
		Sum disponert		**53 140**	**51 277**

eidefoss

BALANSE PR 31.12.

Eiendeler

Konsern				Morselskap	
2017	2016		Note	2017	2016
		Anleggsmidler			
757	10 164	Utsatt skattefordel	9	757	10 164
179	184	Andre immaterielle eiendeler	5	179	184
1 142 759	809 387	Varige driftsmidler	5	1 135 845	802 851
30 641	20 436	Finansielle anleggsmidler	7	31 033	20 828
1 174 335	**840 171**	**Sum anleggsmidler**		**1 167 813**	**834 027**
		Omløpsmidler			
9 150	8 777	Lagerbeholdninger	2	9 105	8 706
51 803	86 915	Kundefordringer	12	50 723	85 538
1 113	634	Kortsiktige fordringer		930	630
329 468	348 196	Investeringer	7	329 468	348 196
74 679	41 112	Bankinnskudd, kontanter o.l.	11	74 679	41 112
466 214	**485 634**	**Sum omløpsmidler**		**464 906**	**484 182**
1 640 550	**1 325 805**	**SUM EIENDELER**		**1 632 720**	**1 318 209**

eidefoss

BALANSE PR 31.12.

Egenkapital og gjeld

Konsern 2017	Konsern 2016		Note	Morselskap 2017	Morselskap 2016
		Egenkapital			
		Innskutt egenkapital			
12 000	12 000	Aksjekapital	10, 15	12 000	12 000
107 382	107 382	Overkurs	15	107 382	107 382
		Opptjent egenkapital			
493 822	451 413	Annen egenkapital	15	493 589	451 333
613 204	**570 795**	**Sum egenkapital**		**612 971**	**570 715**
		Gjeld			
		Langsiktig gjeld			
106	1 408	Pensjonsforpliktelser	4	106	1 408
150 000	150 000	Ansvarlig lån	14	150 000	150 000
500 000	500 000	Obligasjonslån	14	500 000	500 000
235 175	6 125	Gjeld til kredittinstitusjoner	8	230 000	0
885 281	657 533	Sum langsiktig gjeld		880 106	651 408
		Kortsiktig gjeld			
1 345	715	Gjeld til kredittinstitusjoner		0	0
62 775	18 036	Leverandørgjeld		61 788	17 517
28 085	32 055	Skyldig offentlige avgifter		28 085	31 948
18 822	24 312	Betalbar skatt	9	18 780	24 312
10 884	12 510	Utbytte	15	10 884	12 510
20 154	9 849	Annen kortsiktig gjeld	13	20 106	9 799
142 064	97 477	Sum kortsiktig gjeld		139 642	96 086
1 027 346	**755 010**	**Sum gjeld**		**1 019 749**	**747 494**
1 640 550	**1 325 805**	**SUM EGENKAPITAL OG GJELD**		**1 632 720**	**1 318 209**

Vågå, 31. desember 2017
27. april 2018

Grete Sjurgard, styreleder
Arnulf Furuhovde, nestleder
Steinar Jørandstad, styremedlem
Tronn Flittie, styremedlem
Lene Sørbråten, styremedlem
Inge Torkveen, styremedlem
Tore Båtstad, styremedlem
Hans Kolden, Adm.dir.

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Konsern				Morselskap	
2017	2016		Note	2017	2016
		Operasjonelle aktiviteter			
81 545	86 128	Resultat før skattekostnad		81 350	86 125
-24 335	-8 800	Periodens betalte skatt	9	-24 335	-8 800
-1 302	1 408	Forskjeller i pensjonsmidler/-forpliktelser		-1 302	1 408
0	1 737	Tap/-gevinst v/salg av anleggsmidler		0	1 737
26 888	25 415	Avskrivninger	5	26 234	24 771
79 477	-17 759	Endring i varelager, kundefordringer, leverandørgjeld	2	78 686	-17 994
5 853	15 653	Endring i andre tidsavgrensinger	12	6 141	15 653
168 126	103 782	Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		166 774	102 900
		Investeringsaktiviteter			
18 728	53 095	Endring kortsiktige plasseringer	7	18 728	53 095
0	18 870	Salg av varige driftsmidler	5	0	18 870
-47 388	-55 832	Kjøp av varige driftsmidler	5	-46 356	-55 742
-312 866	-113 780	Endring anlegg under utførelse	5	-312 866	-113 780
-10 203	0	Endring langsiktig fordring		-10 203	0
-351 729	-97 647	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-350 697	-97 557
		Finansieringsaktiviteter			
-950	-950	Nedbetaling av langsiktig gjeld	8	0	0
230 000	0	Opptak av gjeld	8	230 000	0
630	-699	Endring trekk kassakreditt		0	0
-12 510	-30 000	Utbetaling av utbytte	15	-12 510	-30 000
217 170	-31 649	Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		217 490	-30 000
		Kontanter og kontantekvivalenter			
33 567	-25 514	Netto endring		33 567	-24 657
41 112	66 626	Beholdning ved periodens begynnelse	11	41 112	65 769
74 679	41 112	Beholdning ved periodens slutt	11	74 679	41 112

NOTE 1

Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk i Norge. Alle beløp er i hele tusen kroner.

Konsernregnskap

AS Eidefoss eier 100% av Otta Biovarme AS. Konsernregnskap for 2017 omfatter morselskapet AS Eidefoss og datterselskapet Otta Biovarme AS. Konsernregnskapet er utarbeidet som om konsernet var en økonomisk enhet. Transaksjoner og mellomværende mellom selskapene i konsernet er eliminert. Konsernregnskapet er utarbeidet etter ensartede prinsipper, ved at datterselskapet følger de samme regnskapsprinsipper som morselskapet.

