

ENERGI
FOR
GENERA-
SJONER

ÅRSRAPPORT 2016

VI BANER VEI FOR FORNYBAR- SAMFUNNET

Foto: Bernhard Knaal

I TrønderEnergi har vi pioneren – han eller hun som går i front – som forbilde. Modig og banebrytende, men samtidig ansvarlig. Derfor har vi i mange tiår produsert og levert fornybar energi til regionen vår på en sikker måte, og derfor jakter vi stadig nye prosjekter og løsninger på fornybarområdet:

Forbedring og forvaltning av vannkrafta vi eier i fellesskap. Et mer robust og effektivt nett. Nye vindprosjekter. Biogass. Solkraftpilot. Løsninger og prosjekter som vi mener gjør Norge og verden bedre. For egentlig handler det jo ikke om vann. Eller vind. Det handler om å finne de beste energiløsningene for deg og meg. Og for jorda vår. Det har det alltid gjort, det vil det alltid gjøre.

Energi for generasjoner.

tronderenergi.no

TrønderEnergi® 

TrønderEnergi AS

Årsberetning 2016

Innholdsfortegnelse

Konsernsjefen har ordet.....	3
Organisasjon.....	5
Segment energi.....	6
Forretningsområde Produksjon.....	6
Forretningsområde Handel.....	6
Forretningsområde Ny Fornybar.....	6
Segment nett.....	6
Segment kunde.....	7
Øvrig virksomhet.....	7
Årsberetning.....	8
Strategi – en bransje i stor endring.....	8
Samfunnsansvar.....	8
Eierstyring og selskapsledelse.....	9
Redegjørelse for årsregnskapet.....	9
Risikostyring og internkontroll.....	11
Kvalitet, HMS og miljø.....	12
Framtidsutsikter.....	13
Fortsatt drift.....	14
Regnskap for TrønderEnergi Konsern.....	15
Nøkkeltall.....	16
Resultat.....	18
Balanse.....	20
Noteoversikt.....	26
Regnskap TrønderEnergi AS.....	88
Resultat.....	89
Balanse.....	90
Noteoversikt.....	94
Erklæring fra styret og konsernsjef.....	111
Revisors beretning.....	112

Konsernsjefen har ordet

Ståle Gjersvold

TrønderEnergi leverer

2016 ble et meget innholdsrikt år for TrønderEnergi.

Først av alt: En stor honnør og takk til våre ansatte som står på for å levere i daglig drift, tar ansvar for et godt arbeidsmiljø, engasjerer seg i modernisering, innovasjon og utvikling, og som bærer hovedansvaret for at vi på område etter område leverer i toppklasse i norsk energinæring, og at vi for 2016 leverer et overskudd på 282 millioner kroner.

Fjoråret ble på mange måter et overgangså for TrønderEnergi. Vi kom i mål på en del viktige strategiske områder, og vi konkluderte prosesser som tydeliggjør hvilke strategiske områder vi må levere på fremover.

Først et lite tilbakeblikk

I løpet av fjoråret oppnådde kundevirksomheten til TrønderEnergi 15% vekst i antall strømkunder, som gir oss en betydelig sterkere markedsposisjon i regionen.

På produksjonssida hadde vi et høyt aktivitetsnivå på drift, vedlikehold og oppgradering av våre anlegg. Skomakerfjellet vindpark i Roan ble satt i drift i mars i fjor. Europas største landbaserte vindprosjekt, Fosen Vind, ble besluttet utbygd, med TrønderEnergi som en av tre partnere. I tillegg tok TrønderEnergi i 2016 over operatørskapet for Sarepta, med ansvaret for å utvikle og ivareta Sareptas eiendeler på en best mulig måte.

TrønderEnergis nettvirksomhet hadde også et meget høyt aktivitetsnivå i fjor. Én ting er håndteringen av daglig drift og den kontinuerlige oppgraderingen av strøm- og linjenettet. I tillegg ble en ny milepæl i AMS-prosjektet nådd ved at det på slutten av fjoråret ble satt i gang en første pilot-utrulling. To andre viktige milepæler for nettselskapet i 2016 var ervervelsen av Selbu energiverks nettvirksomhet, og fusjoneringen av elektroentreprenørene TrønderEnergi elektro og Elnett Energi. Den nye elektroentreprenøren heter nå On Energi, og er et selskap med nasjonalt nedslagsfelt, nasjonale ambisjoner og planer for videre vekst, og med hovedkontor i Trondheim.

2016 ble også et viktig år for TrønderEnergis arbeid innenfor utforskningen av fremtidens energisystem. I fjor sommer lanserte TrønderEnergi en solkraftpilot, og mer enn 2 000 interessenter meldte seg. I tillegg tok TrønderEnergi sammen med andre aktører initiativ til å etablere en trøndersk innovasjons- og fornybarklynge. Oppstartsmøtet for klyngen var hos TrønderEnergis hovedkontor på Lerkendal i november. I samme tidsperiode ble også Norges første fornybarinkubator, Watts Up, åpnet i toppetasjen på Lerkendal. Denne fornybarinkubatoren er en «oppstartsfabrikk» for nystartede virksomheter innen fornybar energi, og er et samarbeid mellom NTNU Accel og TrønderEnergi. På slutten av fjoråret ble det også gjennomført grunnsteinsnedleggelse for Europas største anlegg for flytende biogassproduksjon, som nå er under utbygging på Skogn. TrønderEnergi er en av hovedeierne, og fabrikkens skal etter planen settes i drift rundt årsskiftet 2017/2018.

En hyggelig anerkjennelse var det også at Røde Kors og TrønderEnergi sammen fikk Næringslivets frivillighetspris for initiativet til og opprettelsen av Hogst AS. Prisen er en nasjonal pris som deles ut årlig av hovedorganisasjonen Virke. I begrunnelsen var det at Hogst AS er et godt eksempel på

effektivt sosialt entreprenørskap der tidligere rusmisbrukere og domfelte utgjør hoveddelen av virksomheten som på helt kommersielle og normale vilkår konkurrerer om oppdrag innenfor hogst og skogrydding.

I 2016 gjennomførte TrønderEnergi et større effektiviseringsprosjekt med målsetning om årlig resultatforbedring på 100 millioner kroner. Vi er i rute på dette prosjektet. I fjor ble også TrønderEnergis pensjonssystem lagt om fra ytelses- til innskuddspensjon, som i det lange løp vil gi både en mer forutsigbar og en mer kostnadseffektiv pensjonsordning for selskapet.

Så et blikk fremover

Ny teknologi, nye rammebetingelser og offensiv klimapolitikk fører til at energimarkedene endrer seg. Vi vil få mye mer fornybar energiproduksjon, et mer digitalt og smartere energisystem er under utvikling. Det blir mer distribuert produksjon og større makt til sluttbrukeren. Prisen pr kilowatt time og marginene presses nedover. Nye aktører kommer på banen i hele den tradisjonelle verdikjeden TrønderEnergi er en del av.

Hva må energiaktørene gjøre for å tilpasse seg dette bildet? I TrønderEnergi tror vi på tre hovedgrep:

Kontinuerlig forbedring. Kontinuerlig innovasjonsarbeid. Kontinuerlig kompetanseutvikling.

Strøm må produseres og leveres på en svært kostnadseffektiv måte, men på en minst like sikker, trygg og kundevennlig måte som i dag.

Kraftselskapene må evne å utvikle seg innenfor både tradisjonell og ny energiproduksjon. Å henge med på utviklingen av nye, billigere og bedre løsninger innen fremtidens sluttbrukermarked, kommer til å kreve mye.

Energiaktørene må skaffe seg spisskompetanse på et mer digitalt, mer fragmentert og desentralt, og mye smartere energisystem.

Utviklingen går nå i tydelig retning mot mer horisontale strukturer, blant annet drevet frem av et stadig tydeligere skille mellom nettmonopol og øvrig virksomhet.

Skal norske energiaktører ha konkurransekraft og lønnsomhet i dette fremtidsbildet må det skje et skift til færre og større enheter. Små enheter risikerer i fremtiden hverken å ha kostnadseffektivitet eller tilstrekkelig kompetanse til å kunne gi et godt nok tilbud til kundene sine.

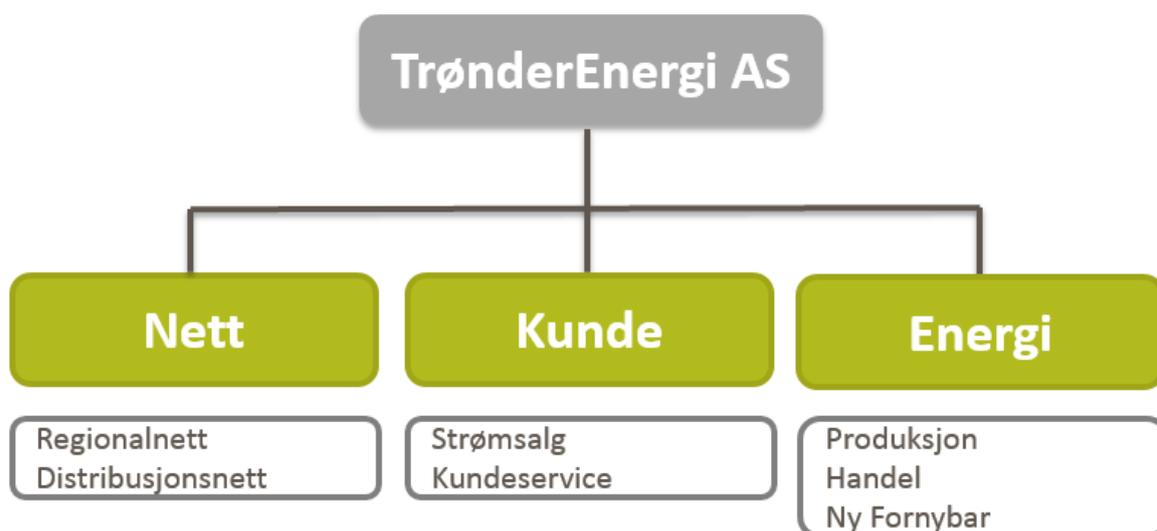
TrønderEnergis ambisjon er å lede an i dette skiftet. Vi ønsker å sitte i førersetet når strukturene endres.

Vårt mål er at våre kunder også i fremtiden skal oppleve leveransene fra TrønderEnergi til å være i den nasjonale toppklassen.

Organisasjon

Konsernsjef Ståle Gjersvold er daglig leder av morselskapet og leder av TrønderEnergi-konsernet. TrønderEnergi er et kraftkonsern som har kjernevirksomhet innenfor produksjon, distribusjon og salg av fornybar energi. Konsernet har virksomhet i Norge og hovedkontoret ligger ved Lerkendal i Trondheim. TrønderEnergi er eid av 24 kommuner i Sør-Trøndelag, Kommunal Landspensjonskasse gjensidig forsikringsselskap (KLP) og Nordmøre Energiverk AS. Oversikt over aksjonærene finnes i note 27 i konsernets regnskap.

I 2016 har konsernet bestått av virksomhetsområdene (også benevnt segment) energi, nett og kunde. Innenfor energiområdet har det igjen vært en tredeling av virksomheten. Disse organisasjonsenhetene er benevnt produksjon, handel og ny fornybar.



Konsernstaben i TrønderEnergi AS, som ved utgangen av 2016 besto av 35 ansatte og 33,7 årsverk, har en todelt rolle i konsernstrukturen.

Konsernstaben er ansvarlig for eierutøvelse i datterselskapene gjennom å inneha styreverv og gjennom å fastsette overordnede konsernføringer. Føringerne er hovedsakelig innenfor områdene økonomi, finans, juridisk styringsstruktur, kommunikasjon/merkevare og strategisk HR. I tillegg til konsernføringer har konsernet styringsprinsipper som gjelder alle selskaper og som er tilpasset kravene om nøytralitet og funksjonelt skille som gjelder for nettvirksomhet.

Konsernstaben er også intern tjenesteleverandør til forretningsområdene innen regnskap, lønn, IT, HR, juridiske tjenester, eiendomsdrift og kommunikasjon/merkevaretjenester. Forretningsområdene står relativt fritt til å løse sine behov for øvrige støttetjenester.

Segment energi

Forretningsområde Produksjon

Energidirektør Tormod Eggan leder forretningsområde produksjon som har ansvaret for kraftproduksjon og kraftomsetning i engrosmarkedet. Forretningsområdets virksomhet utføres gjennom selskapet TrønderEnergi Kraft AS, som er et heleid datterselskap av TrønderEnergi AS, samt i de deleide selskapene Kraftverkene i Orkla (35 %), Driva kraftverk (75 %).

Forretningsområdet har eierandeler i 15 vannkraftverk, med samlet normalproduksjon på 1.040 GWh, inklusive en tilsigsavhengig kraftrettighet i Nea kraftverk med et gjennomsnittlig uttak på 343 GWh. For mer informasjon om konsernets kraftproduksjon henvises det til note 18 i konsernets regnskap.

Ved årets utgang var det 73 ansatte i forretningsområdet. Antall årsverk var 68,5

Forretningsområde Handel

Handelsdirektør Stig Rolstadaas leder forretningsområdet Handel. FO Handel overvåker og analyserer kraftmarkedet og har som hovedoppgaver å delta i optimalisering av vannkraftproduksjon og handle aktivt ved den finansielle nordiske kraftbørsen. Forretningsområdet har hovedansvar for avregning av balansetjenester og oppfølging av finansiell krafthandel.

FO Handel har 9 ansatte og 8,8 årsverk

Forretningsområde Ny Fornybar

Forretningsområdet ledes av konserndirektør Ståle Svenning og virksomheten utøves i hovedsak gjennom selskapet TrønderEnergi Kraft AS. Forretningsområdets virksomhet er eierskapsforvaltning av konsernterts eierandeler innenfor vindkraft, småkraft samt utvikling av nye forretningsområder innen Fornybar energi. Samlet normalproduksjon for vindkraftverkene er 224 GWh. Forretningsområdet Ny Fornybar har også ansvar for Usma kraft AS og Sarepta Energi AS, der selskapets andel er hhv 23 GWh og 58 GWh.

Forretningsområdet har videre ansvaret gjennomføring av strategi- og forretningsutviklingsprosjekter knyttet til innovative, digitale, produkter og tjenester. Prosjektene er knyttet til energisystemer og informasjonsteknologi eksempelvis solceller, smarthusteknologi, lagring og produksjon av energi. Forretningsområdet har videre ansvaret for vår nyetablerte inkubator for energi relaterte oppstarts selskaper, Watts Up.

FO Ny fornybar har 4 ansatte og 4 årsverk

Segment nett

Nettdirektør Bård Olav Uthus er leder for forretningsområde nett. Forretningsområdet består av selskapet TrønderEnergi Nett AS som er et 95,91% eid datterselskap av TrønderEnergi AS. Resterende aksjer på 4,09% eies av Kommunal Landspensjonskasse gjensidig forsikringsselskap (KLP).

Selskapet har ansvar for energitransport, utbygging, drift og vedlikehold av regionalnettet i hele Sør-Trøndelag, og distribusjonsnettet i 13 kommuner i fylket. Selskapet har områdekonsesjon i kommunene Agdenes, Frøya, Hitra, Klæbu, Malvik, Meldal, Melhus, Osen, Roan, Skaun, Trondheim, Tydal og Åfjord samt deler av Orkdal og Snillfjord.

Ved årets utgang var det 221 ansatte i selskapet. Antall årsverk var 219,8. Med 221 ansatte og 142.341 nettkunder er selskapet en stor arbeidsgiver i Midt-Norge, og er Trøndelags viktigste transportør av elektrisk energi. Nettleien i konsesjonsområdet er blant landets laveste og leveringssikkerheten er god. Et pågående omstillingsarbeid har som mål å gjøre selskapet til et av Norges mest effektive nettselskap, noe som vil bidra til å holde en lav nettleie også i fremtiden.

Segment kunde

Kundedirektør Arnt Inge Sætern er leder for forretningsområde kunde. Forretningsområdet består av selskapene TrønderEnergi Marked AS og TrønderEnergi Service AS, som begge er heleide datterselskap av TrønderEnergi AS.

TrønderEnergi Marked AS har ansvar for salg av strøm til sluttbrukermarkedet både lokalt og nasjonalt. Ved utgangen av året hadde TrønderEnergi Marked AS 4 ansatte og 4 årsverk.

TrønderEnergi Service AS er intern tjenesteleverandør av fakturerings- og kundesentertjenester til TrønderEnergi Nett og TrønderEnergi Marked. TrønderEnergi Service AS gjennomførte høsten 2016 en omstillingsprosess. Ved utgangen av året hadde TrønderEnergi Service AS 41 ansatte hvorav 10 ansatte har akseptert sluttpakke og/eller tilbud om annet passende arbeid i konsernet med virkning i løpet av 2017

Øvrig virksomhet

Øvrig virksomhet gjelder hovedsakelig TrønderEnergi Elektro AS.

TrønderEnergi Elektro AS er et heleid datterselskap av TrønderEnergi Nett AS. Selskapet leverer eksterne tjenester innenfor blant annet energimontasje, veibelysning og installasjon. Selskapet hadde 29 ansatte ved utgangen av året. TrønderEnergi Elektro AS er i 2017 fusjonert med Elnett Energi AS og heter nå On Energi AS. Aksjeposten eies av TrønderEnergi AS.

Årsberetning

Strategi – en bransje i stor endring

Frem til og med 2015 var den strategiske agendaen i TE-konsernet primært rettet mot strukturelle tiltak både på virksomhets- og kapitalsiden. I 2016 har konsernet gjennomført en strategiprosess med formål å sette ny retning for konsernet i et 2030-perspektiv. Det er utarbeidet et overordnet mål bilde som skal skape et fundament for TrønderEnergis utvikling frem mot 2030. Utviklingen av TrønderEnergi skjer i en ramme av store eksterne endringer, med tilhørende forretningsmuligheter og usikkerhet. I forlengelsen av arbeidet med målbildet mot 2030 er det utarbeidet en ny konsernstrategi som gir uttrykk for forretningsmessige ambisjoner og strategiske valg for perioden 2017-2020. Denne strategien skal være basisen for å realisere målbilde 2030.

Det er mange eksterne faktorer som vil påvirke kraftbransjen i tiden som kommer. En rivende teknologisk utvikling, mer offensiv klimapolitikk i mange land og betydelige endringer i det regulatoriske rammeverket er eksempler på noe av det kraftbransjen må forholde seg til.

Disse påvirkningsfaktorene ventes å gi seg utslag i mer fornybar energiproduksjon, med stort innslag av desentral produksjon basert på vind og sol, et digitalt og smartere energisystem og betydelig endring i kundeatferd. En del av endringene i de regulatoriske forholdene vil også påvirke den interne organiseringen i de fleste kraftkonsern.

I lys av dette fremtidssynet har TrønderEnergi ambisjoner om å fortsatt styrke kjernevirksomheten innenfor produksjon og nettvirksomhet samt å ha en kapital- og kompetansemessig kapasitet- og fleksibilitet til å utnytte de muligheter som oppstår i de ulike markedene.

De viktigste virkemidlene for å levere på de overordnede ambisjonene vil være ytterligere satsing på kontinuerlig forbedring, tydelig satsing på å bygge nye fremtidige forretningsmuligheter og ytterligere forsterke bedriftskulturen i retning av økt omstillingsevne. I tillegg søker konsernet å være i forkant i tilpasningen til mer organisatorisk oppsplitting av de tradisjonelle vertikalintegreerte kraftkonsernene. TrønderEnergi vil i lys av dette søke strukturelle løsninger som går i horisontal retning, dvs søke å bygge større enheter for hvert av forretningsområdene.

Samfunnsansvar

TrønderEnergi er en av de viktigste næringslivsaktørene i Midt-Norge, og vi ønsker å drive vår virksomhet på en bærekraftig og etisk ansvarlig måte. TrønderEnergi bygger energiløsninger for generasjoner, og vi baner vei for fornybarsamfunnet gjennom vår kjernevirksomhet.

TrønderEnergis styrende dokumenter er førende for konsernet og forretningsområdenes drift, og setter klare etiske rammer for vår verdiskapning. Sentralt blant de styrende dokumenter står konsernets etiske retningslinjer, som sist ble revidert i desember 2014. Disse retningslinjene er bindende for alle ansatte og styremedlemmer i konsernet, og stiller en rekke krav til alle som opptrer på konsernets vegne. Retningslinjene inneholder blant annet forbud mot korrupsjon og andre lovbrudd, gir regler om habilitet og åpenhet, og om varsling om irregulære forhold og konsernets krav om forsvarlig håndtering av slik varsling. Retningslinjene gir også forpliktende pålegg om å respektere internasjonale menneskerettigheter slik de er nedfelt i FNs menneskerettserklæring, konvensjoner og Global Compact-prinsipper. Retningslinjene pålegger videre konsernet å sikre overholdelse av alle ansattes grunnleggende rettigheter, slik disse er nedfelt i ILOs

kjernekonvensjoner. Konsernet har for øvrig en rekke styrende dokumenter for HMS-området som ivaretar både ansattes sikkerhet og hensynet til det ytre miljø.

TrønderEnergi har således valgt å bruke sine styrende dokumenter som det primære verktøy for å ivareta hensynet til menneskerettighetene, arbeidsrettigheter og sosiale forhold, det ytre miljø og bekjempelse av korrupsjon.

Eierstyring og selskapsledelse

Konsernets prinsipper for eierstyring og selskapsledelse er basert på Norsk anbefaling for eierstyring og selskapsledelse (NUES). Med bakgrunn i denne har styret vedtatt «Eierstyring og selskapsledelse i TrønderEnergi». Dokumentet er tilgjengelig på www.tronderenergi.no/om-tronderenergi/organisasjon/eierstyring.

De formelle eierorganene er generalforsamling og valgkomité.

Selskapet avholder også jevnlig eiermøter der selskapet informerer og drøfter strategisk viktige spørsmål med eierne på uformelt grunnlag.

Styret har oppnevnt et revisjonsutvalg. Utvalget har bestått av Geir Ove Kjesbu, Arve Slørdahl og Majken Margrethe Smith i 2016. Revisjonsutvalget har hatt regelmessige møter gjennom året og gjennomgår konsernrapporter og regnskap før fremleggelse i styret. Utvalget har utstrakt samarbeid med revisor. Utvalget har foretatt gjennomgang av konsernets prosess for finansiell rapportering og organisering av risikostyring og internkontroll.

Styret har vedtatt følgende ny utbyttepolitikk for TrønderEnergi AS gjeldende fra og med 2013:

Utbytte på aksjekapitalen skal i normalsituasjoner tilsvare halvparten av det årlige driftsrelaterte overskuddet som tilhører majoritetsandelen i konsernet.