AS Eidefoss eier 50% av Nedre Otta DA som bygger ut Nedre Otta Kraftverk. Investeringen er behandlet som Felles kontrollert virksomhet og er både i selskapsregnskapet og konsernregnskapet innarbeidet etter bruttometoden. Rosten Kraftverk er organisert som sameie og AS Eidefoss sin eierandel på 28% er også innarbeidet etter bruttometoden både i selskapsregnskapet og konsernregnskapet. I forbindelse med utbyggingen ble det inngått utbyggingsavtaler med vertskommunene slik at disse har en uttaksrett og plikt på henholdsvis 3,5%-poeng av Eidefoss sin andel av Rosten Kraftverk og 3%-poeng av Eidefoss sin andel av Nedre Otta Kraftverk. Dette er hensyntatt i presentasjonen av Eidefoss sin investering i kraftverkene i både selskaps- og konsernregnskapet.

Der ikke annet er nevnt i notene, er disse like for konsernet og morselskapet.

Klassifisering og vurdering av balanseposter

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter anskaffelses-tidspunktet, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggs-middel/langsiktig gjeld.

Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på opptakstidspunktet.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi ved verdifall som ikke forventes å være forbigående. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Kundefordringer og andre fordringer oppføres til pålydende etter fradrag for avsetning til forventede tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av en individuell vurdering av de enkelte fordringene. I tillegg gjøres det for kundefordringer en uspesifisert avsetning for å dekke generell tapsrisiko.

Finansielle eiendeler

Finansielle anleggsmidler er vurdert til kostpris. Omløpsmidler av aksjer og obligasjoner som inngår i handelsporteføljen vurderes til markedsverdi i regnskapet. Verdiendringer resultatføres løpende og presenteres som netto finansinntekt eller finanskostnad i resultatregnskapet. Finansielle plasseringer i aksje- og obligasjonsmarkedet er pr 31.12.2017 definert som kortsiktige og verdsettes til virkelig verdi over resultatet.

Egne investeringsarbeider

Aktivering av egne investeringsarbeider er vurdert til direkte lønn og materialkostnader samt andel felleskost-nader og er ført som reduksjon av personalkostnader og andre driftskostnader.

Varer

Lager av nettmateriell er vurdert til gjennomsnittlig anskaffelseskost. Beholdning av el-sertifikater er vurdert til laveste verdi av beregnet kostpris og markedets verdsettelse pr 31.12.

Vannmagasinbeholdninger

Vesentlige endringer i vannmagasinbeholdninger gjennom året vil indirekte påvirke regnskapsresultatet. Vannmagasinbeholdninger balanseføres ikke, jfr. note 2.

Pensjonskostnader

Ytelsesbaserte pensjonsordninger, vurderes til nåverdien av de fremtidige pensjonsytelser som regnskapsmessig anses opptjent på balansedagen. Pensjonsmidler vurderes til virkelig verdi.

Endring i ytelsesbaserte pensjonsforpliktelser som skyldes endringer i pensjonsplaner, fordeles over antatt gjennomsnittlig gjenværende opptjeningstid.

Akkumulert virkning av estimatendringer og endringer i finansielle og aktuarielle forutsetninger (aktuarielle gevinster og tap) under 10 % av det som er størst av pensjonsforpliktelsene og pensjonsmidlene ved begynnelsen av året innregnes ikke. Når den akkumulerte virkningen er over 10 %-grensen ved årets begynnelse, resultatføres det overskytende over antatt gjennomsnittlig gjenværende opptjeningstid. Periodens netto pensjonskostnad klassifiseres som lønns- og personalkostnader. Arbeidsgiveravgift er inkludert i tallene.

Selskapet innførte innskuddsordning for alle nyansatte fra desember 2016 og lukket den ytelsesbaserte ordningen. For den innskuddsbaserte planen betaler bedriften et årlig avtalt innskudd til den ansattes pensjonsordning, og risikoen for fremtidig avkastning påhviler den enkelte ansatte. Når innskuddene er betalt gjenstår ingen ytterligere betalingsforpliktelser knyttet til innskuddspensjonen, og det foreligger ingen pensjonsforpliktelse å balanseføre. Pensjonskostnaden for innskuddsplanen vil være lik periodens innskudd til de ansattes pensjonssparing.

Reguleringer

AS Eidefoss er deltager i Glommens og Laagens Brukseierforing (GLB). Foreningen har til formål å forestå vassdragsreguleringer og på annen måte ivareta medlemmenes interesser i vassdragene. Medlemmene betaler kontingent etter stemmeandel og yter investerings- og driftstilskudd til de aktuelle reguleringer. AS Eidefoss har et stemmeantall i GLB som tilsvarer en eierandel på 3,85 %.

Driftsinntekter og driftskostnader

Konsernets driftsinntekter består hovedsakelig av salg av kraft i engros- og forbruksmarkedet og linjeleie. Inntektsføringen foretas når kraften er levert og risikoen har gått over til kjøper. Inntekter fra regional- og distribusjonskomponenter inntektsføres i henhold til vedtatt inntektsramme fra NVE. Andre salg av varer og tjenester inntektsføres når varen eller tjenesten er levert og risikoen gått over til kjøper. Renteinntekter inntektsføres når de er opptjent.

El-sertifikater

Selskapet har en forpliktelse til å levere el-sertifikater ved kraftsalg. Forpliktelsen gjøres opp ved levering av el-sertifikater 1. april i påfølgende år. Måling av forpliktelsen er basert på kostpris på el-sertifikater i beholdning, justert for kjøp og «bruk» av sertifikat gjennom året.