Redegjørelse for årsregnskapet

Redegjørelsen for årsregnskapet forklares per segment på driftsresultat og samlet på konsernivå for de øvrige regnskapspostene. For mer utdypende informasjon om segment vises det til note 5 i konsernregnskapet.

Omsetning og driftsresultat

Omsetningen i konsernet ble 1.487 millioner kroner i 2016, mot 1.523 millioner kroner i 2015.

Driftsresultat for konsernet ble 440 millioner kroner i 2016, mot 117 millioner kroner i 2015.

Forklaring av endringene i driftsresultat følger innenfor hvert segment. Hovedårsaken til forbedringen i driftsresultat skyldes betydelig bedre bidrag fra segment energi som følge av høyere kraftpriser og reversering av tidligere nedskrivninger. Øvrig virksomhet og segment Kunde bidra også positivt i forhold til 2015, mens segment Nett har en nedgang i driftsresultat.

Segment energi

Driftsresultat for segment energi ble 199 millioner kroner i 2016, mot minus 57 millioner kroner i 2015.

For fjerde år på rad er produksjon lav, men kraftprisen har vært høyere enn i 2015. Kraftproduksjonen ble 1.840 GWh i 2016. Dette er 211 GWh lavere enn normalproduksjonen. Årsaken til den relativt lave produksjonen er lavere tilsig enn normalt. I begynnelsen av 2016 var magasinbeholdningen 563 GWh og ved slutten av 2016 594 GWh. Gjennomsnittlig magasinbeholdning ved årsskiftet de siste 10 år er 558 GWh. For mer informasjon vises det til note 18 i konsernets regnskap. Det er samtidig gjort nedskrivninger av et vannkraftverk og en vindpark som mottar elsertifikater, på til sammen 74 millioner, samtidig er tidligere nedskrivninger på vindparker som ikke mottar elsertifikater reversert med 102 millioner, som følge av høyere kraftpriser.

Hoveddelen av produksjonen omsettes på kraftbørsen. Her ble gjennomsnittlig kraftpris for område Midt-Norge (NO3) 26,6 øre pr kWh i 2016 mot 19,0 øre pr kWh i 2015. Gjennom optimalisering disponeres kraften for å oppnå best mulig pris gitt de begrensninger som konsesjonsreglement og tekniske forhold gir. Fra dette arbeidet ble det oppnådd en merverdi på 1,0 øre pr kWh. Dette sammenlignet med 1,89 øre pr kWh i 2015. I tillegg er noe av kraften bundet opp i konsesjonskraft- og industrikraftkontrakter og noe prissikres.

Segment nett

Driftsresultat for forretningsområde nett ble 255 millioner kroner i 2016, mot 324 millioner kroner i 2015. Nedgangen i driftsresultatet fra 2015 til 2016 skyldes i hovedsak reduksjon i inntekter.

Totalforbruket i distribusjonsnettet i de kommunene nettselskapet har områdekonsesjon var på 3.449 GWh (inkludert nettap) i 2016. Tilsvarende tall i 2015 var 3.267 GWh. Antall nettkunder var 142.341 ved utgangen av 2016. Til sammenligning var det ved utgangen av 2015 139.966 nettkunder.

Segment kunde

Driftsresultat for forretningsområde kunde ble 25 millioner kroner i 2016, mot 1 millioner kroner i 2015. Forskjellen skyldes blant annet at man i 2015 hadde et tap på 6 millioner knyttet til urealiserte gevinster på sikringskontrakter, mens man i 2016 hadde tilsvarende inntekt på 21 millioner. Justert for engangs omstillingskostnader i 2016 på 11 millioner kroner ble driftsresultatet knyttet til underliggende drift 15 millioner, mot 7 millioner i 2015.

Morselskap og øvrig virksomhet

Driftsresultat fra øvrig virksomhet ble minus 36 millioner kroner, en bedring fra minus 147 millioner kroner i 2015. Endringen skyldes blant annet at man i 2015 hadde store nedskrivninger på industrielle aksjer. Driftsresultatet består av kostnader knyttet til forvaltning og drift av konsernet og verdiendring på aksjer ført til virkelig verdi over resultat.

Netto finanskostnader

Netto finansposter ble minus 86 millioner kroner i 2016, mot minus 91 millioner kroner i 2015. De største effektene er:

- Resultat fra tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet på 2 millioner mot minus 29 millioner i 2015.
- Netto rentekostnader på 66 millioner kroner i 2016 mot 48 millioner kroner i 2015.

Se note 8 i konsernets regnskap for mer informasjon om finanskostnader.

Skatt

Konsernets skattekostnad ble på 74 millioner kroner i 2016 mot 55 millioner kroner i 2015. Se note 14 i konsernets regnskap for mer informasjon om skattekostnad.

Årsresultat

Årsresultat etter skatt ble 282 millioner kroner i 2016 mot 0 millioner kroner i 2015.

Balanse og likviditet

Eiendeler

Eiendelene i konsernet utgjorde 7.263 millioner kroner per 31.12.2016 mot 6.547 millioner kroner per 31.12.2015. Av dette utgjorde anleggsmidler 5.672 millioner kroner i 2016 og 5.491 millioner kroner i 2015. Den største endringen skyldes driftsinvesteringer og en reversering av tidligere nedskrivninger på vindkraft.

Konsernet har en vedtatt finansstrategi som forutsetter at likviditetsreserven (bankinnskudd, likvide finansielle plasseringer og ubenyttede trekkrettigheter) til enhver tid skal utgjøre minst 20 % av konsernets omsetning. Per 31.12.2016 var likviditetsreserven 1.053 millioner kroner, hvilket representerer 71 % av siste års omsetning. Per 31.12.2015 var likviditetsreserven 630 millioner kroner som utgjorde 41 % av omsetningen.

Egenkapital og gjeld

Sum egenkapital i konsernet utgjorde 3.840 millioner kroner per 31.12.2016 mot 3.705 millioner kroner ved utgangen av 2015. Av dette utgjorde ikke-kontrollerende eierinteresser 961 millioner kroner i 2016 og 974 millioner kroner i 2015.

Rentebærende gjeld i konsernet er 2.145 millioner kroner i 2016 mot 1.737 millioner kroner i 2015. For mer informasjon om rentebærende gjeld, se note 31 i konsernets regnskap.

I konsernet var egenkapitalandelen 52,9 % i 2016 mot 56,6 % i 2015.

Risikostyring og internkontroll

Finansiell risiko

Finansiell risiko i TrønderEnergi 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.

Sentralt i arbeidet med økonomiske risikoer er risikostyringsverktøyet som er utviklet. Dette benyttes i stor grad til å synliggjøre det økonomiske handlingsrom konsernet har gitt ulike scenarier. Modellen fungerer både som langtids prognosemodell og til å simulere konsernets økonomiske utvikling under usikkerhet og ved ulike strategiske veivalg.

Styret har forut for avleggelse av årsregnskap en årlig gjennomgang av konsernets viktigste økonomiske risikoområder. I tillegg rapporteres det kvartalsvis økonomisk status og risikokart til styret. Styret har også oppnevnt et eget revisjonsutvalg.

Agering i rente- og valutamarkedene er forankret i fullmakter gitt av konsernstyret gjennom finansstrategien som revideres årlig. Konsernets finansfunksjon er gitt ansvaret å handle i kapitalmarkedene. Hovedmålet med finansstrategien er at risikoen fra finansoperasjonene gjennomgående skal være lav og bidra til at den totale eksponeringen for konsernet reduseres.

Det overordnede styringsverktøyet er at TrønderEnergi søker å opprettholde en kredittrating tilsvarende minimum BBB på en S&P skala. Skyggerating offentliggjøres ikke lenger av norske banker i 2017, men det søkes likevel å opprettholde en finansiell soliditet tilsvarende BBB.

For mer utdypende om finansiell risiko se note 4 i konsernets regnskap.

Kvalitet, HMS og miljø

Kvalitet

TrønderEnergi har et samordnet styringssystem for kvalitet, miljø og HMS. Konsernet har en nullvisjon på alvorlige hendelser både på HMS, miljø og kvalitet. TrønderEnergi var frem til oktober 2015 sertifisert etter kvalitetsstandarden NS-EN ISO 9001:2000 og miljøstandarden NS-EN ISO 14001:2004. Kvalitetsarbeidet fortsetter i henhold til standarden men det er besluttet å ikke ha sertifisering.

HMS

Det jobbes systematisk med HMS-arbeidet i TrønderEnergi. Sykefraværet totalt for konsernet var i 2016 på 4,62 %, dette er en økning i forhold til 2015 da sykefraværet totalt var 3,96%. Antall skader i konsernet var til sammen 14. Fire av disse var skader med fravær. Dette er en reduksjon fra 2015 da antall skader totalt var 19, hvorav 3 var med fravær. Konsernet har fokus på å utvikle en god sikkerhetskultur og jobber fortsatt med å få ned antall skader.

Konsernet har en samarbeidsavtale med NAV om et mer inkluderende arbeidsliv (IA).

Også i 2016 ble det gjennomført to medarbeidertilfredshetsundersøkelser via Great Place to Work i konsernet. En hovedundersøkelse som måler den totale tillitsindeksen og en egen leder undersøkelse. Tillitsindeksen i konsernet er god. Undersøkelsen viser at ansatte i konsernet opplever sin arbeidsplass som et sted der de har tillit, er stolte og føler et sterkt fellesskap.

Det ytre miljø

TrønderEnergis virksomhet påvirker ikke det ytre miljø på andre måter enn det som er vanlig for denne type virksomhet. Virksomheten drives i henhold til konsernets kvalitetssikringssystem, gitte konsesjoner og aktuelle lover og forskrifter. Elektrisitetsproduksjon fra vann- og vindkraftverk regnes normalt som en meget miljøvennlig produksjonsmåte i forhold til andre former for elektrisitetsproduksjon.

TrønderEnergi hadde i 2016 ingen hendelser med vesentlig negativ konsekvens for ytre miljø.

Likestilling

Det er 89 kvinner og 330 menn i konsernet. Kvinneandelen utgjør 21,2 %. TrønderEnergi jobber aktivt med å oppnå en god kjønnsbalanse. Vi har tro på at dette bidrar til å skape et bedre resultat og et bedre arbeidsmiljø. Styret består av 4 kvinner og 6 menn. Kvinneandelen utgjør 40%.

Diskriminering

TrønderEnergi arbeider for å forhindre diskriminering. Aktiviteter omfatter blant annet rekruttering, helhetlig livsfasepolitikk, lønns- og arbeidsvilkår, forfremmelse, utviklingsmuligheter og beskyttelse mot trakassering. Vi jobber i tillegg aktivt med å oppnå god kjønnsbalanse. Som en viktig samfunnsaktør er vår holdning at medarbeidere med ulik bakgrunn og arbeidsevne er en berikelse for arbeidsmiljøet.

Personelloversikt

Konsernet hadde pr 31.12.2016 419 ansatte. Dette utgjør 409 årsverk.

Gjennomsnittsalder i konsernet er 45,5 år med følgende aldersfordeling:

- Under 30 år 52
- 30-39 år 78
- 40-49 år 87
- 50-59 år 162
- Over 60 år 40

Framtidsutsikter

De økonomiske resultatene fra kjernevirksomheten i TrønderEnergi er påvirket av både markedsbestemte priser, hydrologiske forhold og rammebetingelser gitt av offentlige myndigheter.

I perioden fram til 2020 legger styret til grunn at kraftprisene vil holde seg relativt lave sammenlignet med de siste 5-10 årene.

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 få en konkurransedyktig nettleie.

Med de operative, strukturelle og strategiske grep konsernet har gjennomført de senere år legger styret til grunn at de økonomiske resultatene vil være på et akseptabelt nivå de nærmeste årene.

Selskapet vil de neste årene gjennomføre betydelige investeringer. Investeringen i Fosen Vind vil medføre et kapitalbehov på omtrent 850 millioner fram mot 2020. I tillegg skal nettselskapet implementere myndighetenes krav til Avanserte Måle- og Styringssystemer (AMS) som skal være ferdigstilt innen 2019. Det skal også investeres i regionalnettet framover som vil forbedre forsyningssikkerheten betydelig. I sum forventes det en økning i netto gjeld på 1,5 milliarder fram mot 2020. Etter styrets oppfatning er konsernet meget solid finansiert og dermed godt rustet til å gjennomføre de investeringene som kommer de neste årene.

I et 10-15 års perspektiv står kraftbransjen overfor betydelige endringer. Styret vektlegger at konsernet skal ha en aktiv og offensiv tilnærming til de muligheter og trusler et usikkert fremtidsbilde gir. Styret ser betydningen av å øke fokuset på forretningsutvikling og innovasjon kombinert med en aktiv holdning til strukturelle tilpasninger som viktige virkemidler fremover. I tillegg anses en solid kapitalstruktur som avgjørende for å utnytte forretningsmuligheter i fremtiden.

Fortsatt drift

I henhold til regnskapsloven § 3-3a bekrefter vi at forutsetningen om fortsatt drift er til stede, og at regnskapet er utarbeidet på grunnlag av forutsetningen om fortsatt drift.

Trondheim 26. april 2017

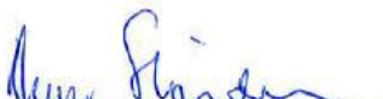

Per Kristian Skjærvik
styreleder


Ståle Gjersvold
konsernsjef


Majken Margrethe Smith


Ingvill Kvernmo


Morten Bostad


Arve Slørdahl


Dina Elverum Aune


Geir Ove Kjesbu

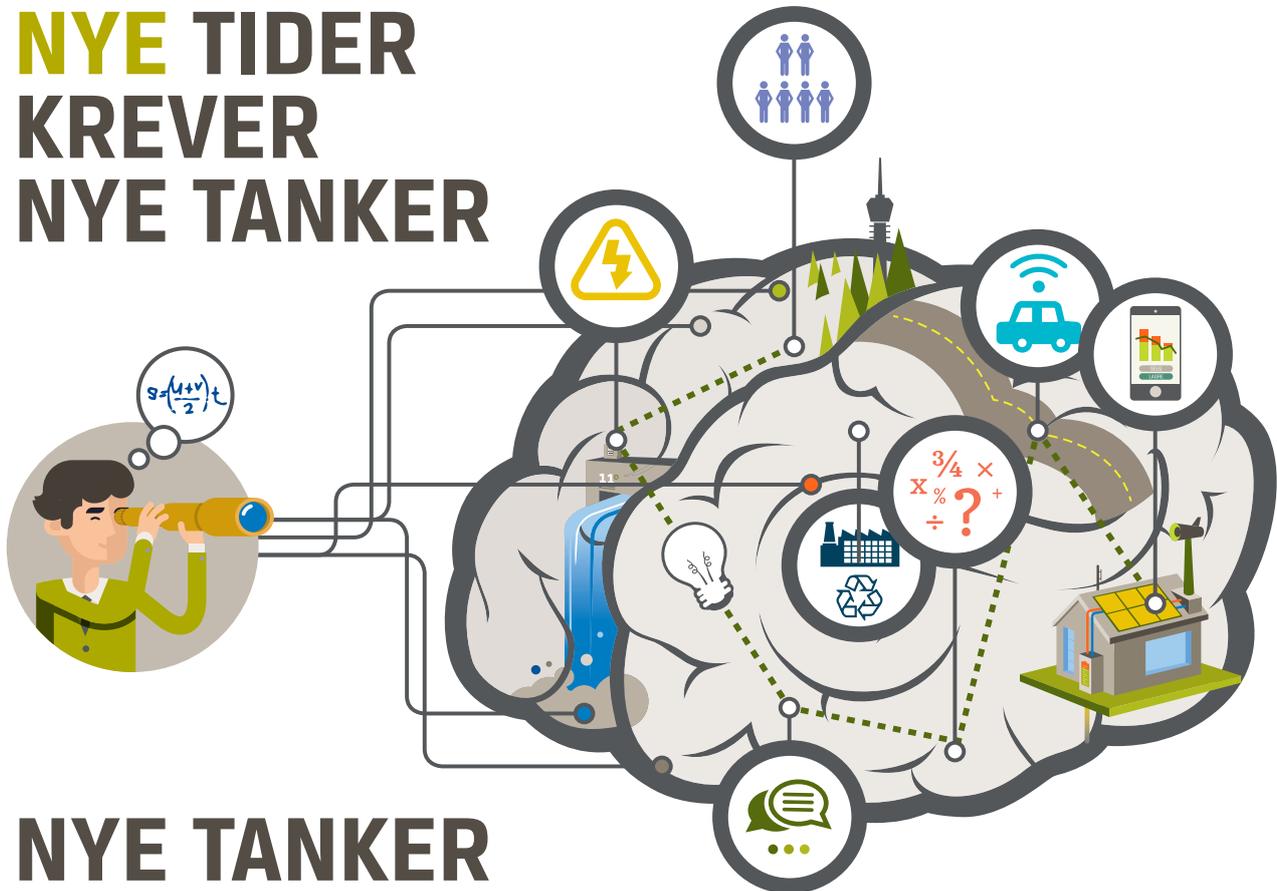

Rune Olaisen


Roger Hårsvik


Karin Skogan Holm

TrønderEnergi Konsern

NYE TIDER KREVER NYE TANKER



NYE TANKER GIR NYE TIDER

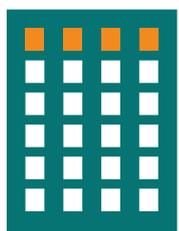
tronderenergi.no

Spark*

Spark*NTNU er en gratis veiledningstjeneste for studenter som har en forretningsidé. Her finner du en kompis med peiling som hjelper deg et steg videre mot å realisere ideen din.

Spark* NTNU finansieres av NTNU og TrønderEnergi.

sparkntnu.no



WATTS UP

WattsUp er Norges første fornybarinkubator og et samarbeid mellom NTNU Accel og TrønderEnergi. Det er en oppstartsfabrikk hvor gründere med nye ideer innen fornybar energi får hjelp til å utvikle ideene til vellykkede og lønnsomme bedrifter.

ntnuaccel.no/watts-up

Nøkkeltall konsern	Def.	Note	Enhet	2016	2015	2014	2013	2012
Siden konsernet har gått over til IFRS som regnskapsstandard i 2013 er nøkkeltall i 2012 basert på regnskap etter NGAAP, mens tall fra 2013 er basert på regnskap etter IFRS.								
Resultatregnskap								
Salgsinntekter			mill	1 487	1 523	1 558	1 536	1 722
EBITDA	1		mill	613	471	740	496	639
Driftsresultat			mill	440	117	533	260	365
Resultat før skattekostnad			mill	354	26	378	116	238
Årsresultat			mill	282	0	271	246	344
Justering for underliggende drift								
Urealisert verdiendringer kraft, valuta og rentekontrakter		7	mill	-11	12	-20	70	-5
Planendring pensjon			mill	0	0	-104	0	0
Nedskrivninger			mill	-28	156	0	3	5
Endring i utsatt skatt grunnrenteinntekt		14	mill	-16	35	3	12	-226
Resultat fra ikke videreført virksomhet/holdt for salg		26	mill	0	-29	9	-184	0
Andre vesentlige engangsposter *)			mill	-1	96	90	6	32
Skatt på poster ovenfor			mill	11	-49	38	-25	0
Sum justeringer på årsresultat				-45	221	14	-118	-194

*) Justeringer inneholder resultateffekter av verdiendring på industrielle aksjer samt avskrivninger og nedskrivninger på merverdier i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet.

Resultat underliggende drift								
Salgsinntekter			mill	1 544	1 523	1 607	1 595	1 722
EBITDA			mill	589	567	641	520	639
Driftsresultat			mill	388	369	433	287	371
Resultat før skattekostnad			mill	316	290	361	200	270
Årsresultat			mill	237	221	285	128	150
Balanse								
Totalkapital			mill	7 263	6 547	7 063	7 417	7 490
Egenkapital			mill	3 840	3 705	3 169	3 169	2 613
Rentebærende gjeld	2	31	mill	2 145	1 737	2 425	2 976	3 647
Sysselsatt kapital	3		mill	5 985	5 442	5 593	6 145	6 260
Fri likviditetsreserver	4	24	mill	1 053	630	1 117	1 276	1 046
Netto rentebærende gjeld (NIBD)	5		mill	1 408	1 316	1 947	2 362	3 123
Forfall rentebærende gjeld neste 12 måneder		31	mill	60	64	710	14	258
Bankinnskudd		24	mill	738	421	477	614	524
Kontanstrøm								
Netto kontantstrøm fra drift før endringer i arbeidskapital			mill	517	413	486	328	404
Funds from operations (FFO)	6		mill	469	525	486	379	401
Avsatt utbytte til aksjonærene i morselskapet		28	mill	43	33	52	47	166
Avsatt utbytte til ikke-kontrollerende eierinteresser			mill	48	69	53	4	0
Betalte renter på ansvarlig lån klassifisert som egenkapital			mill	61	61	61	0	0
Nøkkeltall finansiering								
Rentedekningsgrad	7			7,4	7,0	5,9	4,0	4,7
Egenkapitalandel			%	52,9	56,6	44,9	42,7	34,9
Egenkapitalandel sysselsatt kapital			%	64,2	68,1	56,6	51,6	41,7
FFO / NIBD			%	33,3	39,9	26,3	15,4	12,9
NIBD / EBITDA underliggende drift				2,4	2,3	2,6	4,7	4,9
Avkastning på sysselsatt kapital (ROCE) underliggende drift	8		%	6,9	6,5	9,9	4,7	6,4
Avkastning på sysselsatt kapital (ROCE) regnskap	8		%	7,6	1,7	8,1	3,6	5,9
Egenkapitalrentabilitet (ROE) underliggende drift	9		%	6,3	6,4	11,8	4,0	6,0
Egenkapitalrentabilitet (ROE) regnskap	9		%	7,5	0,0	8,5	8,5	13,7

Nøkkeltall segment	Note	Enhet	2016	2015	2014	2013	2012
Segment tall er fra og med 2014 etter IFRS, til og med 2013 etter NGAAP.							
Energi							
EBITDA underliggende		mill	276	194	221	279	401
Faktisk produksjon	<u>18</u>	GWh	1 840	1 941	1 675	1 657	2 546
Normalproduksjon	<u>18</u>	GWh	2 051	2 039	2 080	2 128	2 106
Magasinbeholdning pr 31.12	<u>18</u>	GWh	594	563	523	666	478
Midlere magasinbeholdning 31.12 siste 10 år	<u>18</u>	GWh	558	591	590	603	599
Nyttejustert tilgjengelighet vann		%	99,4	96,5	98,7	96,4	
Nyttejustert tilgjengelighet vind		%	96,2	96,2	96,3	97,0	
Oppnådd kraftpris per kWh		øre	27,6	20,9	27,6	31,5	24,8
Fysisk merverdi over spot per kWh		øre	1,0	1,9	1,3	1,1	1,2
Antall ansatte			86	91	95	93	95
Antall årsverk			81,3	86,1	90,4	89,1	90,8
Nett							
EBITDA underliggende		mill	366	429	441	457	186
Antall nettkunder		1000	142	140	138	136	126
Levert energi		GWh	3 449	3 266	3 263	3 381	3 061
KILE kostnad		mill	23	24	14	42	12
Nettkapital (NVE-kapital) TrønderEnergi		mill	1 987	1 812	1 705	1 680	1 600
Nettkapital (NVE-kapital) dagens fusjonerte nett		mill	1 987	1 812	1 705	1 680	1 701
Saldo mer(+)/mindre(-)inntekt pr 31.12	<u>15</u>	mill	163	133	-46	-277	31
Antall ansatte			221	221	225	236	228
Antall årsverk			219,8	218,9	221,9	231,2	223,1
Kunde							
EBITDA underliggende		mill	5	8	16	8	7
EBITDA margin		%	1,1	2,4	4,2	1,4	1,7
Antall ansatte			45	46	35		
Antall årsverk			45,7	43,9	32,7		

Definisjoner

1 EBITDA: Driftsresultat + Avskrivninger + Nedskrivninger

2 Rentebærende gjeld: ekskl. pensjonsforpliktelser

3 Sysselsatt kapital: Egenkapital + Rentebærende gjeld

4 Fri likviditetsreserver: Bankinnskudd + likvide plasseringer + trekkrettigheter

5 Netto rentebærende gjeld (NIBD): Rentebærende gjeld - bankinnskudd

6 Funds from operations (FFO): EBITDA - netto finanskostnader - betalbar skatt +/- non-cash posterings +/- justeringer for underliggende drift

Non-cash posterings inkluderer forskjell mellom kostnadsført og innbetalt pensjon

7 Rentedeckningsgrad: (Netto kontantstrøm fra drift før endringer i arbeidskapital + Rentekostnader) / (Rentekostnader - rentekostnader på foretaksfondsobligasjonslån)

8 Avkastning på sysselsatt kapital (ROCE): (Årsresultat før skatt + Rentekostnader) / Gjennomsnittlig sysselsatt kapital

9 Egenkapitalrentabilitet (ROE): Årsresultat / Gjennomsnittlig egenkapital

1000 kr

Resultatregnskap 01.01 - 31.12	Note	2016	2015
Salgsinntekter	<u>6</u>	1 486 539	1 522 826
Arbeid på egne investeringsanlegg		85 717	71 965
Varekjøp		-775	-25 900
Energikjøp		-46 910	-42 114
Overføringskostnader		-197 128	-181 891
Personalkostnader	<u>9</u> <u>34</u>	-366 939	-384 496
Avskrivninger	<u>16</u> <u>17</u>	-201 480	-197 762
Nedskrivninger	<u>16</u> <u>17</u>	27 933	-155 773
Andre driftskostnader	<u>10</u>	-372 383	-422 667
Netto andre gevinster/tap	<u>7</u>	25 199	-67 071
Driftsresultat		439 774	117 116
Resultatandel tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	<u>11</u>	2 128	-29 089
Renteinntekt	<u>8</u>	14 847	20 467
Rentekostnad	<u>8</u>	-80 806	-68 958
Andre finansposter	<u>8</u>	-21 787	-13 196
Netto finansposter		-85 618	-90 777
Resultat før skattekostnad og avhendet virksomhet		354 156	26 338
Skattekostnad på ordinært resultat	<u>14</u>	-59 268	-8 177
Skattekostnad grunnrenteskatt	<u>14</u>	-14 236	-47 019
Resultat fra videreført virksomhet		280 651	-28 858
Resultat fra avhendet virksomhet og virksomhet holdt for salg	<u>26</u>	1 092	28 679
Årsresultat		281 744	-179
Årsresultat tilordnes			
Aksjonærene i morselskapet		223 280	-81 338
Ikke-kontrollerende eierinteresser	<u>38</u>	58 464	81 159

Note 1-40 er en integrert del av konsernregnskapet

1000 kr

Utvidet resultatoppstilling (OCI) - netto etter skatt	Note	2016	2015
Årsresultat		281 744	-179
Utvidet resultat			
Rekalkulering pensjonsforpliktelse	<u>30</u>	-1 881	135 095
Sum poster som ikke vil bli omklassifisert over resultat		-1 881	135 095
Andel utvidet resultat tilknyttet selskap	<u>11</u>	-1 258	23 698
Kontantstrømsikring	<u>21</u>	21 019	-13 461
Omregningsdifferanser	<u>30</u>	0	-13 544
Sum poster som kan bli omklassifisert over resultat		19 761	-3 307
Sum utvidet resultat		17 881	131 788
Tilordnes aksjonærene i morselskapet		20 221	98 287
Tilordnes ikke-kontrollerende eierinteresser		-2 341	33 502
Totalresultat (årsresultat + utvidet resultat)		299 624	131 609
Tilordnes aksjonærene i morselskapet		243 501	16 948
Tilordnes ikke-kontrollerende eierinteresser		56 123	114 661

Note 1-40 er en integrert del av konsernregnskapet

1000 kr

Eiendeler per 31.12	Note	2016	2015
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler	<u>17</u>	697 258	696 673
Utsatt skattefordel grunnrenteskatt	<u>33</u>	225 654	209 132
Varige driftsmidler	<u>16</u>	4 230 770	4 008 851
Investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	<u>11</u>	421 815	418 054
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat	<u>22</u>	0	10 771
Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg	<u>23</u>	13 749	75 206
Derivater	<u>20</u>	44 579	48 289
Andre fordringer	<u>25</u>	37 769	22 775
Sum anleggsmidler		5 671 594	5 490 917
Omløpsmidler			
Lager		3 525	2 399
Kundefordringer	<u>25</u>	193 222	129 539
Andre fordringer	<u>25</u>	417 877	376 552
Derivater	<u>20</u>	7 577	7 619
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat	<u>22</u>	208 693	119 624
Kontanter, bankinnskudd	<u>24</u>	737 659	421 422
Sum omløpsmidler		1 568 553	1 055 990
Eiendeler klassifisert som holdt for salg	<u>26</u>	22 526	0
Sum eiendeler		7 262 673	6 546 907

Note 1-40 er en integrert del av konsernregnskapet

1000 kr

Egenkapital og gjeld per 31.12	Note	2016	2015
Egenkapital			
Aksjekapital	<u>27</u>	113 818	113 818
Egne aksjer	<u>27</u>	-1 928	-1 928
Annen innskutt egenkapital		1 705 165	1 705 181
Opptjent egenkapital	<u>29</u>	1 026 016	897 926
Annen egenkapital - ikke resultatført	<u>30</u>	35 409	15 923
Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer		2 878 481	2 730 920
Ikke-kontrollerende eierinteresser	<u>38</u>	961 293	974 174
Sum egenkapital		3 839 773	3 705 094
Gjeld			
Ansvarlig rentebærende gjeld	<u>31</u>	3 406	3 214
Langsiktig rentebærende gjeld	<u>31</u>	2 081 381	1 669 940
Utsatt skatt	<u>32</u>	67 453	46 689
Utsatt skatt grunnrenteskatt	<u>33</u>	84 915	84 028
Pensjonsforpliktelser	<u>34</u>	378 272	360 733
Derivater	<u>20</u>	32 686	62 636
Andre avsetninger for forpliktelser	<u>36</u>	51 307	58 874
Annen langsiktig gjeld	<u>35</u>	99 404	99 404
Sum langsiktig gjeld		2 798 824	2 385 519
Kortsiktig rentebærende gjeld	<u>31</u>	60 424	63 966
Leverandørgjeld		99 092	99 342
Betalbar skatt	<u>14</u>	44 709	14 505
Derivater	<u>20</u>	86 806	14 675
Andre avsetninger for forpliktelser	<u>36</u>	6 761	7 344
Annen kortsiktig gjeld	<u>37</u>	315 570	256 462
Sum kortsiktig gjeld		613 362	456 294
Forpliktelser knyttet til eiendeler holdt for salg	<u>26</u>	10 714	0
Sum egenkapital og gjeld		7 262 673	6 546 907

Note 1-40 er en integrert del av konsernregnskapet

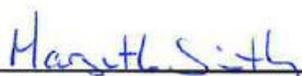
Trondheim 26. april 2017



Per Kristian Skjærvik
styreleder



Ståle Gjersvold
konsernsjef



Majken Margrethe Smith



Ingvill Kvernmo



Morten Bostad



Arve Slørdahl



Dina Elverum Aune



Geir Ove Kjesbu



Rune Olaisen



Roger Hårsvik



Karin Skogan Holm

1000 kr

Kontantstrømoppstilling		2016	2015
Resultat før skattekostnad og avhendet virksomhet		354 156	26 338
Justert for:			
Avskrivninger og nedskrivninger	<u>16</u> <u>17</u>	173 547	353 535
Valutakursendringer	<u>8</u>	11 422	382
Netto andre gevinster/tap	<u>7</u>	-25 199	67 071
Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbet. i pensj.ordn.	<u>34</u>	15 395	34 589
Rentekostnader	<u>8</u>	80 806	68 958
Andre finanskostnader	<u>8</u>	-4 482	-1 841
Resultatandel fra TS og FKV fratrukket utbytte fra selskapet	<u>11</u>	322	34 970
Kundefordringer	<u>25</u>	-63 683	38 986
Leverandørgjeld		-250	16 516
Endringer i andre omløpsmidler og andre gjeldsposter		40 463	31 314
Endringer i andre tidsavgrensninger		10 672	-50 077
Betalte renter		-74 137	-70 464
Betalte skatter		-14 505	-100 423
Netto kontantstrømmer fra driftsaktiviteter		504 527	449 853
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter			
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler		4 669	3 111
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	<u>16</u>	-342 024	-391 667
Innbetaling fra salg av virksomhet			134 953
Utbetaling ved kjøp av aksjer og andeler til virkelig verdi over resultat		-216 706	-182 040
Innbetaling ved salg av aksjer og andeler til virkelig verdi over resultat		123 144	216 060
Utbetaling ved kjøp av aksjer og andeler tilgjengelig for salg		-11 096	2 790
Innbetaling ved salg av aksjer og andeler tilgjengelig for salg		1 809	
Emisjon i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet		-98 157	
Salg av andeler i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet		89 421	
Utbetaling på langsiktige fordringer		-14 994	-10 924
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-463 934	-227 718
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
Innbetaling av ny egenkapital			595 190
Innbetalinger fra ny langsiktig gjeld		499 448	
Innbetalinger fra nytt kortsiktig lån			900 000
Utbetaling ved nedbetaling av kortsiktig gjeld		-62 413	-1 100 000
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld			-508 490
Utbetalt rente på lån klassifisert som egenkapital		-60 546	-60 544
Utbetalt utbytte til aksjonærene i morselskapet	<u>28</u>	-33 000	-51 750
Utbytte til ikke-kontrollerende interesser		-68 760	-52 500
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		274 729	-278 094
Endring i kontanter og kontantekvivalenter		315 322	-55 959
Kontanter og kontantekvivalenter pr. 01.01.		421 422	477 382
Reklassifisering kontanter knyttet til virksomhet holdt for salg		915	0
Kontanter og kontantekvivalenter pr. 31.12.	<u>24</u>	737 659	421 422

1000 kr

		Aksje- kapital	Egne aksjer	Annen innskutt egenkapital	Opptjent egenkapital	Annen egenkapital - ikke resultatført	Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer	Ikke- kontrollerende eierinteresser	Sum egenkapital
Endringer i konsernets egenkapital 2016	Note								
Egenkapital 31.12.2015		113 818	-1 928	1 705 181	897 926	15 923	2 730 920	974 174	3 705 094
Årsresultat				-16	223 295		223 280	58 464	281 744
Sum utvidet resultat					0	20 221	20 221	-2 341	17 881
Årets totalresultat etter skatt				-16	223 295	20 221	243 501	56 123	299 624
Utbetalt utbytte	<u>28</u>				-33 000		-33 000	-68 760	-101 760
Renter på lån klassifisert som egenkapital	<u>31</u>				-60 546		-60 546		-60 546
Andre poster					-1 660	-735	-2 395	-245	-2 640
Egenkapital 31.12.2016		113 818	-1 928	1 705 165	1 026 016	35 409	2 878 481	961 293	3 839 774

Note 1-40 er en integrert del av konsernregnskapet

1000 kr

		Aksje- kapital	Egne aksjer	Annen innskutt egenkapital	Opptjent egenkapital	Annen egenkapital - ikke resultatført	Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer	Ikke- kontrollerende eierinteresser	Sum egenkapital
Endringer i konsernets egenkapital 2015	Note								
Egenkapital 31.12.2014		102 280	-1 928	1 121 544	1 094 394	-82 364	2 233 927	934 722	3 168 649
Årsresultat					-81 338		-81 338	81 159	-179
Sum utvidet resultat						98 287	98 287	33 502	131 788
Årets totalresultat etter skatt					-81 338	98 287	16 948	114 661	131 609
Utbetalt utbytte	<u>28</u>				-51 750		-51 750	-52 500	-104 250
Renter på lån klassifisert som egenkapital	<u>31</u>				-60 544		-60 544		-60 544
Kapitalforhøyelse		11 538		583 651			595 190		595 190
Lån klassifisert som egenkapital	<u>31</u>			-14	-1 026		-1 040		-1 040
Utgang datterselskap	<u>27</u>						0	-24 801	-24 801
Andre poster					-1 809		-1 809	2 091	282
Egenkapital 31.12.2015		113 818	-1 928	1 705 181	897 926	15 923	2 730 921	974 174	3 705 094

Note 1-40 er en integrert del av konsernregnskapet

Noteoversikt

- 1 Generell informasjon
- 2 Sammendrag av de vesentligste regnskapsprinsipper
- 3 Viktige regnskapsestimater og skjønnsmessige vurderinger
- 4 Finansielle risikofaktorer
- 5 Segmentinformasjon
- 6 Inntekter
- 7 Netto andre gevinster/tap
- 8 Netto finansposter
- 9 Personalkostnader
- 10 Andre driftskostnader
- 11 Tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet etter EK-metoden
- 12 Felleskontrollert drift etter bruttometoden
- 13 Netto valutagevinster og tap
- 14 Skattekostnad
- 15 Mer-/mindreinntekt
- 16 Varige driftsmidler
- 17 Immaterielle eiendeler
- 18 Kraftproduksjon og magasinbeholdning
- 19 Finansielle instrumenter
- 20 Derivater
- 21 Sikring
- 22 Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat
- 23 Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg
- 24 Kontanter og kontantekvivalenter
- 25 Kundefordringer og andre fordringer
- 26 Avhendet virksomhet og virksomhet holdt for salg
- 27 Aksjekapital og overkurs
- 28 Utbytte per aksje
- 29 Opptjent egenkapital
- 30 Annen egenkapital - ikke resultatført
- 31 Rentebærende gjeld
- 32 Utsatt skatt
- 33 Utsatt grunnrenteskatt
- 34 Pensjonskostnader, -forpliktelser og -midler
- 35 Annen langsiktig gjeld
- 36 Andre avsetninger for forpliktelser
- 37 Annen kortsiktig gjeld
- 38 Selskap som inngår i konsolideringen
- 39 Nærstående parter
- 40 Hendelser etter balansedagen

1 Generell informasjon

TrønderEnergi er et norsk energikonsern med virksomhet som omfatter produksjon og salg av energi samt bygging, drift og vedlikehold av nett. TrønderEnergi selger energiprodukter hovedsakelig i regionale markeder.

TrønderEnergi eies av 24 kommuner, Nordmøre Energiverk AS og KLP- Kommunal Landspensjonskasse gjensidig forsikringsselskap.

2 Sammendrag av de vesentligste regnskapsprinsipper

2.1. Rammeverk for regnskapsavleggelsen

Konsernregnskapet til TrønderEnergi er utarbeidet i samsvar med International Financial Reporting Standards (IFRS) og fortolkninger fra IFRS fortolkningskomite (IFRIC) som fastsatt av EU. Konsernregnskapet er utarbeidet under forutsetning om fortsatt drift.

Konsernregnskapet er utarbeidet basert på historisk kost-prinsippet med følgende modifikasjoner: Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg og finansielle eiendeler og forpliktelser (herunder finansielle derivater) vurdert til virkelig verdi over resultatet.

Utarbeidelse av regnskap i samsvar med IFRS krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av konsernets regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve skjønn. Områder som i stor grad inneholder slike skjønnsmessige vurderinger, høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for konsernet, er beskrevet i note 3.

Nye og endrede standarder som er tatt i bruk

Standarder, endringer og fortolkninger som trådte ikraft for regnskapsåret 2016 er enten tidliganvendt eller ikke vesentlige for konsernet.

Nye standarder og fortolkninger som ennå ikke er i bruk

Nye standarder, endringer til standardene og fortolkninger er pliktige for fremtidige årsregnskap, og konsernet har valgt ikke tidlig anvendelse av noen nye eller endrede IFRS – standarder eller IFRIC-fortolkninger. En rekke nye standarder, endringer til standardene og fortolkninger er pliktige for fremtidige årsregnskap. De regnskapsstandardene som er godkjent av IASB ved årsslutt 2016 og som er de vesentligste for konsernet, er følgende:

IFRS 9 Finansielle Instrumenter

IFRS 9 Finansielle Instrumenter erstatter IAS 39 og omhandler klassifisering, måling og fraregning av finansielle eiendeler og forpliktelser, introduserer nye regler for sikringsbokføring og en ny nedskrivingsmodell for finansielle eiendeler.

Regnskapsstandarden omfatter blant annet følgende forhold:

Etter IFRS 9 skal finansielle eiendeler klassifiseres i tre kategorier: Virkelig verdi over utvidet resultat, virkelig verdi over resultatet, samt amortisert kost. Målekategori bestemmes ved førstegangsinnregning av eiendelen.

Klassifiseringen avhenger av enhetens forretningsmodell

for styring av sine finansielle instrumenter og karakteristikken av kontantstrømmene til det enkelte finansielle instrumentet.

- ✓ For aksjer tilgjengelig for salg medfører standarden en endring fra kravene i IAS 39. I IAS 39 ble verdiendring regnskapsført over OCI med resirkulering over resultat. IFRS 9 gir ikke mulighet til resirkulering over resultat og det må for denne gruppen aksjeposter velges om alle endringer skal gå over OCI eller over resultat. Konsernet vil fortsette å regnskapsføre verdiendringer over OCI.

Verdifall som skyldes kredittrisiko skal nå innregnes basert på forventet tap i stedet for dagens modell der tap må være pådratt. Den nye nedskrivningsmodellen baserer seg på forventet kredittap som kan resultere i tidligere avsetning for tap på utlån.

De nye reglene for regnskapsføring av sikring etter IFRS 9 medfører at regnskapsføringen i praksis vil henge tettere sammen med konsernets risikostyring. Generelt sett vil det derfor bli lettere å anvende sikringsbokføring framover, ettersom standarden innfører en mer prinsippbasert tilnærming, med utvidede notekrav.

IFRS 9 gjelder fra 1. januar 2018, men tidligere anvendelse er tillatt. Standarden ble godkjent av EU i november 2016. Konsernet vil antakelig benytte muligheten for tidlig anvendelse med implementering av sikringsbokføring på finansielle kraftkontrakter. IFRS 9 krever retrospektiv implementering, men har overgangsregler som tillater at sammenligningstall ikke omarbeides. Konsernet vil benytte seg av disse overgangsreglene. Implementeringseffekten vil føres mot Annen egenkapital per 1. januar 2017 og antas ikke å ha vesentlige effekt på konsernregnskapet.

IFRS 15 Inntekter fra kundekontrakter

IFRS 15 Inntekter fra kundekontrakter omhandler inntektsføring. Standarden vil erstatte IAS 18 Driftsinntekter og IAS 11 Anleggskontrakter og tilhørende tolkninger. Den nye standarden er basert på prinsippet om at inntekt innregnes når kontrollen til en vare eller tjeneste er overført til kunden. Kontroll erstatter det gjeldende vilkåret om risiko og avkastning.

Etter IFRS 15 innregnes inntekter til det beløpet som reflekterer vederlaget som et selskap forventer å ha rett til i bytte for overføring av varer eller tjenester til en kunde. De nye prinsippene i IFRS 15 har en mer strukturert tilnærming til måling og innregning av inntekter enn tidligere standarder.

IFRS 15 ble vedtatt av IASB i mai 2014 og etablerer en ny femtrinns modell gjeldende for inntekter som oppstår fra kontrakter med kunder. De fem trinnene er:

1. Identifisere kundekontrakter,
2. Identifisere enkelte leveringsforpliktelser,
3. Bestemme kontraktens transaksjonspris,
4. Allokere transaksjonspris til den enkelte leveringsforpliktelse
5. Inntektsføre inntektene når de enkelte leveringsforpliktelsene er tilfredsstillt.

Konsernet er i prosess med implementeringen av IFRS 15 og foretar en egen vurdering av femtrinns modellen. Alle de fem trinnene i IFRS 15 kan påvirke i noen grad hvordan konsernet inntektsfører sine kontrakter. Konsernet har delvis konkludert på noen av inntektsstrømmene, men det gjenstår fortsatt noen vurderinger, samt implementering og identifisering av endelige effekter. Konklusjonen fra gjennomgangen som er gjennomført er følgende:

✓ Salg av kraft

Salg av kraft resultatføres på tidspunktet for levering til kunden. Realiserte inntekter fra fysisk og finansiell handel kraftkontrakter presenteres som salgsinntekter.

Konsernet har vurdert at IFRS 15 ikke vil ha effekt på periodiseringen av salg av kraft til sine kunder.

✓ Inntekter fra nettleie

Faktiske inntekter til et nettselskap består av de til enhver tid fastsatte tariffene, effektuttak og faktisk overført energivolum i nettselskapets forsyningsområde. Nettselskapet har også inntekter fra anleggsbidrag som er dekning av kostnader i forbindelse med etablering av nye nettilknytninger og ved forsterkning av nettet til eksisterende kunder. Leveranse av både nettleie og anleggsbidrag kan tolkes som en samlet leveringsforpliktelse eller separate leveringer. Basert på vurderingen er konklusjonen så langt at IFRS 15 vil føre til begrenset endring av periodisering av nettleie og håndtering av anleggsbidrag. For anleggsbidrag skal inntektsføring skje over levering. Det vil bli utarbeidet en mer detaljert og spesifikk vurdering av effektene på regnskapet av IFRS 15 som følge av inntekter fra anleggsbidrag i 2017.