Selskapet får tildelt el-sertifikater for ny produksjon i kraftverkene Smådøla, Midtre Tesse og Eidefossen. Produserte el-sertifikater verdsettes til markedspris og dekker i første omgang opp selskapets forpliktelse i forbindelse med kraftsalg. Overskytende el-sertifikater omsettes i markedet. Beholdning utover forpliktelsen framstår i balansen som beholdning.

Om forpliktelsen til å levere el-sertifikater er høyere enn beholdning av el-sertifikater vil overskytende forpliktelse presenteres som gjeldspost i balansen.

Konsesjonskraft

Selskapet er forpliktet til å levere konsesjonskraft til regulerte priser som vanligvis er lavere enn markedspriser. Leveranse av konsesjonskraft til faktiske priser bokføres fortløpende som driftsinntekter.

Erstatninger

Årlige erstatninger til grunneiere i tilknytning til vassdragsutbygging kostnadsføres fortløpende. Erstatningsbeløpene er delvis faste og uavhengig av driften av kraftanleggene og delvis basert på selskapets beregnede selvkost, og følger av selskapets konsesjonsbetingelser.

Eiendomsskatt

Eiendomsskatten utgjør 0,7% av en beregnet eiendoms-skattetakst. Eiendomsskattetakstgrunnlaget for kraftverk utgjør det høyeste av en nåverdi basert bl.a. på kraftanleggets normerte inntekter, og en alternativ verdi basert på kraftanleggets gjennomsnittlige produksjonsevne multiplisert med en minimumssats på 0,95 kr/kWh, begrenset oppad til en maksimumssats på 2,74 kr/kWh.

I de tilfeller kraftanleggets eiendomsskattegrunnlag baseres på kraftanleggets nåverdi, vil eiendomsskatte-grunnlaget variere med de normerte inntektene.

Eiendomsskattegrunnlaget for nett-/fiberanlegg er en skattetakst utarbeidet av hver enkelt kommune.

Eiendomsskatt er i resultatregnskapet presentert som driftskostnad.

Valuta

Kraftkontrakter for kjøp/salg over Nord Pool blir handlet i Euro. Kontraktene blir bare delvis valutasikret og er derfor eksponert for noe valutarisiko. For å redusere valutarisikoen er det foretatt en valutabytteavtale som motpost til obligasjonslånet. Som motpost til sikringen bygges det opp en portefølje bestående av finansielle plasseringer og kontanter i Euro som verdsettes til avtalt valutakurs i henhold til reglene om sikringsbokføring. Balanseposter i utenlandsk valuta er for øvrige poster vurdert til balansedagens kurs.

Renter byggelån

For større investeringer med lang tilvirkningstid er renter balanseført som en del av anskaffelseskost. Rentene er beregnet tilsvarende effektiv rente av selskapets lån opptatt i obligasjonsmarkedet justert for effekten av inngåtte rentebytteavtaler.

Finansiell markedsrisiko

Selskapet benytter seg av finansielle instrumenter i forbindelse med styringen av finansiell risiko.

Renterisiko oppstår på kort og mellomlang sikt som et resultat av at deler av konsernets gjeld har flytende rente. Kontantstrømmene fra rentebytteavtalene sammenstilles med rentebetalingene knyttet til langsiktige lån. Rentebytteavtalene balanseføres ikke.

Skatt

AS Eidefoss er underlagt ordinær skattlegging av overskudd med 24%, grunnrenteskatt etter spesielle regler med 34,3% og naturressursskatt etter 1,3 øre/kWh av gjennomsnittsproduksjonen for de siste 7 år.

Utsatt skatt/skattefordel for selskapsskatt og grunnrenteskatt er balanseført. Ved beregning av utsatt skatt pr 31.12.2017 er de gjeldende skattesatsene for 2018 benyttet, henholdsvis 23% for selskapsskatt og 35,7 % for grunnrenteskatt. Jfr. for øvrig note 9.

Med utgangspunkt i det enkelte kraftverk beregnes salgsinntektene ut fra årets timesoppløste spot-markedspriser multiplisert med produksjonen i tilhørende tidsavsnitt med unntak av konsesjonskraft og visse nærmere bestemte kontrakter. Gevinst ved salg av driftsmidler som benyttes i kraftproduksjonen, medtas. Tap ved salg av driftsmidler, skattemessige avskrivninger samt øvrige kostnader tilordnet kraftverket fratrekkes som for overskuddsskatten. Dessuten gis det fradrag for en friinntekt beregnet ut fra skattemessig verdi på driftsmidlene multiplisert med en normrente.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen utarbeides etter den indirekte metoden.

NOTE 2

Lagerbeholdning

Konsern			Morselskap	
2017	2016		2017	2016
8 080	8 062	Lager materiell	8 080	8 062
80	182	Lager olje/diesel	35	111
990	533	El.sertifikat	990	533
9 150	8 777		9 105	8 706

Lager materiell er vurdert til inntakskost redusert for ukurans med 2.598 (2.065). Beredskapslager er inkludert med 1.256 (842).

Magasinbeholdninger

	2017		2016	
Produksjon				
Årets produksjon	395,8 GWh		400,1 GWh	
Midlere årsproduksjon	380,2 GWh		412,6 GWh	
Beholdning				
1.1.	87,1 GWh	60 %	98,0 GWh	68 %
31.12.	86,8 GWh	60 %	87,1 GWh	60 %
Midlere siste 10 år	91,2 GWh	63 %	92,4 GWh	64 %

Magasinbeholdninger/ -endringer er ikke innarbeidet i regnskapet.

NOTE 3

Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser m.m.