Konsernet vil anvende IFRS 15 fra 1. januar 2018 med en modifisert retrospektiv tilnærming. Det medfører at hele implementeringseffekten tas mot Annen egenkapital per 1. januar 2018. Den samlede effekten av implementeringen av IFRS 15 på total omsetning, kostnader, eiendeler eller forpliktelser tilknyttet til kundekontrakter er ikke endelig beregnet, men det forventes at anvendelsen av IFRS 15 ikke vil ha vesentlig effekt.

IFRS 16 Leieavtaler

IFRS 16 Leieavtaler ble vedtatt av IASB i januar 2016. Etter dagens regler regnskapsfører leietaker en leieavtale enten som en operasjonell eller en finansiell leieavtale. Den nye standarden fjerner det tidligere skillet mellom operasjonelle og finansielle leieavtaler, fordi begge typer avtaler overfører bruksretten til en konkret eiendel fra utleier til leietaker for en spesifikk periode. Standarden har i stor grad beholdt eksisterende regnskapsmessige prinsipper fra IAS 17 Leieavtaler, dog med utvidede notekrav, for utleieren. Kort oppsummert omfatter IFRS 16 følgende endringer:

- Alle leieavtaler skal nå, med noen få praktiske unntak, innregnes i balansen og behandles etter en modell som tilsvarer hvordan finansielle leieavtaler ble behandlet i IAS 17.
- For leietaker skal verdien av bruksretten for en eiendel aktiveres i balansen og den tilsvarende leieforpliktelsen skal også føres i balansen.
- Det er imidlertid ikke nødvendigvis hele leieavtalen som skal balanseføres. Hovedregelen i IFRS 16 er at avtaler som inneholder flere elementer, for eksempel bruksrett til flere eiendeler, eller en bruksrett og en tjeneste, skal splittes i de enkelte elementene og hvert element vurderes selvstendig. Kun identifiserte bruksretter og tilhørende forpliktelser balanseføres. Betalingene under avtalen må allokere mellom leieavtalen(-e) og andre ytelser i kontrakten.

Konsernets leiekontrakter er operasjonelle og har varierende betalingsterminer, prisreguleringsklausuler og rettigheter til forlengelse av leieforholdet. I 2016 ble det resultatført

22,4 millioner i leie av kontorbygg. I 2017 har konsernet kjøpt kontorbygget som utgjør det vesentligste av leiekostnader i 2016.

IFRS 16 må benyttes for regnskapsår som begynner 1. januar 2019 eller senere. Standarden er foreløpig ikke godkjent av EU, men dette forventes i løpet av 2017. Konsernet kommer mest sannsynlig ikke til å benytte muligheten for tidlig anvendelse. Konsernet har på det nåværende tidspunkt ikke endelig fått kvantifisert effekten av de nye reglene på konsernregnskapet og implementeringseffekt per 1. januar 2018 på Annen egenkapital, og vil foreta mer detaljerte vurderinger av effekten i løpet av 2017.

2.2 Konsolideringsprinsipper

Konsernregnskapet viser det samlede økonomiske resultat og den samlede økonomiske stillingen for morselskapet TrønderEnergi AS og datterselskaper der konsernet har bestemmende innflytelse ved direkte eller indirekte å eie majoriteten av stemmeberettiget kapital. Bestemmende innflytelse oppnås normalt gjennom å eie mer enn 50 % av stemmeberettiget kapital, men i noen tilfeller kan aksjonæravtaler medføre avvik fra dette. Datterselskap konsolideres fra dagen kontroll oppstår, og konsolideringen opphører når kontroll over datterselskapet opphører.

Selskapenes interne omsetning og mellomværende, samt gevinster og tap som er oppstått ved transaksjoner mellom selskapene, er eliminert.

Regnskapsprinsipper i datterselskap omarbeides når dette er nødvendig for å oppnå samsvar med konsernets regnskapsprinsipper.

Oppkjøp

Virksomhetssammenslutninger regnskapsføres etter oppkjøpsmetoden. Vederlaget som er ytt måles til virkelig verdi av overførte eiendeler og pådratte forpliktelser. Inkludert i vederlaget er også virkelig verdi av betingede eiendeler og forpliktelser. Utgifter til virksomhetssammenslutninger kostnadsføres når de påløper. Identifiserbare eiendeler og gjeld regnskapsføres til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Ikke-kontrollerende interesser vurderes enten til virkelig verdi eller til forholdsmessig andel av identifiserte netto eiendeler og gjeld. Vurderingen gjøres for hver transaksjon.

Dersom summen av vederlaget, balanseført beløp av ikke-kontrollerende eiere og virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet av tidligere eierinteresser overstiger virkelig verdi av identifiserbare nettoeiendeler i det oppkjøpte foretaket, balanseføres differansen som goodwill, jfr. punkt 2.6. Er summen lavere enn selskapets nettoeierandeler (badwill), resultatføres differansen umiddelbart.

Transaksjoner med ikke-kontrollerende eiere

Transaksjoner med ikke-kontrollerende eiere i datterselskaper som ikke medfører tap av kontroll behandles som egenkapitaltransaksjoner. Ved ytterligere kjøp føres forskjellen mellom vederlaget og aksjenes forholdsmessige andel av balanseført verdi av nettoeiendeler i datterselskapet mot egenkapitalen til morselskapets eiere. Gevinst eller tap ved salg til ikke-kontrollerende eiere føres tilsvarende mot egenkapitalen.

Tilknyttede selskap

Tilknyttede selskaper er enheter der konsernet har betydelig innflytelse, men ikke kontroll. Betydelig innflytelse foreligger normalt for investeringer der konsernet har mellom 20 og 50 prosent av stemmeberettiget kapital.

Investeringer i tilknyttede selskaper regnskapsføres etter egenkapitalmetoden. På kjøpstidspunktet regnskapsføres investeringen i tilknyttede selskaper til anskaffelseskost. Investeringer i tilknyttet selskap inkluderer goodwill identifisert på oppkjøpstidspunktet, redusert ved eventuelle senere nedskrivninger. Konsernet avgjør ved slutten av hver regnskapsperiode hvorvidt det foreligger nedskrivningsbehov på investeringen i det tilknyttede selskapet. I så fall beregnes nedskrivningsbeløpet som forskjellen mellom gjenvinnbart beløp av investeringen og den bokførte verdi. Nedskrivningsbeløpet resultatføres på regnskapslinjen "Resultatandel tilknyttet selskap".

Konsernets andel av over- eller underskudd i tilknyttede selskaper, som er nært integrert med konsernets drift, resultatføres på egen linje under driftsposter og tillegges balanseført verdi av investeringene. Konsernets andel av urealisert fortjeneste på transaksjoner mellom konsernet og dets tilknyttede selskaper elimineres. Det samme gjelder urealiserte tap med mindre transaksjonen tilsier en nedskrivning av den overførte eiendelen.

Felleskontrollert driftsordning

En deltaker i felles drift regnskapsfører sin andel av eiendeler, gjeld, inntekter og kostnader etter IFRS 11.

Konsernet summerer sin andel av de felleskontrollerte driftsordningenes resultat- og balanseposter med tilsvarende poster i konsernets regnskap.

Interne poster mellom de felleskontrollerte driftsordningene og konsernet presenteres netto.

Der det har vært nødvendig, er regnskapsprinsipper i de felleskontrollerte driftsordningene omarbeidet for å oppnå samsvar med konsernets regnskapsprinsipper.

Felleskontrollert virksomhet

Konsernets andel i felleskontrollert virksomhet regnskapsføres etter egenkapitalmetoden. På kjøpstidspunktet regnskapsføres investering i felleskontrollert virksomhet til anskaffelseskost. Investeringer i felleskontrollert virksomhet inkluderer merverdi identifisert på oppkjøpstidspunktet, redusert med eventuelle nedskrivninger, se punkt 2.6.

Konsernets andel av over- eller underskudd i felleskontrollerte foretak resultatføres og tillegges balanseført verdi av investeringene.

Der det har vært nødvendig, er regnskapsprinsipper i felleskontrollerte virksomhet omarbeidet for å oppnå samsvar med konsernets regnskapsprinsipper.

2.3 Segmentrapportering

Driftssegmenter rapporteres på samme måte som ved intern rapportering til konsernets øverste beslutningstaker. Konsernets øverste beslutningstaker, som er ansvarlig for allokering av ressurser til og vurdering av inntjening i driftssegmentene, er definert som konsernledelsen.

2.4 Omregning av fremmed valuta

Funksjonell valuta og presentasjonsvaluta

Regnskapet til de enkelte enheter i konsernet måles i den valuta som benyttes der enheten i hovedsak opererer (funksjonell valuta). Konsernregnskapet er presentert i norske kroner (NOK) som både er den funksjonelle valutaen til morselskapet og presentasjonsvalutaen til konsernet.

Transaksjoner og balanseposter

Transaksjoner i utenlandsk valuta regnes om til den funksjonelle valutaen ved bruk av transaksjonskursen. Valutagevinster og tap som oppstår ved betaling av slike transaksjoner, og ved omregning av pengeposter (eiendeler og gjeld) i utenlandsk valuta til kursen på balansedagen, resultatføres. Dersom valutaposisjonen anses som kontantstrømsikring føres gevinster og tap som del av utvidet resultat.

Valutagevinster og tap som relaterer seg til låneopptak, kontanter og kontantekvivalenter blir presentert i resultatregnskapet som finansinntekter og finanskostnader. Alle andre valutagevinster og tap blir presentert på linjen netto andre gevinster/tap.

2.5 Varige driftsmidler

Varige driftsmidler regnskapsføres til anskaffelseskost, med fradrag for avskrivninger. Anskaffelseskost inkluderer kostnader direkte knyttet til anskaffelsen av driftsmiddelet. Låneutgifter som påløper under tilvirkning av varige driftsmidler balanseføres frem til eiendelen er klar til tiltenkt bruk. Arbeid på egne investeringsanlegg aktiveres med direkte kostnader på driftsmiddelet, mens indirekte kostnader kostnadsføres. Mottatte anleggsbidrag knyttet til varige driftsmidler inntektsføres direkte i sin helhet, slik at det er brutto verdi av driftsmidlene som aktiveres.

Påfølgende utgifter legges til driftsmidlenes balanseførte verdi eller balanseføres separat når det er sannsynlig at framtidige økonomiske fordeler tilknyttet utgiften vil tilflyte konsernet, og utgiften kan måles pålitelig. Regnskapsført beløp knyttet til utskiftede deler resultatføres. Øvrige vedlikeholdskostnader føres over resultatet i den periode utgiftene pådras.

Vannfallsrettigheter og årlige erstatninger er klassifisert som tomt. For beskrivelse av beregning av årlige erstatninger se note 35.

Tomt avskrives ikke. Andre driftsmidler avskrives lineær slik at anleggsmidlenes anskaffelseskost avskrives til restverdi over forventet utnyttbar levetid, som er:

Tabell med intervall på avskrivningsperiode

Anlegg energi	15-75 år
Anlegg nett	25-75 år
Andre bygg	30-50 år
Maskiner og inventar	3-15 år

Driftsmidlenes utnyttbare levetid, samt restverdi, vurderes på hver balansedag og endres hvis nødvendig. Når balanseført verdi på et driftsmiddel er høyere enn estimert gjenvinnbart beløp, skrives verdien ned til gjenvinnbart beløp, se punkt 2.7.

2.6 Immaterielle eiendeler

Goodwill

Goodwill oppstår ved kjøp av virksomhet og utgjør overført vederlag fratrukket andel av virkelig verdi av netto identifiserte eiendeler og forpliktelser i den overtatte virksomheten.

For etterfølgende nedskrivningstesting tilordnes goodwill de kontantstrømgenererende enhetene eller grupper av kontantstrømgenerende enheter som forventes å få fordeler av oppkjøpet. Hver enhet eller gruppe av enheter hvor goodwill har blitt allokert representerer det laveste nivået i foretaket hvor goodwill følges opp for interne ledelsesformål. Goodwill følges opp for hvert driftssegment.

Nedskrivning vurderes årlig, eller oftere om det forekommer hendelser eller endrede omstendigheter som indikerer et mulig verdifall. Balanseført verdi sammenlignes med gjenvinnbart beløp, som er det høyeste av bruksverdi og virkelig verdi fratrukket salgsutgifter. Eventuell nedskrivning kostnadsføres og blir ikke reversert i påfølgende perioder.

Konsesjoner

Konsesjoner oppstår ved kjøp av virksomhet og utgjør overført vederlag fratrukket konsernets andel av virkelig verdi av netto identifiserbare eiendeler og forpliktelser i den overtatte virksomheten. Konsesjoner er en tidsbegrenset rettighet som har ubestemt utnyttbar levetid og avskrives ikke. Konsesjoner skal årlig testes for verdifall. Ved vurdering av verdifall tilordnes konsesjoner de kontantstrømgenererende enhetene eller grupper av kontantstrømgenerende enheter som forventes å få fordeler av oppkjøpet. Hver enhet eller gruppe av enheter hvor konsesjoner har blitt allokert representerer det laveste nivået i foretaket hvor konsesjon følges opp for interne ledelsesformål. Konsesjoner følges opp for hvert driftssegment.

Nedskrivning vurderes årlig, eller oftere om det forekommer hendelser eller endrede omstendigheter som indikerer et mulig verdifall. Balanseført verdi sammenlignes med gjenvinnbart beløp, som er det høyeste av bruksverdi og virkelig verdi fratrukket salgsutgifter. Eventuell nedskrivning kostnadsføres og kan reverseres i påfølgende perioder hvis forhold tilsier det.

2.7 Verdifall på ikke-finansielle eiendeler

Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler som avskrives vurderes for verdifall når det foreligger indikatorer på at fremtidig inntjening ikke kan forsvare eiendelenes balanseførte beløp. Forskjellen mellom balanseført verdi og gjenvinnbart beløp nedskrives. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av virkelig verdi fratrukket salgsutgifter og bruksverdi. Ved vurdering av verdifall grupperes anleggsmidlene på det laveste nivået der det er mulig å skille ut uavhengige inngående kontantstrømmer (kontantstrømgenererende enheter). Ved hver rapporteringsdato vurderes mulighetene for reversering av tidligere nedskrivninger på ikke-finansielle eiendeler (unntatt goodwill).

2.8 Anleggsmidler og virksomhet holdt for salg

Anleggsmidler og virksomhet blir klassifisert som holdt for salg når balanseført beløp i hovedsak vil bli realisert ved en salgstransaksjon og et salg er vurdert som svært sannsynlig. Måling skjer til det laveste av balanseført verdi og virkelig verdi fratrukket salgsutgifter.

2.9 Finansielle eiendeler

Konsernet klassifiserer finansielle eiendeler i følgende kategorier:

- til virkelig verdi over resultatet
- sikringsinstrumenter
- utlån og fordringer
- finansielle eiendeler tilgjengelig for salg.

Klassifiseringen avhenger av hensikten med eiendelen og foretas ved anskaffelsen.

Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet

Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet er finansielle eiendeler holdt for handelsformål. En finansiell eiendel klassifiseres i denne kategorien dersom den primært er anskaffet med henblikk på å gi fortjenesten fra kortsiktige prissvingninger.

Derivater klassifiseres som holdt for handelsformål, med mindre de er en del av en regnskapsmessig sikring. Eiendeler i denne kategorien klassifiseres som omløpsmidler.

Derivater benyttet til sikringsformål

Et derivat som er utpekt som sikringsinstrument og som kvalifiserer for regnskapsmessig sikring klassifiseres i denne kategorien. Sikringsinstrumenter balanseføres til virkelig verdi på det tidspunkt som sikringskontrakten inngås, og deretter løpende til virkelig verdi på hver balansedag. Den etterfølgende regnskapsføringen av gevinster og tap avhenger av om derivatet inngår som sikringsinstrument i en kontantstrømsikring eller i en virkelig verdi-sikring, se punkt 2.11.

Utlån og fordringer

Utlån og fordringer er finansielle eiendeler som ikke er derivater og som har faste eller bestembare betalinger og som ikke kan omsettes i et aktivt marked. Disse klassifiseres som omløpsmidler med mindre de forfaller mer enn 12 måneder etter balansedagen. Utlån og fordringer består av kundefordringer og andre fordringer, samt kontanter og kontantekvivalenter i balansen, se punkt 2.12 og 2.13.

Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg

Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg er finansielle eiendeler som ikke er derivater og som man velger å plassere i denne kategorien eller som ikke tilhører noen annen kategori. De klassifiseres som anleggsmidler så sant ikke investeringen forfaller eller ledelsen ikke har til hensikt å selge investeringen innen 12 måneder fra balansedagen.

Regnskapsføring og måling

Vanlige kjøp og salg av investeringer regnskapsføres på avtaletidspunktet, som er den dagen konsernet forplikter seg til å kjøpe eller selge eiendelen. Alle finansielle eiendeler som ikke regnskapsføres til virkelig verdi over resultatet, balanseføres første gang til virkelig verdi med tillegg av transaksjonsutgifter. Finansielle eiendeler som føres til virkelig verdi over resultatet regnskapsføres ved anskaffelsen til virkelig verdi og transaksjonskostnader resultatføres. Investeringene fjernes fra balansen når rettighetene til å motta kontantstrømmer fra investeringen opphører, eller når disse rettighetene er blitt overført, og konsernet i hovedsak har overført all risiko og hele gevinstpotensialet ved eierskapet. Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg og finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet vurderes til virkelig verdi etter førstegangs balanseføring. Utlån og fordringer regnskapsføres til amortisert kost ved bruk av effektiv rentemetode.

Gevinst eller tap fra endringer i virkelig verdi av eiendeler klassifisert som finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet, inkludert renteinntekt og utbytte, medtas i resultatregnskapet under netto andre gevinster/tap i den perioden de oppstår.

Når verdipapirer klassifisert som tilgjengelig for salg selges eller nedskrives, føres samlet verdiregulering som er regnskapsført i utvidet resultat over resultatet som gevinst eller tap fra investeringer i verdipapirer.

Effektiv rente på rentebærende instrumenter tilgjengelig for salg resultatføres under andre inntekter. Utbytte på aksjer tilgjengelig for salg føres under netto andre gevinster/tap når konsernets rett til utbyttet er fastslått.

2.10. Verdifall på finansielle eiendeler

Eiendeler balanseført til amortisert kost

Konsernet vurderer ved hver balansedato om det finnes objektive bevis på at en finansiell eiendel, eller en gruppe av finansielle eiendeler, har falt i verdi. Tap ved verdifall av en finansiell eiendel eller en gruppe av finansielle eiendeler resultatføres bare dersom det er objektive bevis på verdifall som et resultat av en eller flere hendelser som har inntruffet og om dette påvirker framtidige estimerte kontantstrømmer på en måte som kan måles pålitelig. Størrelsen på tapet måles til differansen mellom eiendelens balanseførte verdi og nåverdien av de estimerte kontantstrømmer diskontert med den finansielle eiendelens opprinnelige effektive rente. Eiendelens balanseførte verdi reduseres og tapet innregnes i resultatregnskapet. Dersom verdifall senere reduseres, og reduksjonen objektivt kan knyttes til en hendelse som inntreffer etter at verdifallet blir innregnet, skal det tidligere tapet reverseres i resultatregnskapet.

Eiendeler klassifisert som tilgjengelig for salg

Konsernet vurderer ved hver balansedag om det finnes objektive indikasjoner på at en finansiell eiendel eller en gruppe av finansielle eiendeler har falt i verdi. For egenkapitalinstrumenter klassifisert som holdt for salg, vil en vesentlig eller langvarig reduksjon i virkelig verdi av instrumentet under anskaffelseskost være en indikasjon på at eiendelen er utsatt for verdifall. Dersom det foreligger slike indikasjoner, og verdireduksjonen tidligere har vært ført mot utvidet resultat, skal det akkumulerte tapet som er innregnet i utvidet resultat omklassifiseres og nedskrivning resultatføres. Beløpet måles som differansen mellom anskaffelseskost og dagens virkelig verdi, med fradrag for tap ved verdifall som tidligere nedskrevet over resultatet. Slike nedskrivninger skal ikke reverseres over resultatet.

2.11. Derivater og sikring

Derivater balanseføres til virkelig verdi på tidspunkt derivatkontrakten inngås, og deretter løpende til virkelig verdi på hver balansedag. Regnskapsføringen av tilhørende gevinster og tap avhenger av hvorvidt derivatet er utpekt som sikringsinstrument og eventuelt type sikring. Konsernet klassifiserer derivater som inngår i en regnskapsmessig sikring som:

- sikring av variabilitet i kontantstrømmer tilknyttet en svært sannsynlig framtidig transaksjon (kontantstrømsikring)
- sikring av virkelig verdi av en balanseført eiendel eller forpliktelse (verdisikring)

Ved inngåelsen av sikringstransaksjonen dokumenterer konsernet sammenhengen mellom sikringsinstrumentene og sikringsobjektene, formålet med risikostyringen og strategien bak de forskjellige sikringstransaksjonene. Konsernet dokumenterer også hvorvidt derivatene som benyttes er effektive i å utligne endringene i virkelig verdi eller kontantstrøm knyttet til sikringsobjektene. Slike vurderinger dokumenteres både ved sikringens inngåelse og løpende i sikringsperioden.

Virkelig verdi av derivatene brukt i sikringsrelasjoner er vist i note 20 og 21. Endring i egenkapitalen knyttet til derivater som anvendes i en regnskapsmessig sikring er vist i note 30. Virkelig verdi av et sikringsderivat klassifiseres som anleggsmiddel eller langsiktig gjeld dersom gjenværende løpetid på sikringsobjektet er lenger enn 12 måneder, og som omløpsmiddel eller kortsiktig gjeld dersom gjenværende løpetid er mindre enn 12 måneder. Derivater holdt for handelsformål klassifiseres som omløpsmiddel eller kortsiktig gjeld.

Verdisikring

Endringer i virkelig verdi på derivater som øremerkes og kvalifiseres for sikring av virkelig verdi og som er effektive, føres over resultatregnskapet sammen med endringen i virkelig verdi knyttet til den sikrede risikoen på den tilhørende sikrede eiendel eller forpliktelse. Gevinst eller tap knyttet til den ineffektive del resultatføres på linjen «netto andre tap/gevinster». Dersom sikringen ikke lenger oppfyller kriteriene for sikringsbokføring, vil regnskapsført effekt av sikringen for sikringsobjekter som føres til amortisert kost, amortiseres over perioden til instrumentets forfall.