	2017	2016
Lønninger	61 790	53 574
Arbeidsgiveravgift	5 774	4 622
Pensjonskostnader	9 514	10 014
Andre ytelser	2 816	2 149
-Aktivert lønn	-33 889	-21 175
Sum	46 005	49 184
Antall årsverk pr 31.12. (fast ansatte)	87	84
Antall lærlinger pr 31.12.	4	7

Ytelser til ledende personer

Konsern			Morselskap	
2017	2016		2017	2016
		Daglig leder		
1 176	1 157	Lønn	1 176	1 157
16	16	Annen ytelse	16	16
186	222	Pensjonsutgifter	186	222
		Styret		
449	402	Honorar	414	371
		Revisor		
299	268	Lovpålagt revisjon	276	248
24	23	Andre attestasjonstjenester	24	23
14	92	Andre tjenester utenfor revisjonen	14	92

Beløpene er eksklusive mva.

NOTE 4

Pensjonskostnader

Selskapet er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon. Selskapets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i denne lov.

Ytelsesordningene gir rett til definerte fremtidige ytelser. Disse er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsene fra folketrygden. Forpliktelsene er dekket gjennom Kommunal Landspensjonskasse.

Selskapet innførte innskuddsordning for alle nyansatte fra desember 2016. Ved overgangen valgte en andel av selskapets nåværende ansatte en frivillig overgang til innskuddsordningen. De resterende ansatte fortsetter i ytelsesordningen, og ordningen er lukket for nye ansettelser.

De påløpte pensjons- og AFP-forpliktelsene er beregnet etter gjeldende norsk regnskapsstandard for pensjonskostnader, NRS 6. Med hensyn til dødelighet og uførhet mv er det benyttet forutsetningene i KLPs forsikringstekniske beregningsgrunnlag.

Netto pensjonskostnad

	2017	2016
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	5 818	7 048
Rentekostnad av pensjonsforpliktelse	5 156	5 365
Avkastning av pensjonsmidler	-5 520	-4 804
Administrasjonskostnad	472	485
Resultatført aktuarielt tap	1 767	2 242
Arbeidsgiveravgift	569	413
Resultatført planendring	0	0
Ansattes egenandel	-770	-735
Premie innskuddsordning inkl. arb.g.avg.	2 022	0
	9 514	10 014

Netto pensjonsforpliktelse/-midler

	2017	2016
Beregnede pensjonsforpliktelser pr. 31.12	196 708	195 246
Pensjonsmidler (til markedsverdi) pr. 31.12	-158 076	-151 961
Arbeidsgiveravgift	3 708	4 155
Ikke resultatført virkning av estimatavvik	-38 480	-41 945
Netto pensjonsforpliktelse (-fordring)	-3 754	-4 087
	106	1 408

Økonomiske forutsetninger:

Parametre i %	2017	2016
Forventet avkastning på fondsmidler	4,1	3,6
Diskonteringsrente	2,4	2,6
Forventet lønnsvekst	2,5	2,5
Årlig vekst i G	2,25	2,25
AFP uttak	36 %	36 %
Dødelighetstabell	K2013BE	K2013BE

Medlemsstatistikk (pr 31.12.)

Antall	2017	2016
Aktive	54	59
Oppsatte	94	96
Pensjonister	89	94

NOTE 5

Varige driftsmidler

Morselskap	Bygg mv.	Produksjon	Nett	Tele	Annet	Anl.u.utf.	Sum
Anskaffelseskost 01.01	31 529	370 067	584 376	70 451	63 920	221 139	1 341 483
+Tilgang	398	11 013	59 891	10 004	2 714	312 866	396 886
-Avgang	0	0	-1 079	0	-624	-37 040	-38 743
Anskaffelseskost 31.12.	31 927	381 080	643 188	80 456	66 010	496 965	1 699 626
Akk. av- og nedskrivninger 1.1.	16 333	112 113	354 503	12 570	43 113	0	538 625
Årets avskrivninger	456	5 272	12 753	3 221	4 529	0	26 234
Akk. avskrivninger avgang	0	0	-1 079	0	0	0	-1 079
Akkumulerte avskrivninger 31.12.	16 789	117 384	366 177	15 791	47 642	0	563 780
Bokført verdi 31.12.	**15 138**	**263 696**	**277 011**	**64 664**	**18 368**	**496 965**	**1 135 845**
Prosentsats for ordinære avskrivninger	*0 - 2*	*0 - 4*	*3 - 6,7*	*4*	*10 - 33,3*	*0*	

I balanseverdien for Produksjon inngår andeler i Glommens og Laagens Brukseierforening. Avskrivningsplanene er lineære for alle kategorier.

Av posten Anlegg under utførelse består MNOK 239,8 av AS Eidefoss sin andel i sameiet Rosten Kraftverk og MNOK 238,4 av AS Eidefoss sin andel av investeringene foretatt i Nedre Otta DA. Øvrige prosjekt under utførelse er blant annet ny linje til Nedre Otta Kraftverk og ombygging av Midtre Tesse Kraftverk.

Selskapet har inngått avtaler om leie av biler og maskiner med løpetid på 3 år. Årlig leie av ikke balanseførte biler og maskiner er i 2017 bokført med 103 (2016: 105). Byggelånsrenter for 2017 er aktivert med 13.880 (2016: 4.688). Immaterielle eiendeler 179 bestående av engangsutløsninger avskrives over 40 år. Årets avskrivning utgjør 5.

Konsern	Bygg mv.	Produksjon	Nett	Tele	Annet	Anl.u.utf.	Sum
Anskaffelseskost 01.01	60 765	370 067	584 376	70 451	64 836	221 139	1 371 635
+Tilgang	398	11 013	60 923	10 004	2 714	312 866	397 918
-Avgang	0	0	-1 079	0	-624	-37 040	-38 743
Anskaffelseskost 31.12.	61 163	381 080	644 220	80 456	66 926	496 965	1 730 810
Akk. av- og nedskrivninger 1.1.	39 111	112 113	354 503	12 570	43 952	0	562 242
Årets avskrivninger	1 087	5 272	12 753	3 221	4 551	0	26 887
Akk. avskrivninger avgang	0	0	-1 079	0	0	0	-1 079
Akkumulerte avskrivninger 31.12.	40 198	117 384	366 177	15 791	48 503	0	588 050
Bokført verdi 1.1	21 654	257 954	229 873	57 881	20 884	221 139	809 392
Bokført verdi 31.12.	**20 965**	**263 696**	**278 043**	**64 664**	**18 423**	**496 965**	**1 142 759**
Prosentsats for ordinære avskrivninger	*0 - 2*	*0 - 4*	*3 - 6,7*	*4*	*10 - 33,3*	*0*	

NOTE 6

Spesifikasjon av regnskapsposter

Konsern		*Øvrige driftskostnader*	Morselskap	
2017	2016		2017	2016
6 953	10 342	Forbruk av materiell og utsyr, reparasjon, vedlikehold	6 667	10 092
9 442	11 095	Eiendomsskatt	9 375	11 028
5 277	4 318	Datamateriell og -lisenser	5 277	4 318
6 443	4 507	Innleide tjenester	5 732	3 727
2 969	3 178	Konsesjonsavgifter	2 969	3 178
2 789	3 101	Diverse kontor og administrasjonskostnader	3 050	3 324
1 121	1 247	Reise og møtekostnader	1 121	1 246
2 486	2 023	Fallrettsleie og utbyggingsavtaler	2 486	2 023
1 177	883	Kontingenter mv.	1 177	883
2 564	1 087	Driftskostnader biler og maskiner	2 564	1 087
-10	-10	Tap på krav	-10	-10
1 693	1 566	Forsikringer og erstatninger	1 656	1 522
955	147	Honorarer	932	121
868	737	Markedsføring og sponsing	868	737
714	3 109	Andre driftskostnader	708	3 105
45 441	47 331		44 571	46 382

Konsern		*Andre finansinntekter*	Morselskap	
2017	2016		2017	2016
-5 730	9 829	Netto realisert tap/gevinst aksjer og obligasjoner	-5 730	9 829
33 536	8 518	Netto urealiserte tap og gevinster aksjer og obligasjoner	33 536	8 518
68	-300	Renteinntekter finansielle plasseringer	68	-300
4 668	0	Agiogevinst	4 668	0
684	667	Andre rente- og finansinntekter	684	664
33 226	18 714		33 226	18 711

Konsern		*Andre finanskostnader*	Morselskap	
2017	2016		2017	2016
16 034	16 067	Renter obligasjonslån inklusive rentesikring	15 655	16 067
5 773	0	Renter og provisjon bankfinansiering	5 773	0
0	448	Renter pantelån inklusive rentesikring	0	0
3 770	4 210	Renter ansvarlig lån	3 770	4 210
1 785	1 697	Agiotap	1 785	1 697
-13 880	-4 688	Aktiverte rentekostnader	-13 880	-4 688
928	555	Andre rente og finanskostnader	928	555
14 410	18 289		14 031	17 841

NOTE 7

Aksjer, obligasjoner m.m.

Selskapets plasseringer består av kombinerte rente og aksjefond og kan realiseres på kort tid. I tråd med Eidefoss sin investeringsstrategi, er alle investeringer i markedsbaserte aksjer og obligasjoner behandlet som omløpsmidler.

Aksjer i andre selskaper, ansvarlige lån og pensjonsmidler klassifiseres som anleggsmiddel så sant investeringen ikke forfaller eller selskapet ikke har til hensikt å selge investeringen innen 12 måneder fra balansedagen.

Datterselskapet Otta Biovarme AS' forretningskontor er på Otta. Egenkapital i selskapet pr 31.12. er 472 (469) og årets resultat er 195 (3).

AS Eidefoss eier 50% av Nedre Otta DA. Nedre Otta DA ble stiftet 22.12.2016 og har forretningskontor i Vågå. AS Eidefoss sin andel av selskapets egenkapital pr 31.12. utgjør 251 168 og andel av resultatet for 2016 og 2017 utgjør 111 (-101). Resultatet for 2016 og 2017 er inntektsført med 10 i 2017. Investeringen er vurdert og presentert etter bruttometoden både i selskapsregnskapet og konsernregnskapet.

Finansielle anleggsmidler:

Konsern					Morselskap	
2017	2016		Eierandel	Kostpris	2017	2016
0	0	Otta Biovarme AS	100 %	*6 592*	392	392
16 232	6 479	Utlån vertskommuner			16 232	6 479
50	50	Kunnskapsstugu AS	12,50 %	*50*	50	50
50	50	Trønderkraft AS	5,88 %	*50*	50	50
11 323	11 323	Eidsiva Bredbånd AS	1,57 %	*18 200*	11 323	11 323
2 986	2 534	Egenkapitalandel KLP		*2 986*	2 986	2 534
30 641	20 436	Sum finansielle anleggsmidler			31 033	20 828

Finansielle omløpsmidler:

Konsern			Morselskap	
2017	2016		2017	2016
114 540	146 327	Aksjer i aktiv forvaltning	114 540	146 327
214 928	156 755	Obligasjoner i aktiv forvaltning	214 928	156 755
0	45 112	Obligasjonsfond	0	45 112
329 468	348 194	Sum finansielle omløpsmidler	329 468	348 194

Anskaffelseskost for finansielle omløpsmidler er 266.939 (2016: 274.232).