Derivater som ikke kvalifiserer for sikringsbokføring

Endringer i virkelig verdi på derivater som ikke kvalifiserer for sikringsbokføring, resultatføres på linjen «netto andre tap/gevinster». Virkelig verdi av derivatene klassifiseres som anleggsmiddel eller langsiktig gjeld dersom gjenværende løpetid er lenger enn 12 måneder, og som omløpsmiddel eller kortsiktig gjeld dersom gjenværende løpetid er mindre enn 12 måneder.

2.12. Kundefordringer

Kundefordringer måles ved første gangs balanseføring til virkelig verdi. Ved senere måling vurderes kundefordringer til amortisert kost fastsatt ved bruk av effektiv rente metode, fratrukket avsetning for inntruffet tap. Avsetning for tap regnskapsføres når det foreligger objektive indikatorer på at konsernet ikke vil motta oppgjør i samsvar med opprinnelige betingelser. Avsetningen utgjør forskjellen mellom pålydende og gjenvinnbart beløp, som er nåverdien av forventede kontantstrømmer, diskontert med effektiv rente.

Kundefordringer klassifiseres som omløpsmidler.

2.13. Kontanter og kontantekvivalenter

Kontanter og kontantekvivalenter består av kontanter, bankinnskudd, andre kortsiktige, lett omsettelige investeringer med maksimum tre måneders opprinnelig løpetid og trekk på kassekreditt.

2.14. Aksjekapital og overkurs

Ordinære aksjer klassifiseres som egenkapital.

2.15. Lån

Lån regnskapsføres til virkelig verdi når utbetaling av lånet finner sted, med fradrag for transaksjonskostnader. I etterfølgende perioder regnskapsføres lån til amortisert kost beregnet ved bruk av effektiv rente. Forskjellen mellom det utbetalte lånebeløpet (fratrukket transaksjonskostnader) og innløsningsverdien resultatføres over lånets løpetid.

Lån klassifiseres som kortsiktig gjeld med mindre det foreligger en ubetinget rett til å utsette betaling av gjelden i mer enn 12 måneder fra balansedato.

Selskapet har ansvarlige lån med særskilte vilkår som medfører at store deler av lånet blir klassifisert som egenkapital. Dette er det informert mer om i note 31.

2.16. Lånekostnader

Lånekostnader fra generell og spesifikk finansiering knyttet til anskaffelse, konstruksjon eller produksjon av kvalifiserende eiendeler, som er eiendeler som det vil ta en betydelig periode å ferdigstille for tiltenkt bruk eller salg, aktiveres som en del av anskaffelseskostnaden for eiendelen, frem til tidspunkt når eiendelen i all hovedsak er klar for tiltenkt bruk eller salg.

Selskapet har ansvarlige lån med særskilte vilkår som medfører at lånekostnaden føres direkte mot egenkapitalen. Disse er det mer informert om i note 31.

Alle andre rentekostnader kostnadsføres i den periode de påløper.

2.17. S sammensatte finansielle instrumenter

Sammensatte finansielle instrumenter utstedt av konsernet omfatter et ansvarlig lån med konverteringsrett til aksjer i et datterselskap. Dette er det mer informert om i note 31.

2.18. Leverandørgjeld

Leverandørgjeld måles til virkelig verdi ved første gangs balanseføring. Ved senere måling vurderes leverandørgjeld til amortisert kost fastsatt ved bruk av effektiv rente metode.

Leverandørgjeld klassifiseres som kortsiktig gjeld.

2.19. Betalbar skatt og utsatt skatt

Skattekostnaden består av betalbar skatt og utsatt skatt. Skatt blir resultatført bortsett fra når den relaterer seg til poster som blir regnskapsført mot utvidet resultat eller direkte mot egenkapitalen. I disse tilfeller regnskapsføres også skatten direkte mot utvidet resultat eller direkte mot egenkapitalen.

Det er beregnet utsatt skatt på midlertidige forskjeller mellom skattemessige og konsoliderte regnskapsmessige verdier på eiendeler og gjeld. Utsatt skatt beregnes ikke på goodwill. Dersom en midlertidig forskjell oppstår ved første gangs balanseføring av en gjeld eller eiendel i en transaksjon, som ikke er virksomhets sammenslutning, og som på transaksjonstidspunktet verken påvirker regnskaps- eller skattemessig resultat, blir utsatt skatt ikke balanseført. Utsatt skatt fastsettes ved bruk av skattesatser og skattelover som er vedtatt eller i det alt vesentligste er vedtatt på balansedagen, og som antas og skulle benyttes når den utsatte skattefordelen realiseres eller når den utsatte skatten gjøres opp.

Utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at framtidig skattepliktig inntekt vil foreligge der de skattereduserende forskjellene kan utnyttes.

Utsatt skatt beregnes på midlertidige forskjeller fra investeringer i datterselskap og tilknyttede selskaper, bortsett fra når konsernet har kontroll over tidspunkt for reversering av de midlertidige forskjellene, og det er sannsynlig at de ikke vil bli reversert i overskuelig fremtid.

Beskatning av kraftproduksjonsvirksomheten

Utover alminnelig inntektsskatt belastes kraftproduksjonsvirksomheten med eiendomsskatt, naturressursskatt og grunnrenteskatt.

Grunnrenteskatt

Grunnrenteskatt utgjør 33 % av netto grunnrenteinntekt beregnet for hvert kraftverk. Grunnrenteinntekten blir beregnet på grunnlag av det enkelte kraftverks produksjon time for time, multiplisert med spotprisen i den korresponderende timen. For leveranser av konsesjonskraft og kraft på langsiktige kontrakter under spesifikke vilkår brukes faktisk kontraktspris. Den beregnede inntekten reduseres med faktiske driftskostnader, avskrivninger og en friinntekt for å komme frem til netto grunnrenteinntekt. Friinntekten fastsettes årlig på grunnlag av skattemessig verdi av driftsmidlene i kraftverket multiplisert med en normrente.

Negativ grunnrenteinntekt oppstår i et kraftverk kan fra og med 2007 samordnes mot positiv grunnrenteinntekt i andre kraftverk. Tidligere års negative grunnrente kan fremføres med renter mot senere års positiv grunnrenteinntekt i samme kraftverk.

Utsatt grunnrenteskatt består av utsatt skattefordel knyttet til framførbare underskudd og utsatt skatt knyttet til midlertidige forskjeller for hvert kraftverk. Utsatt skattefordel balanseføres dersom dette kan sannsynliggjøres anvendt i løpet av en 15 års periode.

Naturressursskatt

Naturressursskatt er en overskuddsuavhengig skatt som beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverks gjennomsnittlige produksjon de siste syv årene. Skattesatsen er satt til 1,3 øre/kWh. Overskuddsskatt kan avregnes mot betalbar naturressursskatt. Den andelen av naturressursskatten som overstiger overskuddsskatt, kan framføres med renter til senere år, og balanseføres som en forskuddsbetalt skatt (fordring).

Eiendomsskatt

Eiendomsskatt for kraftverk blir beregnet på grunnlag av faktisk produksjon, med fradrag for faktiske driftskostnader og betalt grunnrenteskatt i det enkelte kraftverk. Inntektssiden i eiendomsskatten beregnes ut fra samme grunnlag som grunnrentebeskatningen. Eiendomsskattegrunnlaget framkommer ved å diskontere foregående fem års netto driftsinntekter i kraftverket med fastsatt rente over all framtid med fradrag for nåverdien av kraftverkets beregnede kostnader for utskifting av driftsmidler.

Av eiendomsskattegrunnlaget beregnes fra 0,2 % til 0,7 % eiendomsskatt til den enkelte kommune. Eiendomsskatt presenteres som driftskostnad.

2.20. Pensjonsforpliktelser

Konsernet har både ytelsesplaner og innskuddsplaner.

Ytelsesplan

En ytelsesplan er en pensjonsordning som definerer den pensjonsutbetaling som en ansatt vil motta ved pensjonering, og som er finansiert gjennom innbetalinger til forsikringsselskap. Pensjonsutbetalingen er normalt avhengig av en eller flere faktorer som alder, antall år i selskapet og lønn. Den balanseførte forpliktelsen knyttet til ytelsesplaner er nåverdien av de definerte ytelsene på balansedatoen minus virkelig verdi av pensjonsmidlene. Pensjonsforpliktelsen beregnes årlig av en uavhengig aktuar ved bruk av lineær opptjeningsmetode. Nåverdien av de definerte ytelsene bestemmes ved å diskontere estimerte fremtidige utbetalinger med en diskonteringsrente med utgangspunkt i rente på en obligasjon utstedt av et selskap med høy kredittverdighet i den samme valuta som ytelsene vil bli betalt og med en løpetid som er tilnærmet den samme som løpetiden for den relaterte pensjonsforpliktelsen.

Estimatavvik som skyldes at ny informasjon eller endringer i de aktuarmessige forutsetningene blir ført over utvidet resultat i den perioden de oppstår.

Innskuddsplan

Ved innskuddsplaner betaler konsernet innskudd til offentlig eller privat administrerte forsikringsplaner for pensjon på obligatorisk, avtalemessig eller frivillig basis. Konsernet har ikke ytterligere betalingsforpliktelser etter at innskuddene er blitt betalt. Innskuddene regnskapsføres som lønnskostnad i takt med at plikten til å betale innskudd påløper. Forskuddsbetalte innskudd føres som en eiendel i den grad innskuddet kan refunderes eller redusere fremtidige innbetalinger.

2.21. Avsetninger

Konsernet regnskapsfører avsetninger for miljømessige utbedringer, restrukturering og rettslige krav når det eksisterer en juridisk eller selvpålagt forpliktelse som følge av tidligere hendelser, det er sannsynlighetsovervekt for at forpliktelsen vil komme til oppgjør ved en overføring av økonomiske ressurser, og forpliktelsens størrelse kan estimeres med tilstrekkelig grad av pålitelighet. Det avsettes ikke for fremtidige driftstap.

I tilfeller hvor det foreligger flere forpliktelser av samme natur, fastsettes sannsynligheten for at forpliktelsene vil komme til oppgjør ved å vurdere forpliktelser av denne typen under ett. Det gjøres derfor en avsetning selv om sannsynligheten for oppgjør knyttet til det enkelte forholdet kan være lav.

Avsetninger måles til nåverdien av forventede utbetalinger ved å innfri forpliktelsen. Det benyttes en diskonteringsrate som reflekterer nåværende markedssituasjon og spesifikk risiko for forpliktelsen. Økningen i forpliktelsen som følge av endret tidsverdi føres som finanskostnad.

2.22. Inntektsføring

Inntekter måles til virkelig verdi av vederlaget, netto etter fradrag for rabatter og merverdiavgift. Inntekt resultatføres når den kan måles pålitelig og det er sannsynlig at de økonomiske fordelene vil tilflyte foretaket.

Energiinntekter

Energiinntekter inntektsføres ved levering. Realiserte inntekter fra fysisk og finansiell handel i energikontrakter presenteres i omsetning. For fysiske og finansielle kontrakter som omfattes av IAS 39 presenteres urealiserte verdiendringer på samme regnskapslinje som opptjente og realiserte inntekter.

Nettinntekter

Nettvirksomhet er underlagt inntektsrammeregulering fra Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). NVE fastsetter hvert år maksimal inntektsramme for den enkelte netteier. Inntektsrammen fastsettes dels ut fra historiske kostnader og dels på bakgrunn av en norm. Normen skal sikre at selskapene driver effektivt. Inntektsrammens størrelse justeres årlig for endringer i leveringskvaliteten (KILE, kostnader for ikke levert energi). Inntekter innregnet i resultatregnskapet tilsvarer de faktiske tariffinntektene gjennom året. Forskjellen mellom inntektsrammen og faktiske tariffinntekter utgjør mer- eller mindre inntekt. Mer- eller mindreinntekt er ikke balanseført. Størrelse på denne er opplyst i note 15.

Varer og tjenester

Inntektsføring ved salg av varer skjer ved opptjening. Opptjeningstidspunktet er når hoveddelen av risiko og kontroll går over til kjøper. Salg av tjenester resultatføres i den periode tjenesten ytes.

Inntekt fra utbytte

Utbytteinntekter resultatføres når rett til å motta betaling oppstår.

2.23. Utbytte

Utbyttebetalinger til morselskapets aksjonærer klassifiseres som gjeld fra og med det tidspunkt utbytte er fastsatt av generalforsamlingen.

2.24. Konesjonskraft, konesjonsavgift og erstatninger

Konesjonskraft inntektsføres ved levering i henhold til fastsatt konesjonskraftpris. Konsernet har per 31.12.2016 ingen konesjonskraftavtaler som gjøres opp finansielt.

Det betales årlig konesjonsavgifter til stat og kommune for den økning av produksjonsevnen som innvinnes ved regulering og vannoverføringer. Konesjonsavgifter blir kostnadsført når de påløper.

Konsernet betaler erstatninger til grunneiere for å få bruksrett til vannfall og grunn. I tillegg utbetales erstatninger til andre for skade påført skog, grunn og lignende.

Erstatningene er tidsbegrenset og er en finansiell forpliktelse som skal måles og innregnes til amortisert kost.

Erstatningsbeløpene er dels engangsutbetalinger og dels løpende i form av utbetalinger eller plikt til å levere erstatningskraft/fristrøm. Nåverdien av forpliktelsene knyttet til årlige erstatninger og erstatningskraft/fristrøm er klassifisert som avsetninger (se note 35). Årlige betalinger føres som andre driftskostnader, mens engangsoppgjør regnskapsføres mot forpliktelsen.

3 Viktige regnskapsestimer og skjønnsmessige vurderinger

Estimer og skjønnsmessige vurderinger evalueres løpende og baseres blant annet på historisk erfaring samt forventninger om fremtidige hendelser som anses å være rimelige under nåværende omstendigheter. Estimer og forutsetninger som anvendes for vesentlige balanseførte eiendels- og gjeldsposter vises nedenfor.

Pensjonsforpliktelser

Nåverdien av forpliktelsen avhenger av flere faktorer som må fastsettes ved bruk av en rekke estimerte antakelser. Forutsetningene benyttet for å beregne pensjonskostnad inkluderer diskonteringsrente, lønns- og G-regulering, samt uttaksprosent. Enhver endring i disse forutsetningene påvirker balanseført beløp på pensjonsforpliktelsen. Det henvises til note 34 for ytterligere beskrivelse av anvendte estimer.

Utsatt skatt grunnrente

Balanseføring av utsatt skattefordel på negativ grunnrenteinntekt til fremføring bygger på en prognose over fremtidig skattepliktig grunnrenteinntekt pr kraftverk. Negativ grunnrenteinntekt som kan sannsynliggjøres anvendt i løpet av en femten års periode balanseføres. Prognosen bygger blant annet på estimer over fremtidige produksjonsvolumer, kraftpriser, produksjonsrelaterte kostnader samt rentenivå. Enhver endring i disse forutsetningene kan få betydning for hvor mye av den negative grunnrenteinntekten til framføring som kan balanseføres. I tillegg kan fremtidige endringer i kraftverksbeskatningen medføre endringer i balanseført utsatt skattefordel.

Estimering av verdifall

Konsernet har betydelige investeringer i varige driftsmidler, immaterielle eiendeler samt finansielle anleggsmidler. Det gjennomføres nedskrivningstester for disse anleggsmidlene når det foreligger indikatorer på mulige verdifall. Slike indikatorer kan være endringer i markedspriser, avtalestrukturer, negative hendelser eller andre driftsforhold. I tillegg testes enkelte immaterielle eiendeler årlig for verdifall. Det gjennomføres nedskrivninger såfremt bokført verdi overstiger gjenvinnbart beløp (se note 2 punkt 2.7). Gjenvinnbart beløp fra kontantgenererende enheter er det høyeste av netto salgsverdi og bruksverdi. Ved beregning av gjenvinnbart beløp gjøres en rekke estimer vedrørende framtidige kontantstrømmer hvor salgspris, salgsvolum, driftsmarginer samt avkastningskrav er de viktigste faktorene.

4 Finansielle risikofaktorer

Finansiell risiko

Finansiell risiko i TrønderEnergi 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.

Sentralt i arbeidet med økonomiske risikoer er risikostyringsverktøyet som er utviklet. Dette benyttes i stor grad til å synliggjøre det økonomiske handlingsrom konsernet har gitt ulike scenarier. Modellen fungerer både som langtids prognosemodell og til å simulere konsernets økonomiske utvikling under usikkerhet og ved ulike strategiske veivalg.

Styret har forut for avleggelse av årsregnskap en årlig gjennomgang av konsernets viktigste økonomiske risikoområder og tilhørende intern kontroll. I tillegg rapporteres det kvartalsvis økonomisk status og risikokart til styret. Styret har også oppnevnt et eget revisjonsutvalg.

Agering i rente- og valutamarkedene er forankret i fullmakter gitt av konsernstyret gjennom finansstrategien som revideres årlig. Konsernets finansfunksjon er gitt ansvaret å handle i kapitalmarkedene. Hovedmålet med finansstrategien er at risikoen fra finansoperasjonene gjennomgående skal være lav og bidra til at den totale eksponeringen for konsernet reduseres.

Egenkapital

Det overordnede styringsverktøyet er at TrønderEnergi søker å opprettholde en kredittrating tilsvarende minimum BBB på en S&P skala. Skyggerating offentliggjøres ikke lenger av norske banker i 2017, men det søkes likevel å opprettholde en finansiell soliditet tilsvarende BBB. Videre har TrønderEnergi mål for likviditet og utbytte gjennom styrevedtatt finansstrategi og utbyttepolitikk. Likviditetsreserven skal, inklusive trekkrettigheter, utgjøre minst 20 % av konsernets omsetning. Styret har vedtatt følgende ny utbyttepolitikk for TrønderEnergi AS gjeldende fra og med 2013: *Utbytte på aksjekapitalen skal i normalsituasjoner tilsvare halvparten av det årlige driftsrelaterte overskuddet som tilhører majoritetsandelen i konsernet.*

a) Markedsrisiko

I) Kraftpris

Kombinasjonen kraftpris og kraftproduksjon er normalt de viktigste risikoer for konsernet. TrønderEnergi vil normalt være netto eksponert som selger av kraft. For å redusere risikoen i produksjons- og sluttbrukerporteføljene benyttes handel med kraftderivater. Gjennomføring av transaksjoner skjer med forankring i styrevedtatte rammer for de enkelte porteføljer.

1000 kr

Resultatvirkning etter skatt av en endring i kraftpris	+10%	-10%
Kraftproduksjon	20 183	-20 183

II) Valutarisiko

Inntektene fra energiomsetningen på Nord Pool gjøres opp i euro. Inntekter og utgifter for øvrig er i hovedsak i norske kroner, med unntak av enkelte investeringer med kontantstrømmer i utenlandsk valuta. Konsernet har et lån i EUR i tillegg til kontoer i SEK, USD og EUR med trekkrettigheter. Valutaeksponeringen sammenstilles på konsernivå. For å redusere risikoen kan det benyttes valutalån og valutaterminer. Sensitiviteten er beregnet slik at +10% er en styrkelse av fremmed valuta.

1000 kr

Resultatvirkning etter skatt av en endring i valuta	+10%	-10%
Netto kraftproduksjon (kraftproduksjon - kraftsalg)	18 621	-18 621
Eurolån (med sikringsbokføring)	-4 208	4 208
Bankkonti EUR	-5 021	5 021
Valutaterminer EUR	-4 430	4 430
Eksposering mot EUR	4 963	-4 963
Eksposering mot SEK	1 031	-1 031
Sum	5 994	-5 994

III) Renterisiko

I tillegg til ordinær renterisiko på konsernets finansiering og likviditetsplasseringer er konsernet eksponert mot andre typer renterisiko gjennom inntektsrammen i nettselskapet og friinntekt i særbeskatning for kraftproduksjon. Gjennom selskapets risikostyringsmodell aggregeres de ulike renteeksponeringer. For å redusere selskapets renterisiko kan det benyttes låneavtaler med både fast og flytende rente, samt ulike typer av rentebytteavtale.

Av konsernets rentebærende gjeld og renteswapper, er eksponeringen per 31.12.2016:

(Med eksponering menes pålydende verdi på lån som er eksponert mot underliggende endring, uavhengig av løpetid på lånet)

<i>1000 kr</i>			
Eksponering mot endring i	2016	2015	2014
3mnd nibor	300 000	300 000	0
6mnd euribor	362 543	447 764	480 742
5års swap	0	0	750 000
KPI	750 000	750 000	750 000

<i>1000 kr</i>			
Resultatvirkning av en endring i rentenivået	Rente	+100 bp	-100 bp
Bankinnskudd	3m nibor	4 347	-4 347
Lån og renteswapper	Se ovenfor	-5 289	5 289
Friinntekt særbeskatning	12m stat	8 958	-8 958
Inntektsramme nettvirksomhet *)	5års swap	9 090	-9 090
Sum		17 106	-17 106

*)

Etter IFRS inntektsføres faktisk inntekt i nettvirksomheten (innkrevd nettleie) og ikke tillatt inntekt (inntektsrammen). Det vil dermed ikke være et 1 til 1 forhold mellom endring i inntektsramme og resultateffekt for innværende år, selv om selskapet skal kreve inn tillatt inntekt over tid.

b) Kredittrisiko

Hoveddelen av TrønderEnergis energiomsetning foregår på den nordiske kraftbørsen NordPool der handelen clears. For både nettvirksomheten og kraftsalg har tap på motparter historisk sett vært små i forhold til omsetningen. Motpartsrisikoen i konsernet anses derfor som begrenset.

<i>1000 kr</i>						
			2016		2015	
	Rating	Note	Bokført v.	Kredittrisiko	Bokført v.	Kredittrisiko
Anleggsmidler						
Derivater	AA- / A+	<u>20</u>	44 579	44 579	48 289	48 289
Andre fordringer		<u>25</u>	37 769	37 769	22 775	22 775
Omløpsmidler						
Kundefordringer		<u>25</u>	193 222	193 222	129 539	129 539
Andre fordringer		<u>25</u>	372 841	372 841	304 278	304 278
Derivater	AA- / A+	<u>20</u>	7 577	7 577	7 619	7 619
Obligasjoner	min. BBB	<u>22</u>	51 096	51 096	31 420	31 420
Fondsobligasjoner	min. BBB	<u>22</u>	34 918	34 918	27 614	27 614
Obligasjonsfond	min. BBB	<u>22</u>	124 825	124 825	62 178	62 178
Kontanter, bankinnskudd	AA- / A+	<u>24</u>	737 659	737 659	421 422	421 422
Sum			1 604 487	1 604 487	1 055 134	1 055 134

c) Likviditetsrisiko

Refinansieringsrisikoen til TrønderEnergi skal holdes lav. TrønderEnergi styrer derfor etter spredte låneforfall langt ut i tid. Det følger og at likviditetsrisikoen skal holdes lav og til enhver tid sikre økonomisk handlefrihet. Likviditetsreserven skal, inklusive trekkrettigheter, utgjøre minst 20 % av konsernets omsetning. Forvaltning av konsernets likviditet styres gjennom finansstrategien.