NOTE 8

Pantstillelser

Konsern			Morselskap	
2017	2016		2017	2016
		Gjeld sikret ved pant o.l.:		
6 520	6 840	Gjeld til kredittinstitusjoner	0	0
		Balanseført verdi av eiendeler pantsatt for egen gjeld:		
3 425	3 658	Bygg mv	0	0
3 434	2 800	Nett	0	0
55	77	Annet	0	0
6 914	6 535		0	0

NOTE 9

Skatter

Skattekostnaden består av betalbar skatt, som er beregnet på grunnlag av selskapets skattemessige inntekt og utsatt skatt/skattefordel.

Betalbar skatt består av skatt på alminnelig inntekt, som beregnes på grunnlag av skattepliktig resultat knyttet til selskapets samlede aktiviteter, naturressursskatt og skatt på grunnrenteinntekt

Naturressursskatt

Naturressursskatt beregnes for hvert enkelt kraftverk ut fra gjennomsnittlig kraftproduksjon de 7 siste år. Naturressursskatten kan utlignes mot ordinær overskuddsskatt. I den grad overskuddsskatten ikke er tilstrekkelig til å dekke utlignet naturressursskatt, blir den fremført med rente for utligning senere år.

Grunnrenteskatt

Grunnrenteskatten knytter seg til det enkelte kraftverk, men fremførbar negativ grunnrenteinntekt kan utlignes mot betalbar grunnrenteinntekt i andre kraftverk. Beregningene av driftsresultatet fremgår av egne forskrifter.

Betalbar grunnrenteskatt utgjør 34,3% (2016: 33%) av beregnet grunnrenteinntekt.

Betalbar grunnrenteskatt vil i utgangspunktet være stigende over kraftverkets levetid i det effekten av friinntekten reduseres etter hvert som kraftverket avskrives.

Skattekostnaden i resultatregnskapet for grunnrenteskatt består av betalbar grunnrenteskatt og endring utsatt skatt/skattefordel.

Midlertidige forskjeller som inngår i utligningen:

Beløp i hele tusen kroner	Inntektsskatt		Grunnrenteskatt	
	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2017	31.12.2016
Kundefordringer	-1 466	-427		
Avskrivbare anleggsmiddel	61 522	12 982	-27 590	-37 013
Varebeholdning	-2 481	-1 953		
El-sertifikater	-2 009	-3 374		
Andre avsetninger	-1 823	-205		
Gevinst- og tapskonto	555	694		
Pensjonsforpliktelse	-106	-1 408		
Akkumulert mindreinntekt	-7 499	6 110		
Agio ved sikringsbokføring	-7 167	-1 874		
Grunnlag utsatt skatt	39 526	10 545	-27 590	-37 013

Beregning utsatt skattefordel	Inntektsskatt		Grunnrenteskatt	
23% utsatt skattefordel selskapsskatt - (24%)	9 091	2 531		
35,7% utsatt skattefordel grunnrente (34,3%)			-9 850	-12 695
Netto utsatt skattefordel	9 091	2 531	-9 850	-12 695
Årets endring utsatt skatt	6 560		2 846	
		9 406		

Inntektsskatt

Årets grunnlag for inntektsskatt framkommer slik:	2017	2016
Regnskapsmessig resultat før skatt	81 350	86 125
Fritaksmetoden aksjer m.v.	-18 292	-15 328
Andre permanente forskjeller	731	619
Korreksjon tidligere år	0	-577
Økning/reduksjon midlertidige forskjeller	-28 713	-25 070
Årets grunnlag for overskuddsskatt	35 076	45 769
Årets betalbare overskuddsskatt 24% (25%)	8 418	11 442

Naturressursskatt	2017	2016
Årets naturressursskatt, grunnlag MWh	306 953	300 563
á 1,3 øre/kWh	3 990	3 907

Årets grunnlag for grunnrenteskatt framkommer slik:	2017	2016
Inntekter	87 526	88 987
Driftskostnader produksjon	44 481	38 071
Skattemessige avskrivninger driftsmidler	10 137	9 705
Friinntekt	2 460	2 211
Sum fradrag	57 078	49 987
Grunnlag grunnrenteskatt	30 448	39 000
Årets grunnrenteskatt 34,3% (33%)	10 444	12 870

Spesifikasjon av årets skattekostnad:	2017	2016
Betalbar naturressursskatt	3 990	3 907
+ Betalbar inntektsskatt fratrukket naturressursskatt	4 428	7 535
+ Betalbar grunnrenteskatt	10 444	12 870
Sum betalbar skattekostnad	18 802	24 312
+ Justering skatt tidligere år	-58	264
Endring utsatt skatt	9 406	10 272
Sum skattekostnad i resultatregnskap	28 210	34 848

Skattenoten inneholder kun beregning av skatt og utsatt skatt for morselskapet. Årets skattekostnad i datterselskapet Otta Biovarme AS er 42 og utsatt skattefordel pr 31.12.2017 på 1.555 (2016: 1.696) er ikke balanseført. Grunnlaget for utsatt skattefordel består av skattemessige merverdier blant annet på grunn av regnskapsmessig nedskrivning.

NOTE 10

Aksjekapital

Aksjekapitalen er på 12 000 fordelt på 12 000 aksjer.

Aksjonærer	Antall aksjer	Stemmerett
Vågå kommune	2 400	20 %
Sel kommune	2 400	20 %
Dovre kommune	2 400	20 %
Lesja kommune	2 400	20 %
Lom kommune	2 400	20 %

NOTE 11

Bundne midler

I posten Bankinnskudd mv. inngår bundne midler slik:	2017	2016
Sikkerhet for inntrukne skattetrekkmidler	2 716	2 217
Depotkonto som sikkerhet overfor NordPool ASA	0	398
Sikkerhet for Nasdaq OMX Clearing (omregnet fra NOK)	0	7 764
	2 716	10 379

Som sikkerhetsstillelse overfor Statnett er det stillet en bankgaranti på MNOK 5.

NOTE 12

Virksomhetsområder

Etter Energiloven og forskrifter til denne får monopoldelen av selskapet - nettvirksomheten - fastlagt en inntekts-ramme fra NVE hvert år. Dette representerer rammen for hva nettvirksomheten kan ta inn i inntekter for det aktuelle året.

Mer- eller mindreinntekten beregnes ut fra om nettvirksomheten har tatt inn høyere nettinntekter enn rammen eller ikke. Merinntekt skal tilbakeføres til kundene gjennom endring av tariffene i påfølgende år. Mindreinntekt kan tilbakeføres til kundene gjennom endring av tariffene i påfølgende år.

Resultat nettdrift	2017	2016
Driftsinntekter	148 501	150 766
Årets mer(-)-/mindreinntekt (+)	-12 885	-963
Driftskostnader	-123 587	-119 301
Driftsresultat	12 029	30 502

Mer-/mindreinntekt	2017	2016
Årets inntektsramme	86 020	102 029
KILE	-3 942	-1 854
Kostnader fra overliggende nett	47 937	44 673
Eiendomsskatt	3 011	2 993
Avvik avskrivning og avvik avskrivningsgrunnlag	2 540	1 912
Godkjent FOU kostnader	50	50
Tillatt inntekt	135 616	149 803
Faktisk inntekt	148 501	150 766
Beregnet mer(-)/mindreinntekt (+)	-12 885	-963

Årets bevegelser i mer-/mindreinntekt	2017	2016
Akkumulert mer(-)/mindreinntekt inklusive renter 01.01	6 110	6 981
Årets mer(-)/mindreinntekt(+)	-12 885	-963
Årets renter mer(-)/mindreinntekt	0	89
Korrigert mindreinntekt i NVE-vedtak	327	3
Akkumulert mer(-)/mindreinntekt inkl renter 31.12	-6 448	6 110

Balanse - avkastningsgrunnlag	2017	2016
Sum driftsmidler etter fordeling 01.01	256 345	246 111
Sum driftsmidler etter fordeling 31.12	300 106	256 345
Gjennomsnittlig driftsmidler	278 226	251 228
1% påslag for netto arbeidskapital	2 782	2 512
Avkastningsgrunnlag	281 008	253 740
Avkastning (driftsresultat*100/avkastningsgrunnlag	4,28 %	12,02 %

Fjorårets tall er korrigert i henhold til innlevert og godkjent rapport til NVE.

NOTE 13

Kraftforvaltning

AS Eidefoss har definert risikostrategi som skal bidra til å sikre avsetning av egen kraftproduksjon til en god og forutsigbar pris. I tillegg er det etablert interne retningslinjer for kjøp/salg av kraft i det fysiske og finansielle kraftmarkedet.

Alle kraftkontrakter med fremtidig utveksling samt forventet egenproduksjon vurderes samlet etter porte-føljeprinsippet.

Urealisert tap på aktiv forvaltning i det finansielle kraftmarkedet hos NordPool ASA pr. 31.12.2017 er 47 (2016: -33). Posten er definert som uvesentlig og ikke bokført i regnskapet. Alle kontrakter over Nord Pool handles i Euro. Kontraktene er bare delvis valutasikret, ref. note 1.

NOTE 14

Langsiktig gjeld

Gjeld som forfaller mer enn 5 år frem i tid:

		Opprinnelig pålydende	Forfall lån	Aktuell rente	Rente-regulering	Gjeld pr 31.12.2017
Obligasjonslån	NO0010672470	300 000	06.03.2023	5,16 %	Fast	300 000
Obligasjonslån	NO0010721913	200 000	14.10.2026	4,10 %	Fast	200 000
Avtalt låneramme i fm prosjektfinansiering		200 000	01.11.2018	Nibor 3M+margin		200 000
		600 000	01.11.2020	Nibor 3M+margin		30 000
Ansvarlig lån		150 000		Statsobligasjonsrente +1%		150 000
Banklån *)			27.12.2027		Nibor 3M	4 500
Banklån *)			26.02.2020		Nibor 3M	675

For å oppnå ønsket eksponering i forhold til rente- og valutaendringer, benytter konsernet rentebytteavtaler for å regulere rentebindingen (durasjonen) i låneporteføljen. Pr 31.12.2017 har selskapet inngått følgende rente- og valutabytteavtaler:

Type sikring	Beløp	Oppstart	Forfall	Betaler		Mottar	
Rentebytteavtale	300 000	06.03.2014	06.03.2023	Nibor 3M + 1,85%		5,16 %	
Rentebytteavtale	250 000	06.03.2018	06.03.2029	Fast 3,6%		Nibor 3M	
Rentebytteavtale	200 000	02.01.2019	03.04.2034	Fast 2,278%		Nibor 3M	
Rentebytteavtale	100 000	02.01.2019	03.04.2034	Fast 2,3065%		Nibor 3M	
Valutabytteavtale	200 000	14.10.2015	14.10.2026	EUR 23.323	2,93 %	NOK 200.000	4,1000 %
Valutabytteavtale	200 000	02.01.2019	02.01.2034	EUR 20.320	1,48 %	NOK 200.000	2,2780 %
Valutabytteavtale	100 000	02.01.2019	02.01.2029	EUR 9.988	1,48 %	NOK 100 000	2,3065 %
Rentebytteavtale *)	3 000		02.02.2023	Fast 5,5%		Nibor 3M	
Rentebytteavtale *)	6 000		31.12.2026	Fast 4,7%		Nibor 3M	

Alle avtalene er behandlet som sikring av framtidig kontantstrøm og er ikke verdsatt til virkelig verdi.