De viktigste styringsparameterne i finansstrategien	Note	Målsetting	2016	2015	2014
Gjennomsnittlig år til innfrielse låneportefølje	<u>31</u>	Min. 3 år	6,1 år	6,7 år	5,5 år
Gjennomsnittlig år rentebinding låneportefølje	<u>31</u>	0,25-4 år	2,9 år	1 år	0,7 år
Likviditetsreserver (1000kr)	<u>24</u>		1 052 988	630 089	1 117 110
Likviditetsreserver i % av omsetning	<u>24</u>	min 20%	71 %	41 %	72 %
Kommitterte trekkrettigheter	<u>31</u>		150 MNOK	150 MNOK	550 MNOK

1000 kr

Forfallsoversikt finansielle forpliktelser	Note	2017	2018	2019	senere
Langsiktig gjeld					
Rentebærende gjeld	<u>31</u>	0	60 424	260 424	3 329 272
Derivater	<u>20</u>	-570	1 769	2 592	2 184
Andre avsetninger for forpliktelser	<u>36</u>	15 214	11 724	7 801	18 387
Annen langsiktig gjeld *)	<u>35</u>	3 976	3 976	3 976	Uendelig *)
Kortsiktig gjeld					
Kortsiktig rentebærende gjeld	<u>31</u>	60 424			
Annen kortsiktig gjeld	<u>37</u>	315 570			
Leverandørgjeld		99 092			
Derivater	<u>20</u>	86 806			
Andre avsetninger for forpliktelser	<u>36</u>	6 761			
Sum		587 272	77 893	274 794	3 349 843

*) Utbetalingene gjelder pengebeløpserstatninger. Dette er betalingsforpliktelser inn i uendeligheten, og vil derfor ikke kunne kvantifiseres i en slik oppstilling.

Operasjonell risiko

TrønderEnergi er utsatt for en rekke forhold som representerer operasjonell risiko. De hovedsakelige innfallsvinkler til å håndtere dette er gjennom HMS-, beredskaps- og kvalitetsarbeid. Gjennom ISO-sertifisering på kvalitet og miljø har betydelige ressurser blitt lagt ned for å kvalitetssikre prosesser i konsernet. Her arbeides det systematisk med kontinuerlig forbedring. For å sikre mot økonomiske risikoer tegner TrønderEnergi forsikringer på personell, ting og ansvar. Dekning og vilkår gjennomgås årlig og TrønderEnergi følger i stor grad den praksis bransjen har hatt for dekning.

Regulatorisk risiko

Konsernet er påvirket av en rekke ulike rammevilkår som kan ha stor økonomisk betydning. Nettvirksomheten er monopolvirksomhet som reguleres av NVE og endringer i betingelser vil påvirke hvor stor inntektsramme man har lov å kreve inn. Endringer i særbeskatning som grunnrenteskatt og eiendomsskatt har også stor betydning. Indirekte påvirker europeiske rammevilkår som f.eks. CO2 avgifter kraftprisen. Konsernet har i dag relativt liten andel av produksjon som er berettiget til elsertifikater, men rammevilkårene knyttet til denne ordningen vil kunne ha stor betydning for nye utbyggingsprosjekter.

5 Segmentinformasjon

TrønderEnergi-konsernet rapporterer segment i tråd med hvordan konsernledelsen fatter, følger opp og evaluerer sine beslutninger. De operative segment identifiseres på bakgrunn av den interne styringsinformasjonen som periodisk gjennomgås av ledelsen og er beslutningsgrunnlag for ressursallokering og måloppnåelse.

Segment Energi

Segmentet omfatter TrønderEnergi Kraft AS som har ansvaret for kraftproduksjon og kraftomsetning i engrosmarkedet, samt selskapene Driva Kraftverk, Usma Kraft AS og TrønderEnergi Vind Holding AS. Segmentet ledes av energidirektør Tormod Eggan.

Segment Nett

Segmentet omfatter TrønderEnergi Nett AS som har ansvar for energitransport, utbygging, drift og vedlikehold av regionalnettet i hele Sør-Trøndelag, og distribusjonsnettet i 13 kommuner i fylket. Segmentet ledes av nettdirektør Bård Olav Uthus.

Segment Kunde

Segmentet kunde omfatter selskapene TrønderEnergi Marked AS og TrønderEnergi Service AS. Kundedirektør Arnt Inge Sætern er ansvarlig for segmentet kunde.

TrønderEnergi Marked AS har ansvar for salg av strøm til sluttbrukermarkedet både lokalt og nasjonalt.

TrønderEnergi Service AS er intern tjenesteleverandør av fakturerings- og kundesentertjenester til TrønderEnergi Nett og TrønderEnergi Marked.

Øvrig virksomhet

Øvrig omfatter alle andre selskaper i konsernet, blant annet morselskapet og On Energi AS.

Elimineringer

Interne transaksjoner innad i det enkelte segment er eliminert i tallene for det enkelte segment. Konserninterne transaksjoner mellom segment elimineres i kolonnen eliminering.

1000 kr

2016	Energi	Nett	Kunde	Øvrig	Eliminering	Konsern
Salgsinntekter	552 362	975 972	478 955	74 395	-595 145	1 486 539
Energikjøp	-64 288	-268 733	-370 029	-	458 236	-244 814
Andre driftskostnader	-247 824	-344 680	-103 599	-91 008	133 507	-653 604
Av- og nedskrivninger	-56 359	-110 301	-1 293	-5 943	350	-173 547
Netto andre gevinster/tap	14 786	2 941	21 392	-13 920		25 199
Driftsresultat	198 677	255 199	25 426	-36 476	-3 052	439 774
Resultatandel tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	-6 920	-	-	9 049		2 128
Netto finansposter	-19 822	-2 116	1 064	-66 871		-87 744
Resultat før skatt	171 934	253 084	26 490	-94 298	-3 052	354 158
Skattekostnad	-49 087	-67 132	-5 982	48 696		-73 505
Årsresultat	122 848	185 951	20 508	-45 602	-3 052	280 653
Årsresultat avviklet/avhendet virksomhet				1 092		1 092
Årsresultat						281 746

2015	Energi	Nett	Kunde	Øvrig	Eliminering	Konsern
Salgsinntekter	497 875	1 021 084	333 868	103 466	-433 466	1 522 826
Energikjøp	-78 130	-229 954	-253 277	-25 870	337 325	-249 906
Andre driftskostnader	-227 390	-363 208	-72 503	-164 109	92 013	-735 198
Av- og nedskrivninger	-241 385	-105 153	-1 111	-6 236	350	-353 535
Netto andre gevinster/tap	-7 570	935	-5 785	-54 652	0	-67 071
Driftsresultat	-56 600	323 704	1 192	-147 401	-3 778	117 116
Resultatandel tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	-25 616	0	0	-3 473	0	-29 089
Netto finansposter	1 520	-1 404	-1 271	-60 533	0	-61 688
Resultat før skatt	-80 696	322 299	-79	-211 407	-3 778	26 338
Skattekostnad	-23 021	-92 358	695	59 488	0	-55 196
Årsresultat	-103 717	229 941	616	-151 920	-3 778	-28 858
Årsresultat avviklet/avhendet virksomhet				28 679		28 679
Årsresultat						-179

6 Inntekter

	1000 kr	
	2016	2015
Energiomsetning	475 634	432 550
Overføringsinntekter	901 280	943 513
Tjenestesalg	29 244	108 213
Anleggsbidrag	34 996	24 004
Leieinntekter	8 451	5 827
Andre inntekter	36 935	8 719
Sum salgsinntekter	1 486 539	1 522 826

7 Netto andre gevinster/tap

	1000 kr		
	Note	2016	2015
Gevinst ved avgang aktivert utstyr/anlegg		3 259	1 026
Tap ved avgang aktivert utstyr/anlegg		-206	-131
Urealisert verdiendring kraftkontrakter	<u>20</u>	263	-14 889
Gevinst/tap på aksjer og aksjonærlån	<u>22</u>	21 884	-53 077
Netto andre gevinster/tap		25 199	-67 071

8 Netto finansposter

	1000 kr		
	Note	2016	2015
Netto rentekostnad			
Renteinntekt knyttet til kapitalforvaltning	<u>22</u>	5 793	6 110
Annen renteinntekt		9 054	14 357
Rentekostnad	<u>31</u>	-80 806	-68 958
Netto rentekostnad		-65 959	-48 492

	1000 kr		
	Note	2016	2015
Andre finansposter			
Netto valutagevinster og tap	<u>13</u>	-16 858	-382
Gevinst/tap aksjer og obligasjoner knyttet til kapitalforvaltning	<u>22</u>	-4 080	-593
Urealisert verdiendring renteswapper	<u>20</u>	10 490	2 434
Netto finanskostnad pensjon	<u>34</u>	-11 216	-14 110
Annen finanskostnad		-124	-545
Sum andre finansposter		-21 787	-13 196

Notenreferansene henviser til hvilke balanseposter kostnad/inntekt er knyttet til

9 Personalkostnader

1000 kr

	Note	2016	2015
Lønn		255 302	271 359
Arbeidsgiveravgift		40 111	42 620
Pensjonskostnader - ytelsesplaner	34	-19 843	52 870
Pensjonskostnader - innskuddsplaner	34		1 397
Pensjonskostnader - usikret ytelse	34	83 646	268
Andre personalkostnader		7 723	15 983
Sum personalkostnader		366 939	384 497
Antall årsverk		409,0	405,9
Antall ansatte		419	415

Ytelser til ledende personer

1000 kr

Navn	Stilling	Naturalytelser og andre skattepliktige godtgjørelser			Pensjonskostnader *)	Sum
		Lønn / honorar				
Ståle Gjersvold	Konsernsjef	2 415	151	1 784	4 350	
Cathrine Tronstad	Organisasjonsdirektør	1 356	141	282	1 779	
Arnt Inge Sætern	Kundedirektør	1 305	15	-7	1 313	
Olav Sem Austmo	Økonomi- og finansdirektør	1 660	122	463	2 245	
Kari Skeidsvoll Moe	Juridisk direktør	1 453	144	255	1 852	
Tormod Eggan	Energidirektør	1 457	140	19	1 616	
Bård Olav Uthus	Nettdirektør	1 417	106	-21	1 502	
Stig Rolstadaas	Handelsdirektør	1 216	38	71	1 324	
Bengt Eidem	Kommunikasjonsdirektør	1 102	21	55	1 178	
Styremedlemmer						
Per Kristian Skjærvik	Styreleder	171				
Geir Ove Kjesbu	Nestleder	98				
Arve Slørdahl	Styremedlem	104				
Rune Olaisen	Styremedlem	95				
Roger Harsvik	Styremedlem	95				
Karin Skogan Holm	Styremedlem	95				
Ingvill Kvernmo	Styremedlem	48				
Dina Elverum Aune	Styremedlem	95				
Majken Margrethe Smith	Styremedlem	104				
Hallgeir Grøntvedt	Styremedlem	23				
Morten Bostad	Varamedlem	74				
Vigdis Bolsås	Varamedlem	20				
Egil Rømen	Observatør	45				
Karl Ludvig Refsnæs	Observatør	45				
Anna Therese Flatmo	Tidligere styremedlem	62				
Sum styremedlemmer		1 171	0	0	0	
Sum totalt ledende personer		14 552	877	2 901	17 159	

Lønn og annen godtgjørelse til ansatte som har vært i konsernledelsen deler av året inkluderer også lønn i andre stillinger i konsernet.

*) ordningen gjelder for direktører i konsernet for ytelser over 12 G. Tallene i oppstillingen viser endring i regnskapsmessig avsetning for en mulig fremtidig forpliktelse for arbeidsgiver og er eksklusive arbeidsgiveravgift. Tallene er beste estimat på årets pensjonskostnad knyttet til ordningen og er beregnet av aktuar basert på økonomiske forutsetninger og avtalens innhold. Opptjening på ordinær ytelsespensjonsordning som gjelder for alle ansatte i konsernet inngår ikke i tallene.

Konsernsjefen inngår i selskapets ordinære pensjonsordninger. Det er i tillegg inngått avtale som gir konsernsjefen rett til å gå av med kompensasjon på 75 % av lønn fra fylte 62 år fram til fylte 67 år. Pensjon skal beregnes av full lønn. Forpliktelsen er hensyntatt i regnskapet. I det tilfellet styret sier opp ansettelsesforholdet, har konsernsjefen rett til ordinær lønn i en periode på 1 år etter utløp av ordinær oppsigelsestid. Etter 1- årsperioden vil konsernsjefen sikres minimum 80 % av ordinær lønn i et år.

I tilfeller hvor selskapet sier opp direktører i konsernet, har direktøren rett på ordinær lønn i en periode på 1 år etter utløpet av ordinær oppsigelsestid.

10 Andre driftskostnader

	Note	1000 kr	
		2016	2015
Kostnader eiendom	<u>36</u>	28 490	69 656
Leie maskiner og utstyr		1 996	2 782
Kjøp av materiell og utstyr		21 205	21 970
Reparasjoner og vedlikehold		22 563	34 765
Forsikringspremie		6 012	4 662
Kostnader og godtgjørelse reise, diett, bil mv.		6 204	7 115
Kostnader transportmidler		12 944	10 869
Drift /vedlikehold IT		53 665	40 278
Fremmedytelser		58 023	51 864
Kontorkostnader		8 002	12 196
Servicekontrakter		22 616	30 327
Salgs-, reklame, representasjonskostnader, kontingenter og gaver		24 181	28 189
Andel driftskostnader i felleskontrollert virksomhet		20 199	20 256
Eiendomsskatt		47 708	53 150
Avgifter og erstatninger		23 550	21 870
Tap på fordringer		7 747	9 610
Andre kostnader		7 278	3 107
Sum andre driftskostnader		372 383	422 667

	1000 kr	
Godtgjørelse til revisor fordeler seg slik	2016	2015
Lovpålagt revisjon	1 433	1 062
Bistand ny IKT-leverandør		12
Bistand OU prosjekt	127	397
Annen bistand	501	274
Andre revisjonsrelaterte tjenester		65
Andre attestasjonstjenester	113	15
Sum	2 174	1 825

Godtgjørelse til revisor er kostnadsført under fremmedytelser i andre driftskostnader.

11 Tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet etter EK-metoden

Konsernets eierandeler i Nordmøre Energiverk AS (49%), Biokraft Holding AS (43%) og Dynavec AS (20%) innregnes som tilknyttet selskap. Konsernet har ikke bestemmende innflytelse over strategiske og operative beslutninger.

Konsernets eierandel på 50 % i Sarepta Energi AS innregnes som felleskontrollert virksomhet. Aksjonærvitalen krever enstemmighet mellom deltakerne på strategiske, finansielle og operasjonelle beslutninger, og ingen av partene har bestemmende innflytelse.

1000 kr

Investering etter EK-metoden 2016	Nordmøre Energiverk AS	Sarepta Energi AS	Biokraft Holding AS	Dynavec AS	Sum
Selskapsform	Tilknyttet	Felles-kontrollert	Tilknyttet	Tilknyttet	
Anskaffelsestidspunkt	20.04.2001	30.09.2011	21.12.2010	21.08.2009	
Forretningskontor	Kristiansund	Steinkjer	Trondheim	Vanvikan	
Stemmeandel	49 %	50 %	43 %	20 %	
Utgående balanse 31.12.2015	270 179	139 707			409 886
Reklassifisert til tilknyttet selskap			7 021	1 147	8 167
Inngående balanse 01.01.2016	270 179	139 707	7 021	1 147	418 054
Andel årets resultat	4 092	10 969	-28		15 033
Korreksjon forrige års resultat	6 583	4 610			11 193
Avskrivning henførbare merverdi	-1 599				-1 599
Nedskrivning merverdi		-22 500			-22 500
Sum resultatandel	9 076	-6 920	-28	0	2 128
					0
Andel utvidet resultat tilknyttet selskap	-1 258				-1 258
Emisjon			35 875	400	36 275
Utbetalt utbytte	-2 450	-30 950			-33 400
Andre poster		15			15
Utgående balanse 31.12.2016	275 547	101 852	42 868	1 546	421 814

1000 kr

Investering etter EK-metoden 2015	Nordmøre Energiverk AS	Sarepta Energi AS	Sum
Selskapsform	Tilknyttet	Felleskontrollert	
Anskaffelsestidspunkt	20.04.2001	30.09.2011	
Forretningskontor	Kristiansund	Steinkjer	
Stemmeandel	49 %	50 %	
Inngående balanse 01.01.2015	255 834	165 324	421 158
Andel årets resultat	-9 290	-14 896	-24 187
Korreksjon forrige års resultat	7 416	2 205	9 621
Avskrivning henførbare merverdi	-1 599		-1 599
Nedskrivning merverdi		-12 925	-12 925
Sum resultatandel	-3 474	-25 616	-29 090
			0
Andel utvidet resultat tilknyttet selskap	23 698		23 698
Utbetalt utbytte	-5 880		-5 880
Kapitalnedsettelse			0
Utgående balanse 31.12.2015	270 179	139 707	409 886

Nordmøre Energiverk AS og Sarepta Energi AS er unoterte selskap og det er ingen tilgjengelig notert pris på aksjene. Resultatandel og utgående balanse på investeringene for 2016 er basert på estimerte resultatdata fra selskapene justert for ulikheter i regnskapsprinsipper og merverdier på oppkjøpstidspunktet.

1000 kr

	Nordmøre Energiverk AS 2016	Nordmøre Energiverk AS 2015	Sarepta Energi AS 2016	Sarepta Energi AS 2015
Avstemming mot regnskapet				
Netto eiendeler per *	2015	2014	2016	2015
Netto eiendeler	591 358	580 991	170 867	201 417
Eierandel	49 %	49 %	50 %	50 %
Vår andel av netto eiendeler	289 765	284 685	85 434	100 709
IFRS justeringer IB	-31 280	-36 696		
Resterende verdi merverdier	14 227	15 826	16 500	39 000
Årets resultatandel	4 092	-9 290	-96	
Utvidet resultat	-1 258	23 698		
Andre justeringer		-8 044	15	
Balanseført beløp	275 547	270 179	101 852	139 708

IFRS effekter i Nordmøre Energiverk AS er knyttet til pensjonsforpliktelser, årlige erstatninger og mer/mindre inntekt. Det er ikke avdekket forskjell mellom NGAAP og IFRS knyttet til investeringen i Sarepta Energi AS

*siste tilgjengelige regnskap

Sammendratte regnskapstall fra selskapene

Sammendratte regnskapstall nedenfor er selskapenes siste tilgjengelige tall som er årsregnskap for 2015 og 2014 for Nordmøre Energiverk AS og årsregnskap for 2016 og 2015 for Sarepta Energi AS.

1000 kr

	Nordmøre Energiverk AS 2015	Nordmøre Energiverk AS 2014	Sarepta Energi AS 2016	Sarepta Energi AS 2015
Endring i egenkapital				
Netto eiendeler 01.01	580 991	566 213	201 417	231 210
Kapitalutvidelse/fusjon		56		
Resultat i perioden	15 367	26 722	31 350	-29 793
Utbytte	-5 000	-12 000	-61 900	
Netto eiendeler 31.12	591 358	580 991	170 867	201 417

1000 kr

Sammendratt balanse NGAAP	Nordmøre Energiverk AS 2015	Nordmøre Energiverk AS 2014	Sarepta Energi AS 2016	Sarepta Energi AS 2015
Anleggsmidler	1 439 371	1 382 089	195 647	218 626
Konter og kontantekvivalenter	3 599	5 495	7 734	6 698
Andre omløpsmidler	96 524	91 844	6 578	9 394
Sum omløpsmidler	100 123	97 339	14 312	16 092
Sum eiendeler	1 539 494	1 479 428	209 959	234 718
Finansielle forpliktelser	800 000	650 000	0	0
Annen gjeld	7 905	4 200	35 631	15 520
Sum langsiktig gjeld	807 905	654 200	35 631	15 520
Finansielle forpliktelser (eks. Lev.gjeld)	23 839	129 811		0
Annen kortsiktige forpliktelser (inkl. lev.gjeld)	116 390	114 425	3 460	17 781
Sum kortsiktig gjeld	140 229	244 236	3 460	17 781
Sum gjeld	948 134	898 436	39 091	33 301
Netto eiendeler	591 360	580 991	170 868	201 417

1000 kr

Sammendratt resultatregnskap NGAAP	Nordmøre Energiverk AS 2015	Nordmøre Energiverk AS 2014	Sarepta Energi AS 2016	Sarepta Energi AS 2015
Salgsinntekt	551 564	546 293	87 843	25 396
Avskrivning	-74 602	-61 666	-10 850	-10 859
Nedskrivning				-6 300
Andre kostnader	-440 033	-429 171	-33 084	-45 064
Netto finansposter	-12 086	-19 693	-648	179
Resultat før skatt	24 843	35 763	43 261	-36 648
Skatt	-9 476	-9 041	-11 911	6 855
Resultat etter skatt	15 367	26 722	31 350	-29 793
Avsatt utbytte	5 000	12 000	0	0

12 Felleskontrollert drift etter bruttometoden

Konsernet har 35 % eierandel i Kraftverkene i Orkla som er felleskontrollert drift. Eierne tar ut sin relative andel av produsert energi og dekker sin relative andel av løpende forpliktelser. Konsernet kjøpte i 2016 7,9 % av andelene i Fosen Vind DA, og investeringen regnskapsføres som en felleskontrollert driftsordning. Beløpene under viser andel av eiendeler og gjeld, salg og resultat av de felleskontrollerte driftsordningene. Beløpene er inkludert i konsernet balanse og resultat.