*) Banklån og Rentebytteavtalene merket med stjerne er opptatt av datterselskapet Otta Biovarme AS.

Øvrige lån og posisjoner er tatt opp av morselskapet AS Eidefoss.

Selskapet har en valutabytteavtale knyttet til obligasjonslånet på 200 000 til kurs 8,575 NOK/EURO. Valutabytteavtalen behandles som regnskapsmessig sikring. Valutabytteavtalen er ikke regnskapsført, men holdes «off balance». Pr 31.12.17 har selskapet en portefølje bestående av finansielle plasseringer og kontanter for totalt 5 664 EUR som er verdsatt til nevnte kurs slik at balanseført verdi er 48 571. Dersom denne porteføljen hadde vært vurdert til dagskurs pr 31.12. ville balanseført verdi vært 55 738. Virkelig verdi av valutabytteavtalen pr 31.12.17 er en forpliktelse på 40.557.

Selskapet har inngått rentebytteavtaler som behandles som regnskapsmessig sikring og er holdt «off balance». Pr 31.12.17 er virkelig verdi av disse avtalene en forpliktelse på 37.791.

I tillegg har selskapet valutaterminkontrakter som behandles som regnskapsmessig sikring og er holdt «off balance». Pr 31.12.17 er virkelig verdi av disse kontraktene en forpliktelse på 6.880.

Balanseposter i utenlandsk valuta er for øvrige poster vurdert til balansedagens kurs.

Ansvarlig lån

Ansvarlig lån fra eierkommunene ble opprettet fra 01.07.2003. Lånet forrentes etter rentesats knyttet opp mot renten på 10-årig statsobligasjon beregnet av Norges Bank ved årets slutt med et påslag på 1,0%-poeng, for 2017 2,51% (2,81%) p.a.

Lånet var avdragsfritt i 15 år fra 2003, og ble i generalforsamlingen 2017 forlenget for ytterligere 15 år. Lånet skal deretter, det vil si tidligst i 2033 kunne tilbakebetales etter generalforsamlingens nærmere beslutning med vedtektsbestemt flertall, helt, delvis eller avdragsvis. Ved aksjeoverdragelse skal lånet overdras til ny aksjonær.

Ansvarlig lån står tilbake for andre kreditorer selskapet måtte ha.

NOTE 15

Egenkapital

Morselskap	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Totalt
Egenkapital 1.1.	12 000	107 382	451 332	570 714
Årsoverskudd			53 141	53 141
Avsatt til utbytte			-10 884	-10 884
Egenkapital 31.12.	12 000	107 382	493 589	612 971

Konsern	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Totalt
Egenkapital 1.1.	12 000	107 382	451 412	570 794
Årsoverskudd			53 294	53 294
Avsatt til utbytte			-10 884	-10 884
Egenkapital 31.12.	12 000	107 382	493 822	613 204

NOTE 16

Nærstående parter

AS Eidefoss har pr 31.12 registrert følgende transaksjoner og mellomværende med konsernselskaper:

Konsernomsetning og fordringer/gjeld	2017	2016
Salg av tjenester	681	705
Kjøp av tjenester	-11	0
Netto konsernomsetning	670	705
Kortsiktig konserngjeld (+)/fordring (-)	0	0
Leverandørgjeld (+)/fordring (-)	-238	-80
Sum gjeld (+) / fordring (-)	-238	-80

Building a better working world

Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Storgt. 132, NO-2615 Lillehammer
Postboks 324, NO-2602 Lillehammer

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA
Tlf: +47 24 00 24 00
Fax: +47 61 27 01 01
www.ey.no
Medlemmer av Den norske revisorforening

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i AS Eidefoss

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for AS Eidefoss som består av selskapsregnskap og konsernregnskap. Selskapsregnskapet og konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2017, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Etter vår mening er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettvisende bilde av selskapets og konsernets finansielle stilling per 31. desember 2017, og av deres resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i avsnittet *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet i samsvar med de relevante etiske kravene i Norge knyttet til revisjon slik det kreves i lov og forskrift. Vi har også overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

Øvrig informasjon omfatter informasjon i selskapets årsrapport bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for den øvrige informasjonen. Vår uttalelse om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke den øvrige informasjonen, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese den øvrige informasjonen med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom den øvrige informasjonen og årsregnskapet eller kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon. Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon, er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder for at det gir et rettvisende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvikle selskapet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe annet realistisk alternativ.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, alltid vil avdekke

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Building a better working world

vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan skyldes misligheter eller feil og er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og anslår vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll;
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontrollen som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll;
- vurderer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige;
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape betydelig tvil om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det foreligger vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet. Hvis slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, må vi modifisere vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapets evne til fortsatt drift ikke lenger er til stede;
- vurderer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettvisende bilde;
- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om konsernregnskapet. Vi er ansvarlige for å fastsette strategien for, samt å følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen, og vi har et udelt ansvar for konklusjonen på revisjonen av konsernregnskapet.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen, tidspunktet for vårt revisjonsarbeid og eventuelle vesentlige funn i vår revisjon, herunder vesentlige svakheter i den interne kontrollen som vi avdekker gjennom vårt arbeid.

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Building a better working world

Uttalelse om øvrige lovmessige krav

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 nødvendige i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», mener vi at ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.

Lillehammer, 27. april 2018
ERNST & YOUNG AS

Rune J. Baukhol
statsautorisert revisor

A member firm of Ernst & Young Global Limited