1000 kr

Innarbeidelse felleskontrollert drift etter bruttometoden 2016	Kraftverkene i		
	Orkla	Fosen Vind DA	SUM
Anleggsmidler	387 886	58 252	446 138
Omløpsmidler	15 693	42 116	57 809
Sum eiendeler	403 579	100 368	503 947
			0
Langsiktig gjeld	42		42
Kortsiktig gjeld	11 270	1 083	12 353
Sum gjeld	11 312	1 083	12 395
			0
Netto eiendeler	392 267	99 285	491 552
			0
Inntekter	33 354		33 354
Kostnader	-44 580	-1 938	-46 518
Årsresultat	-11 226	-1 938	-13 164
			0
Øvrige resultatelementer (OCI)			0
Rekalkulering pensjonsforpliktelse	-857		-857
Totalresultat	-12 083	-1 938	-14 021

1000 kr

Innarbeidelse felleskontrollert drift etter bruttometoden 2015	Kraftverkene i	
	Orkla	
Anleggsmidler	398 223	
Omløpsmidler	23 200	
Sum eiendeler	421 423	
Langsiktig gjeld	42	
Kortsiktig gjeld	17 890	
Sum gjeld	17 932	
Netto eiendeler	403 491	
Inntekter	39 336	
Kostnader	-44 363	
Årsresultat	-5 027	
Øvrige resultatelementer (OCI)		
Rekalkulering pensjonsforpliktelse	3 872	
Totalresultat	-1 155	

13 Netto valutagevinster og tap

1000 kr

	Note	2016	2015
Salgsinntekter	21	7 725	7 682
Andre finansposter	8	-16 858	-382
Sum netto valutagevinster og tap		-9 132	7 300

14 Skattekostnad

		1000 kr	
Årets inntekt ved skatt fremkommer slik	Note	2016	2015
Betalbar skatt på årets resultat		42 313	9 590
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	<u>32</u>	14 053	-1 412
Feil tidligere år		2 903	0
Skattekostnad på ordinært resultat		59 268	8 177
Betalbar skatt på grunnrenteinntekt		26 968	11 409
Feil tidligere år betalbar/utsatt skatt på grunnrenteinntekt		2 905	406
Endring i utsatt skatt grunnrenteinntekt	<u>33</u>	-15 636	35 203
Skattekostnad grunnrenteskatt		14 236	47 019
Årets kostnad (+)/inntekt (-) ved skatt:		73 505	55 196

		1000 kr	
Betalbar skatt i balansen framkommer slik		2016	2015
Betalbar skatt på årets resultat		42 313	9 590
SkatteFUNN		-488	-3
Betalbar skatt grunnrente		26 968	11 409
Årets beregnede naturressursskatt		17 409	17 851
Naturressursskatt motregnet skatt på årets resultat		-41 491	-6 364
Korreksjoner tidligere år			-17 978
Sum betalbar skatt		44 709	14 505

		1000 kr	
Avstemming fra nominell til faktisk skattesats		2016	2015
Resultat før skatt		354 156	26 338
Forventet inntektsskatt etter nominell sats hhv. 25% og 27%		88 539	7 111
Skatteeffekt av følgende poster:			
Betalbar/endring utsatt skatt grunnrente		11 332	47 019
Ikke skattepliktige inntekter		-16 865	-1 281
Ikke fradragsberettigede kostnader		7 754	5 059
Feil fra tidligere år		3 425	0
Permanente forskjeller knyttet til investeringer		4 546	17 819
Fradragsberettigede renter på gjeld ført som egenkapital		-28 064	-28 556
Andre poster		1 011	-1 221
Datterselskap holdt for salg		214	0
Avviklet virksomhet			7 619
Endret skattesats		1 612	1 627
Inntekt ved skatt i resultatregnskapet		73 505	55 196
Effektiv skattesats		20,8 %	209,6 %

15 Mer-/mindreinntekt

Nettvirksomheten er monopolvirksomhet og er underlagt regulering av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). Gjennom reguleringen får nettselskapet årlig tildelt en inntektsramme som danner grunnlag for hvor mye inntekter nettselskapet får lov å kreve inn fra sine kunder. Dersom faktisk inntekt avviker fra tillatt inntekt overføres saldoen på en mer-/mindreinntektskonto. Nettselskapet må fastsette nettleien til sluttbrukerkundene slik at mer-/mindreinntektssaldoen over tid går mot null.

TrønderEnergi Nett AS fører regnskap etter NGAAP. Etter NGAAP inntektsføres tillatt inntekt og saldo på mer-/mindreinntekt balanseføres som gjeld/fordring. Etter IFRS er det ikke tillatt å balanseføre mer-/mindreinntekt og dette medfører at inntektsføringen følger de faktiske inntektene fra sluttbrukerkundene, og ikke den tillatte inntekten fra NVE.

Nedenfor vises endring i mer-/mindreinntekt. En merinntekt(+) betyr at nettselskapet har tatt inn for mye nettleie i forhold til inntektsrammen. En mindreinntekt(-) betyr at nettselskapet har tatt inn for lite nettleie i forhold til inntektsrammen.

	<i>1000 kr</i>	
Mer-/mindreinntekt	2016	2015
Regionalnett		
Saldo mer(+)/mindre(-)inntekt pr 01.01	35 353	19 594
Faktisk overføringsinntekt	355 778	338 789
Tillatt inntekt	-359 973	-323 030
Årets endring i mer-/mindreinntekt	-4 195	15 759
Saldo mer(+)/mindre(-)inntekt pr 31.12	31 158	35 353
Distribusjonsnett		
Saldo mer(+)/mindre(-)inntekt pr 01.01	97 155	-65 512
Faktisk overføringsinntekt	785 335	841 551
Tillatt inntekt	-750 972	-678 884
Årets endring i mer-/mindreinntekt	34 363	162 667
Saldo mer(+)/mindre(-)inntekt pr 31.12	131 518	97 155
Samlet regional- og distribusjonsnett		
Intern elimering overføringsinntekt mellom regionalnett og distribusjonsnett	-226 676	-216 725
Saldo mer(+)/mindre(-)inntekt pr 01.01	132 508	-45 918
Faktisk overføringsinntekt	914 437	963 615
Tillatt inntekt	-884 269	-785 189
Årets endring i mer-/mindreinntekt	30 168	178 426
Saldo mer(+)/mindre(-)inntekt pr 31.12	162 676	132 508

16 Varige driftsmidler

1000 kr

Regnskapsåret 2016	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	Vassdrags- regulering og kraftstasjoner	Vindkraft	Nettanlegg	Driftsløsøre, inventar og transport- midler	Prosjekter i arbeid	Sum
Balanseført verdi per 31.12.2015							
Anskaffelseskost	169 840	3 246 625	459 560	4 117 174	286 476	172 400	8 452 075
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-35 087	-1 467 790	-335 795	-2 417 575	-186 976	-	-4 443 223
Balanseført verdi per 31.12.2015	134 753	1 778 835	123 765	1 699 599	99 500	172 400	4 008 851
Regnskapsåret 2016							
Balanseført verdi per 31.12.2015	134 753	1 778 835	123 765	1 699 599	99 500	172 400	4 008 851
Driftsinvesteringer	994		7 483		8 280	382 334	399 091
Overført fra anlegg under arbeid	760	31 637	121 478	287 854	5 679	-447 407	-
Avgang til bokført verdi	-1 054				-562		-1 616
Overført til holdt for salg					-2 610		-2 610
Avskrivninger	-3 414	-61 888	-16 291	-91 143	-28 144		-200 880
Nedskrivninger		-44 779	-29 719				-74 498
Reverserte nedskrivninger			102 431				102 431
Balanseført verdi per 31.12.2016	132 038	1 703 805	309 147	1 896 310	82 143	107 326	4 230 770
Balanseført verdi per 31.12.2016							
Anskaffelseskost	168 726	3 278 261	588 521	4 396 349	272 274	116 006	8 820 137
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-36 687	-1 574 456	-279 374	-2 508 718	-190 131		-4 589 367
Balanseført verdi per 31.12.2016	132 038	1 703 805	309 147	1 887 630	82 143	116 006	4 230 770

Konsernet har gjennomført en nedskrivning av en vindkraftpark og et kraftverk som mottar støtte gjennom elsertifikatordningen. Basert på en beregnet bruksverdi er bokført verdi av denne vindparken nedskrevet med 29,7 millioner og vannkraftverket nedskrevet med 44,8 millioner. Nedskrivningen skjer innenfor segment energi. Samtidig er tidligere nedskrivning av to vindparker som ikke mottar elsertifikater, reversert med 102 millioner. Konsernet har benyttet markedsobserverbare kraftprisforventninger i beregningen av bruksverdien av vindkraftparkene, og estimat på fremtidige driftskostnader tar utgangspunkt i styregodkjente budsjetter.

1000 kr

Regnskapsåret 2015	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	Vassdrags- regulering og kraftstasjoner	Vindkraft	Nettanlegg	Driftsløsøre, inventar og transport- midler	Prosjekter i arbeid	Sum
Balanseført verdi per 31.12.2014							
Anskaffelseskost	161 955	3 176 244	459 560	3 918 550	254 652	95 113	8 066 074
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-32 162	-1 408 131	-157 633	-2 333 115	-162 697	-	-4 093 739
Balanseført verdi per 31.12.2014	129 794	1 768 112	301 927	1 585 435	91 955	95 113	3 972 335
Regnskapsåret 2015							
Balanseført verdi 31.12.2014	129 794	1 768 112	301 927	1 585 435	91 955	95 113	3 972 335
Driftsinvesteringer	2 982	-	-	-	10 413	378 272	391 667
Overført fra anlegg under arbeid	5 936	70 381	-	198 670	25 998	-300 985	-
Avgang til bokført verdi	-566	-	-	-40	-1 610	-	-2 216
Avskrivninger	-3 393	-59 658	-22 389	-84 465	-27 256	-	-197 162
Nedskrivninger	-	-	-155 773	-	-	-	-155 773
Balanseført verdi per 31.12.2015	134 753	1 778 835	123 765	1 699 599	99 500	172 400	4 008 851
Balanseført verdi per 31.12.2015							
Anskaffelseskost	169 840	3 246 625	459 560	4 117 174	286 476	172 400	8 452 075
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-35 087	-1 467 790	-335 795	-2 417 575	-186 976	-	-4 443 223
Balanseført verdi per 31.12.2015	134 753	1 778 835	123 765	1 699 599	99 500	172 400	4 008 851

17 Immaterielle eiendeler

1000 kr

Regnskapsåret 2016	Note	Andre immaterielle eiendeler				Sum
		Konsesjoner	Kunder	eiendeler	Goodwill	
Balanseført verdi 01.01.2016		482 060	2 333	4 998	207 282	696 673
Tilgang		-	-	-	1 185	1 185
Avskrivninger		-	-600	-	-	-600
Nedskrivninger		-	-	-	-	-
Avgang		-	-	-	-	-
Balanseført verdi 31.12.2016		482 060	1 733	4 998	208 467	697 258

Balanse 31.12.2016

Anskaffelseskost	482 060	4 000	4 998	208 467	699 525
Akkumulerte avskrivninger	-	-2 267	-	-	-2 267
Balanseført verdi 31.12.2016	482 060	1 733	4 998	208 467	697 258

1000 kr

Regnskapsåret 2015	Note	Andre immaterielle eiendeler				Sum
		Konsesjoner	Kunder	eiendeler	Goodwill	
Balanseført verdi 01.01.2015		482 060	2 933	4 998	207 282	697 273
Tilgang		-	-	-	-	-
Avskrivninger		-	-600	-	-	-600
Nedskrivninger		-	-	-	-	-
Avgang		-	-	-	-	-
Balanseført verdi 31.12.2015		482 060	2 333	4 998	207 282	696 673

Balanse 31.12.2015

Anskaffelseskost	482 060	4 000	4 998	207 282	698 340
Akkumulerte avskrivninger	-	-1 667	-	-	-1 667
Balanseført verdi 31.12.2015	482 060	2 333	4 998	207 282	696 673

Goodwill og konsesjoner:

Goodwill og konsesjoner er eiendeler allokert til konsernets segment nett og er oppstått ved erverv av virksomhet.

Kraftledninger, transformatorstasjoner og andre elektriske anlegg kan kun bygges, eies og drives i medhold av konsesjon etter energiloven. Nettselskapene reguleres i stor utstrekning gjennom krav om konsesjon og konsesjonsvilkårene i tildelte konsesjoner. Det er Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) som tildeler konsesjoner. NVE skal føre tilsyn med de områder der NVE etter lovgivningen er pålagt rett og plikt til tilsyn. NVEs tilsyn er en konkret kontroll med etterlevelse av regelverket og reaksjoner ved eventuelle avvik. Tilsynet utføres i hovedsak som revisjon og inspeksjon.

TrønderEnergi Nett AS har områdekonsesjon i Sør-Trøndelag og anleggskonsesjoner. Konsesjonene gir nettselskapet tillatelse til å bygge og drive fordelingsnettene innenfor sitt område. Det er tidsbegrensning angitt i NVE sine vilkår for område- og anleggskonsesjoner men med mindre selskapet vesentlig bryter konsesjonsvilkårene viser historien at konsesjonene vil bli fornyet. De fleste konsesjonene som selskapet har løper til 2036, men noen av de nyeste konsesjonene har lengre tidshorisonter. Nettselskapet kan ikke drive uten konsesjon og vil hele tiden ha etablert rutiner og kontroller som sikrer at de driver innenfor gjeldende lovverk og konsesjonsvilkår. Dette sammen med jevnlig tilsyn fra NVE bidrar til lav risiko knyttet til brudd på konsesjonsvilkår som kan medføre bortfall av konsesjon. Konsesjoner knyttet til nettvirksomheten anses derfor å ha en ubestemt levetid og avskrives ikke.

Goodwill og konsesjoner avskrives ikke men er gjenstand for en årlig nedskrivningstest. Ved test for verdifall grupperes goodwill og konsesjon sammen med resten av eiendelene i nettselskapet som til sammen utgjør den kontantstrømgenererende enhet. Nedskrivningstesten gjennomføres med utgangspunkt i en vurdering av virkelig verdi. Virkelig verdi beregnes med å estimere framtidige kontantstrømmer og beregne nåverdien av disse. Beregning av framtidige kontantstrømmer er basert på dagens rammeverk for regulering av nettselskap. Estimater om framtidige investeringskostnader og driftskostnader gir grunnlag for å estimere selskapets effektivitet sammenlignet mot bransjen. Sammen med estimat på NVE-rente gir dette framtidige kontantstrømmer. Beregning av NVE-rente er basert på observerbare markedsrenter på balansedagen. Kontantstrømmene diskonteres med et bransjenormalt avkastningskrav som er utledet basert på samme markedsrenter som benyttet ved estimering av NVE-renten.

Nedskrivningstesten indikerer ingen verdifall på goodwill og konsesjoner.

Kunder:

Kunder er eiendeler allokert til konsernets segment kunde og består av bokført verdi av kjøpte kraftsalgskunder som avskrives over 5-10 år.

Andre immaterielle eiendeler:

Andre immaterielle eiendeler er eiendeler allokert til konsernets segment energi og er knyttet til rettigheter i settefiskanlegg. Rettighet i settefiskanlegg anses som en tidsbegrenset rettighet som ikke avskrives men som er gjenstand for en årlig nedskrivningstest. Ved test for verdifall grupperes rettigheten sammen med de tilhørende kraftverk som til sammen utgjør den kontantstrømgenererende enhet. Virkelig verdi fastsettes med utgangspunkt i de kontantstrømgenererende enheters middelproduksjon multiplisert med en bransjenorm for omsetningsverdi.

Nedskrivningstesten indikerer ingen verdifall på andre immaterielle eiendeler.

18 Kraftproduksjon og magasinbeholdning

Alle tall i GWh

Direkte kraftproduksjon i konsernet	Produksjon 2016	Produksjon 2015	Middelproduksjon (10 år)	Eierandel	Tilknytning	Selskap	Eier
Vannkraftproduksjon							
Sama	24	22	24	100 %	DS	TEK	TE
Håen	141	126	140	100 %	DS	TEK	TE
Sokna	147	134	143	100 %	DS	TEK	TE
Søa	166	185	176	100 %	DS	TEK	TE
Svartelva	53	58	51	100 %	DS	TEK	TE
Mørre	52	70	54	100 %	DS	TEK	TE
Småkraft	17	23	20	100 %	DS	TEK	TE
NEA	346	355	343	100 %	Fin.avtl.	TEK	TE
Sum TrønderEnergi Kraft (TEK)	947	973	950	100 %	DS	TEK	TE
Ulset							
Ulset	37	39	46	35 %	FKV	KVO	TEK
Litjefossen	36	36	50	35 %	FKV	KVO	TEK
Brattset	102	105	128	35 %	FKV	KVO	TEK
Grana	72	88	99	35 %	FKV	KVO	TEK
Svorkmo	76	81	88	35 %	FKV	KVO	TEK
Sum Kraftverkene i Orkla (KVO)	323	349	411	35 %	FKV	KVO	TEK
Driva							
Driva	359	375	443	75 %	DS	Driva	TEK
Usma	20	25	23	80 %	DS	Usma	TEK
Sum vannproduksjon	1 650	1 722	1 827				
Vindkraftproduksjon							
Bessakerfjellet	134	184	163	100 %	DS	TEK	TE
Skomakerfjellet	29	-	29	100 %	DS	TEK	TE
Valsneset	27	36	32	100 %	DS	TEK	TE
Sum vindproduksjon	190	219	224	100 %	DS	TEK	TE
Sum direkte produksjon	1 840	1 941	2 051				

Alle tall i GWh

Annen kraftproduksjon i konsernet	Produksjon 2016	Produksjon 2015	Middelproduksjon (10 år)	Eierandel	Tilknytning	Selskap	Eier
Vannkraftproduksjon							
Nordmøre Energiverk AS	75	73	89	49 %	TS	NEAS	TE
Vindkraftproduksjon							
Sarepta Energi AS	50	63	58	50 %	FKV	Sarepta	TEK
Sum annen produksjon	125	136	147				
Total produksjon	1 965	2 077	2 198				

Direkte produksjon

Direkte produksjon gjelder kraftproduksjon i Norge som ligger i konsernets selskaper. Produksjonsinntektene inngår i konsernets resultat som en del av salgsinntekter. Konsernets andel er oppgitt der kraftverket ikke er 100% eid.

Annen produksjon

Nordmøre Energiverk AS og Sarepta AS er selskaper hvor konsernet har indirekte produksjon. Selskapene bokføres etter egenkapitalmetoden og produksjonsinntektene inngår i konsernets resultat under regnskapslinjen resultatandel i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet (note 11).

	<i>Alle tall i GWh</i>	
	2016	2015
Magasinbeholdning TEK inkl. KVO og Driva	563	523
Magasinbeholdning 01.01	563	523
Magasinbeholdning 31.12	594	563
Gjennomsnittlig beholdning 31.12 siste 10 år	558	591

Magasinkapasiteten er ca. 55 % av beregnet årlig normaltilsig. Variasjonen i nyttbart tilsig er beregnet til +400/-450 GWh årlig.

19 Finansielle instrumenter

Finansielle instrumenter etter kategori

1000 kr

Balanseført verdi 31.12.2016	Note	Utlån og fordringer	Virkelig verdi over resultat	Derivater for sikringsformål	Tilgjengelig for salg	Sum
Anleggsmidler						
Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg	<u>23</u>				13 749	13 749
Derivater	<u>20</u>			44 579		44 579
Andre fordringer	<u>25</u>	37 769				37 769
Omløpsmidler						
Kundefordringer	<u>25</u>	193 222				193 222
Andre fordringer	<u>25</u>	417 877				417 877
Derivater	<u>20</u>			7 577		7 577
Fin. eiendeler til virkelig verdi over resultat	<u>22</u>		208 693			208 693
Kontanter, bankinnskudd	<u>24</u>	737 659				737 659
Sum eiendeler		1 386 527	208 693	52 156	13 749	1 661 125

1000 kr

Balanseført verdi 31.12.2016	Note	Virkelig verdi over resultat	Derivater for sikringsformål	Andre finansielle forplikt.	Sum
Langsiktig gjeld					
Ansvarlig rentebærende gjeld	<u>31</u>	3 406			3 406
Langsiktig rentebærende gjeld	<u>31</u>		29 595	2 051 786	2 081 381
Derivater	<u>20</u>	27 250	5 435		32 686
Andre avsetninger for forpliktelser	<u>36</u>			51 307	51 307
Annen langsiktig gjeld	<u>35</u>			99 404	99 404
Kortsiktig gjeld					
Kortsiktig rentebærende gjeld	<u>31</u>			60 424	60 424
Leverandørgjeld				99 092	99 092
Derivater	<u>20</u>	83 381	3 425		86 806
Andre avsetninger for forpliktelser	<u>36</u>			6 761	6 761
Annen kortsiktig gjeld	<u>37</u>			315 570	315 570
Sum gjeld		114 037	38 456	2 684 344	2 836 837

1000 kr

Balanseført verdi 31.12.2015	Note	Utlån og fordringer	Virkelig verdi over resultat	Derivater for sikringsformål	Tilgjengelig for salg	Sum
Anleggsmidler						
Fin. eiendeler til virkelig verdi over resultat	<u>22</u>		10 771			10 771
Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg	<u>23</u>		9 130		66 075	75 206
Derivater	<u>20</u>			48 289		48 289
Andre fordringer	<u>25</u>	22 775				22 775
Omløpsmidler						
Kundefordringer	<u>25</u>	129 539				129 539
Andre fordringer	<u>25</u>	376 552				376 552
Derivater	<u>20</u>			7 619		7 619
Fin. eiendeler til virkelig verdi over resultat	<u>22</u>		119 624			119 624
Kontanter, bankinnskudd	<u>24</u>	421 422				421 422
Sum eiendeler		950 289	139 525	55 908	66 075	1 211 798

1000 kr

Balanseført verdi 31.12.2015	Note	Virkelig verdi over resultat	Derivater for sikringsformål	Andre finansielle forplikt.	Sum
Langsiktig gjeld					
Ansvarlig rentebærende gjeld	<u>31</u>	3 214			3 214
Langsiktig rentebærende gjeld	<u>31</u>		35 744	1 634 196	1 669 940
Derivater	<u>20</u>	62 636			62 636
Andre avsetninger for forpliktelser	<u>36</u>			58 874	58 874
Annen langsiktig gjeld	<u>35</u>			99 404	99 404
Kortsiktig gjeld					
Kortsiktig rentebærende gjeld	<u>31</u>			63 966	63 966
Leverandørgjeld				99 342	99 342
Derivater	<u>20</u>	14 675			14 675
Andre avsetninger for forpliktelser	<u>36</u>			7 344	7 344
Annen kortsiktig gjeld	<u>37</u>			256 462	256 462
Sum gjeld		80 525	35 744	2 219 589	2 335 858

Finansielle instrumenter - nivåhierarki**Vurdering av virkelig verdi.**

Tabellen under viser finansielle instrumenter til virkelig verdi i henhold til verdsettelsesmetode. De ulike nivåene er definert som følger:

Nivå 1: Notert pris i et aktivt marked for en identisk eiendel eller forpliktelse.

Nivå 2: Verdsettelse basert på andre observerbare faktorer enn notert pris (brukt på nivå 1) enten direkte (pris) eller indirekte (utledet fra priser) for eiendelen eller forpliktelsen.

Nivå 3: Verdsettelse basert på faktorer som ikke er hentet fra observerbare markeder (ikke-observerbare forutsetninger).

Følgende tabell presenterer konsernets eiendeler og gjeld som er målt til virkelig verdi fordelt på de ulike nivågruppene.

Eiendeler 31.12.2016		Note	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat						
Aksjer	omløpsm.	<u>22</u>	-2 146			-2 146
Obligasjoner	omløpsm.	<u>22</u>	51 096			51 096
Fondsobligasjoner	omløpsm.	<u>22</u>	34 918			34 918
Obligasjonsfond	omløpsm.	<u>22</u>	124 825			124 825
Sum			208 693	0	0	208 693
Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg						
Aksjer	anleggsm.	<u>23</u>			13 749	13 749
Sum			0	0	13 749	13 749
Derivater						
Finansielle kraftkontrakter	langsiktig	<u>20</u>	3 576			3 576
Renteswapper	anleggsm.	<u>20</u>		41 003		41 003
Valutaterminer	omløpsm.	<u>20</u>		7 577		7 577
Sum			3 576	48 580	0	52 156
Sum eiendeler			212 270	48 580	13 749	274 598
<i>1000 kr</i>						
Gjeld 31.12.2016		Note	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Ansvarlig rentebærende gjeld	langsiktig	<u>31</u>			3 406	3 406
Langsiktig rentebærende gjeld	langsiktig	<u>31</u>		29 595		29 595
Derivater						
Valutaterminer	langsiktig	<u>20</u>		5 435		5 435
Renteswapper	langsiktig	<u>20</u>		26 750		26 750
Finansielle kraftkontrakter	langsiktig	<u>20</u>			500	500
Finansielle kraftkontrakter	kortsiktig	<u>20</u>	83 381			83 381
Valutaterminer	kortsiktig	<u>20</u>		3 425		3 425
Sum gjeld			83 381	65 206	3 906	152 493

1000 kr

Eiendeler 31.12.2015		Note	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat						
Industriporteføljen	anleggsm.				10 771	10 771
Aksjer	omløpsm.	<u>22</u>	-1 589			-1 589
Obligasjoner	omløpsm.	<u>22</u>	31 420			31 420
Fondsobligasjoner	omløpsm.	<u>22</u>	27 614			27 614
Obligasjonsfond	omløpsm.	<u>22</u>	62 178			62 178
Sum			119 624	0	10 771	130 395
Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg						
Aksjer	anleggsm.	<u>23</u>			75 206	75 206
Sum			0	0	75 206	75 206
Derivater						
Renteswapper	anleggsm.	<u>20</u>		40 793		40 793
Valutaterminer	anleggsm.	<u>20</u>	7 496			7 496
Valutaterminer	omløpsm.	<u>20</u>	7 619			7 619
Sum			15 116	40 793	0	55 908
Sum eiendeler			134 739	40 793	85 977	261 509

1000 kr

Gjeld 31.12.2015		Note	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Ansvarlig rentebærende gjeld	langsiktig	<u>31</u>			3 214	3 214
Langsiktig rentebærende gjeld	langsiktig	<u>31</u>		35 744		35 744
Derivater						
Renteswapper	langsiktig	<u>20</u>		37 240		37 240
Finansielle kraftkontrakter	langsiktig	<u>20</u>	17 806		7 590	25 396
Finansielle kraftkontrakter	kortsiktig	<u>20</u>	14 675			14 675
Sum gjeld			32 481	72 984	10 804	116 269

Finansielle instrumenter - Bokført verdi mot virkelig verdi

1000 kr

	Note	Bokført verdi	
		31.12.2016	Virkelig verdi
Anleggsmidler			
Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg	<u>23</u>	13 749	13 749
Derivater	<u>20</u>	44 579	44 579
Andre fordringer	<u>25</u>	37 769	37 769
Omløpsmidler			
Kundefordringer	<u>25</u>	193 222	193 222
Andre fordringer	<u>25</u>	417 877	417 877
Derivater	<u>20</u>	7 577	7 577
Fin. eiendeler til virkelig verdi over resultat	<u>22</u>	208 693	208 693
Kontanter, bankinnskudd	<u>24</u>	737 659	737 659
Sum eiendeler		1 661 125	1 661 125
Langsiktig gjeld			
Ansvarlig rentebærende gjeld	<u>31</u>	3 406	3 406
Langsiktig rentebærende gjeld	<u>31</u>	2 081 381	2 193 999
Derivater	<u>20</u>	32 686	32 686
Andre avsetninger for forpliktelser	<u>36</u>	51 307	51 307
Annen langsiktig gjeld	<u>35</u>	99 404	99 404
Kortsiktig gjeld			
Kortsiktig rentebærende gjeld	<u>31</u>	60 424	60 424
Leverandørgjeld		99 092	99 092
Derivater	<u>20</u>	86 806	86 806
Andre avsetninger for forpliktelser	<u>36</u>	6 761	6 761
Annen kortsiktig gjeld	<u>37</u>	315 570	315 570
Sum gjeld		2 836 837	2 949 455

20 Derivater

<i>1000 kr</i>					
Balanseført verdi 31.12.2016	Note	Anleggs- midler	Omløps- midler	Langsiktig gjeld	Kortsiktig gjeld
Finansielle kraftkontrakter - holdt til handelsformål					83 381
Finansielle kraftkontrakter - virkelig verdi		3 576		500	
Valutaterminer - virkelig verdi				5 435	3 425
Valutaterminer - kontantstrømsikring	<u>21</u>		7 577		
Renteswapper - verdisikring	<u>21</u>	33 906			
Renteswapper - kontantstrømsikring	<u>21</u>	7 097			
Renteswapper - virkelig verdi				26 750	
Sum balanseførte derivater		44 579	7 577	32 686	86 806

<i>1000 kr</i>					
Balanseført verdi 31.12.2015	Note	Anleggs- midler	Omløps- midler	Langsiktig gjeld	Kortsiktig gjeld
Finansielle kraftkontrakter - holdt til handelsformål					14 675
Finansielle kraftkontrakter - virkelig verdi				25 396	
Valutaterminer - kontantstrømsikring	<u>21</u>	7 496	7 619		
Renteswapper - verdisikring	<u>21</u>	40 793			
Renteswapper - virkelig verdi				37 240	
Sum balanseførte derivater		48 289	7 619	62 636	14 675

Derivater holdt til handelsformål er klassifisert som omløpsmidler eller kortsiktig gjeld. Alle andre derivater klassifiseres som anleggsmidler eller langsiktig gjeld dersom gjenværende løpetid på instrumentet er lengre enn 12 måneder og som omløpsmidler eller kortsiktig gjeld dersom gjenværende løpetid på instrumentet er mindre enn 12 måneder. Langsiktige kraftforpliktelsener er klassifisert som langsiktig gjeld.

Elsamavtalen	2016	2015
Balanseført verdi Elsamavtalen 01.01	7 590	10 400
Verdiregulering av finansielle eiendeler tilgjengelig for salg	-7 080	-2 810
Balanseført verdi Elsamavtalen 31.12	510	7 590

Elsamavtalen er TrønderEnergi AS sin andel av Statkraft sin langsiktige kraftutvekslingsavtale med den danske kraftsammenslutningen I/S ELSAM. I IFRS regnskapet er denne avtalen vurdert til virkelig verdi. Verdien er en nåverdiberegning av de finansielle oppgjør som forfaller frem til år 2020. Verdien vil være avhengig av valuta og råvarepriser på energi.

21 Sikring

Kontantstrømsikring

Konsernet selger mesteparten av sin kraftproduksjon på kraftbørsen i euro. For å eliminere noe av valutarisikoen benyttes det valutaterminer og valutilån som kontantstrømsikring av forventede produksjonsinntekter i euro. Valutaterminene og valutilånet bokføres til virkelig verdi i balansen. Ineffektiv del av verdiendringen bokføres over resultat. . Effektiv del av verdiendringen bokføres over utvidet resultat og omklassifiseres over resultat i samme periode som leveringsperioden på forventet produksjonsinntekt. I tillegg bokføres en renteswap som kontantstrømsikring.

Sikring 1:

Sikringsbokføring med valutaterminer inngått 16.12.2014. Sikring er avsluttet 04.02.2015. Sikringen består av valutaterminer på totalt 30 millioner euro fordelt med 5 mill euro i hver av periodene 15. juni og 15. desember i 2015, 2016 og 2017. Balanseført verdi er urealisert verdiendring på valutaterminene.

Sikring 2:

Sikringsbokføring med valutilån og valutaterminer inngått 15.10.2014. Sikringen består av et rentebærende valutilån på 39,2 millioner euro med avdragsprofil i perioden 2015-2022. Valutaterminer benyttes i noen grad til å motvirke effekten av påløpt rente og avdrag. Balanseført verdi er sum av valutilån, påløpt rente og urealisert verdiendring på valutaterminene.

Sikring 3:

Sikringsbokføring med obligasjonslån og renteswap inngått 07.07.2016. Sikringen består av obligasjonslån 5 (se note 31) på 300 millioner med forfall 2021. Renteswappen er benyttet for å swappe fra flytende til fast rente. Balanseført verdi er urealisert verdiendring på renteswappen.

1000 kr

	Sikring 1 Valuta- terminer	Sikring 2 Valutilån/ termin	Sikring 3 Renteswap	Sum
2016				
Balanseført verdi 01.01	15 116	-447 812	0	
Årets verdiendring sikringsinstrument	137	21 176	7 097	
Endringer i løpet av året	-7 675	63 960	0	
Balanseført verdi 31.12	7 577	-362 675	7 097	
Ineffektiv del av årets verdiendring over resultat	0	-777	0	-777
Omklassifisering fra utvidet resultat til ordinært resultat	7 725	-6 189	0	1 536
Sum resultatført	7 725	-6 965	0	760
Sum ikke resultatført verdiendring 01.01	15 045	-57 819	0	-42 775
Årets verdiendring sikringsinstrument	137	21 176	7 097	28 410
Ineffektiv del av verdiendring over resultat	0	777	0	777
Omklassifisering fra utvidet resultat til ordinært resultat	-7 725	6 189	0	-1 536
Sum ikke resultatført verdiendring 31.12	7 456	-29 677	7 097	-15 125
Forventet periode for inntekts/kostnadsføring over resultat	2017	2017-2022	2017-2021	
Forventet årlig inntekts/kostnadsføring over resultat	7 456	-4 946	1 183	
Avsatt for utsatt skatt 31.12	1 864	-8 857	1 774	-5 219
Annen egenkapital - ikke resultatført 31.12	5 592	-20 820	5 322	-9 906
Annen egenkapital - ikke resultatført 01.01	11 283	-42 208	0	-30 925
Endring over utvidet resultat (etter skatt)	-5 691	21 388	5 322	21 019

Resultatført beløp i perioden fordeles slik	2016	2015
Salgsinntekter	7 725	7 682
Netto finanskostnader	-6 965	-3 826

1000 kr

2015	Sikring 1 Valuta- terminer	Sikring 2 Valutalån/ termin	Sum
Balanseført verdi 01.01	10 210	-481 363	
Årets verdiendring sikringsinstrument	12 424	-27 420	
Endringer i løpet av året	-7 517	60 971	
Balanseført verdi 31.12	15 116	-447 812	
Ineffektiv del av årets verdiendring over resultat	32	465	497
Omklassifisering fra utvidet resultat til ordinært resultat	7 649	-4 291	3 359
Sum resultatført	7 682	-3 826	3 856
Sum ikke resultatført verdiendring 01.01	10 303	-34 225	-23 922
Årets verdiendring sikringsinstrument	12 424	-27 420	-14 996
Ineffektiv del av verdiendring over resultat	-32	-465	-497
Omklassifisering fra utvidet resultat til ordinært resultat	-7 649	4 291	-3 359
Sum ikke resultatført verdiendring 31.12	15 045	-57 819	-42 775
Forventet periode for inntekts/kostnadsføring over resultat	2016-2017	2016-2022	
Forventet årlig inntekts/kostnadsføring over resultat	7 522	-8 260	
Avsatt for utsatt skatt 31.12	3 761	-15 611	-11 850
Annen egenkapital - ikke resultatført 31.12	11 283	-42 208	-30 925
Annen egenkapital - ikke resultatført 01.01	7 521	-24 984	-17 463
Endring over utvidet resultat (etter skatt)	3 762	-17 224	-13 461

Verdisikring

Konsernet benytter verdisikring på renteswapper som er inngått for å swappe lånekostnad fra fast rente til flytende rente. Renteswappene bokføres til virkelig verdi i balansen, og en oversikt over disse vises i note 20. Verdiendring på renteswappene fra inngåelse har motpost på lånene og kan ses i note 31.

Konsernet hadde ved slutten av året ett lån hvor det er benyttet renteswapper som verdisikring. På obligasjonslån 3 er hele lånets pålydende på 300 millioner swappet fra fast til flytende rente.

Ved gjennomført måling er det ingen ineffektivitet ved derivater benyttet som verdisikring.

1000 kr

Verdisikring	Note	2016	2015
Balanseført verdiendring renteswapper (sikringsinstrument)	<u>20</u>	29 595	35 744
Balanseført verdiendring lån (sikringsobjekt)	<u>31</u>	29 595	35 744
Netto balanseført verdiendring verdisikring		0	0
Årets verdiendring renteswapper (sikringsinstrument)		-6 149	-5 704
Årets verdiendring lån (sikringsobjekt)		-6 149	-5 704
Netto verdiendring (ineffektivitet)		0	0

22 Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat

1000 kr

Omløpsmidler	2016	2015
Noterte verdipapirer - holdt for handelsformål/kapitalforvaltning		
Aksjer (består også av shortposisjoner)	-2 146	-1 589
Obligasjoner	51 096	31 420
Fondsobligasjoner	34 918	27 614
Obligasjonsfond	124 825	62 178
Sum noterte verdipapirer	208 693	119 624

Konsernets industriportefølje er i 2016 reklassifisert til tilknyttet selskap og finansielle eiendeler tilgjengelig for salg. Aksjeposten i Biokraft er nedskrevet i 2016 med 10,7 MNOK. Fjorårstallene er omarbeidet i samsvar med reklassifisering som er gjort i 2016.

23 Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg

1000 kr

Anleggsmidler	2016	2015
Metallkraft AS	1 172	1 172
Vigor AS	0	3 535
Hogst AS	1 000	0
Leiv Eiriksson Nyskaping AS	1 500	1 500
Viking Venture II AS	400	500
STN Invest AS	840	1 400
ProVenture Seed AS aksjer	663	624
Nordenfjeldske Energi AS	5	5
Rissa Kraftlag BA	1	1
Teknisk Data	0	400
Apoint AS	0	1 194
Ecohz ASA	2 033	2 033
Fosen Vind AS	2 497	59 160
Valider AS	3 167	3 167
Annet	470	515
Sum finansielle eiendeler tilgjengelig for salg	13 749	75 206

Alle investeringene er unoterte aksjer i Norge.

1000 kr

Endring aksjer tilgjengelig for salg	2016	2015
Balanseført verdi på aksjer tilgjengelig for salg 01.01	75 206	85 079
Tilgang	10 985	3 260
Avgang	-60 188	-1 877
Verdiregulering av finansielle eiendeler tilgjengelig for salg*	-12 254	-11 257
Balanseført verdi på aksjer tilgjengelig for salg 31.12	13 749	75 206

* Verdiregulering er ført i resultat som en nedskrivning.

24 Kontanter og kontantekvivalenter

Av bankinnskudd på 738 millioner kroner (421 i 2015) utgjør bundne midler 43 millioner kroner (61 i 2015).

Konsernet har to konsernkontosystem. TrønderEnergi AS og alle datterselskap, eksklusiv TrønderEnergi Nett AS og datterselskap av TrønderEnergi Nett AS, har konsernkontoordning i Danske Bank. TrønderEnergi Nett AS med datterselskap har en konsernkontoordning i Nordea og er således adskilt fra resten av konsernet. Et konsernkontosystem innebærer solidaransvar fra deltakende selskap. TrønderEnergi AS og TrønderEnergi Nett AS som konsernkonto innehavere utgjør eneste mellomværende med banken, mens innskudd og trekk på datterselskapenes konti er interne mellomværende med konsernkonto innehaver. Konserninterne renter godskrives/belastes mellom konsernkonto innehaver og datterselskapene i henhold til saldo/trekk på det enkeltes selskaps underkonti.

Alle deltakende selskap er solidarisk ansvarlig for trekk på konsernkontoen.

		<i>1000 kr</i>	
Kontanter og kontantekvivalenter	Note	2016	2015
Kontanter og bankinnskudd		737 659	421 422
- bundne midler		-43 364	-60 957
Øvrige likvide finansielle plasseringer	<u>22</u>	208 693	119 624
Kassekreditt Danske Bank		50 000	50 000
Kassekreditt Nordea		100 000	100 000
Likviditetsreserver		1 052 988	630 089
Omsetning		1 486 539	1 522 826
Likviditetsreserver i % av omsetning	<u>4</u>	71 %	41 %

25 Kundefordringer og andre fordringer

1000 kr

Andre langsiktige fordringer	Note	2016	2015
Fordringer på nærstående parter	39	21 337	5 000
Egenkapitalinnskudd KLP		13 505	12 852
Depositum		1 212	1 212
Andre langsiktige fordringer		1 715	3 711
Langsiktige fordringer		37 769	22 775

Andre kortsiktige fordringer	Note	2016	2015
Fordringer på nærstående parter	39	1 648	2 307
Opptjent ikke fakturert		64 567	213 162
Fremførbar naturressursskatt		45 036	71 110
Andre kortsiktige fordringer		306 626	89 974
Kortsiktige fordringer		417 877	376 552

Kundefordringer	2016	2015
Kundefordringer	200 045	140 036
Avsetninger for tap på fordringer	6 822	10 497
Kundefordringer netto	193 222	129 539

Sum kundefordringer og andre fordringer	648 868	527 701
------------------------------------------------	----------------	----------------

Kundefordringene og andre fordringer tilsvarende virkelig verdi.

Kundefordringer som er forfalt men ikke tapsført	2016	2015
Inntil 3 mnd	56 429	46 164
3 til 6 mnd	23 530	5 149
Eldre enn 6 mnd	7 224	14 654
Sum	87 183	65 967

Disse fordringene relaterer seg til uavhengige kunder.

Aldersfordelingen på tapsavsatte kundefordringer	2016	2015
Inntil 3 mnd	187	0
3 til 6 mnd	1 288	337
Eldre enn 6 mnd	5 347	10 160
Sum	6 822	10 497

26 Avhendet virksomhet og virksomhet holdt for salg

TrønderEnergi Nett AS har i 2017 solgt On Energi AS. Avhendet selskap i 2017 er klassifisert som "holdt for salg" i konsernets regnskap for 2016. I tillegg er aksjeposten i Vigor AS reklassifisert til "holdt for salg".

1000 kr

Resultat fra avhendet virksomhet og virksomhet holdt for salg	2016	2015
Driftsinntekter	57 037	
Driftskostnader	-55 479	
Driftsresultat	1 559	
Netto finansinntekter	-62	
Resultat før skatt	1 496	
Skatt	-404	
Resultat etter skatt	1 092	
Gevinst og tap ved salg av avhendet virksomhet		28 679
Resultat fra avhendet virksomhet og virksomhet holdt for salg etter skatt	1 092	28 679

Eiendeler klassifisert som holdt for salg	2016	2015
Utsatt skattefordel	165	
Varige driftsmidler	2 398	
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat	4 000	
Omløpsmidler	15 963	
Sum	22 526	

Forpliktelser knyttet til eiendelsgrupper klassifisert som holdt for salg	2016	2015
Annen langsiktig gjeld	540	
Annen kortsiktig gjeld	10 174	
Sum	10 714	

Kontantstrømmer knyttet til avhendet virksomhet/virksomhet holdt for salg	2016	2015
Operasjonelle aktiviteter	582	
Investeringsaktiviteter	-523	134 953
Finansieringsaktiviteter		
Netto kontanter inn/(ut)	58	134 953

27 Aksjekapital og overkurs

1000 kr

	Aksjekapital	Egne aksjer	Overkurs	Sum
Pr 01.01	113 818	-1 928	689 900	801 790
Pr. 31.12	113 818	-1 928	689 900	801 790

Egne aksjer	Antall aksjer	Egne aksjer
Pr 01.01	11 381 846	192 805
Pr. 31.12	11 381 846	192 805

Selskapets aksjekapital er på kr 113.818.000 og er fordelt på 10.228.000 A-aksjer og 1.153.846 B-aksjer a kr 10,-. Selskapets A-aksjer kan bare eies av staten, statsforetak, kommuner og fylkeskommuner eller selskapet hvor disse eier hundre prosent av aksjene. Denne begrensningen gjelder ikke selskapets B-aksjer. Ingen aksjeeier kan eie mer en 25 % av aksjene i selskapet. Erverv av aksjer er betinget av styrets samtykke. Ved salg eller annen avhendelse av aksjer har de øvrige aksjonærer forkjøpsrett. På generalforsamlingen representerer en aksje en stemme. Vedtektsendringer krever tilslutning fra minst 2/3 av den representerte aksjekapital.

Aksjonærer i TrønderEnergi AS pr 31.12.20:	A-aksjer	B-aksjer	Eierandel	Stemmeandel
Agdenes kommune	120 870	-	1,06 %	1,08 %
Bjugn kommune	586 343	-	5,15 %	5,24 %
Frøya kommune	281 520	-	2,47 %	2,52 %
Hemne kommune	509 167	-	4,47 %	4,55 %
Hitra kommune	262 100	-	2,30 %	2,34 %
Holtålen kommune	151 980	-	1,34 %	1,36 %
Kommunal Landspensjonskasse	-	1 153 846	10,14 %	10,31 %
Klæbu kommune	10 402	-	0,09 %	0,09 %
Malvik kommune	335 622	-	2,95 %	3,00 %
Meldal kommune	508 768	-	4,47 %	4,55 %
Melhus kommune	1 511 019	-	13,28 %	13,50 %
Midtre Gauldal kommune	358 530	-	3,15 %	3,20 %
Nordmøre Energiverk AS	407 894	-	3,58 %	3,65 %
Oppdal kommune	332 000	-	2,92 %	2,97 %
Orkdal kommune	1 225 931	-	10,77 %	10,96 %
Osen kommune	104 000	-	0,91 %	0,93 %
Rennebu kommune	6 767	-	0,06 %	0,06 %
Rissa kommune	907 000	-	7,97 %	8,11 %
Roan kommune	107 506	-	0,94 %	0,96 %
Selbu kommune	162 000	-	1,42 %	1,45 %
Skaun kommune	248 370	-	2,18 %	2,22 %
Snillfjord kommune	135 000	-	1,19 %	1,21 %
Trondheim Kommune	1 022 800	-	8,99 %	9,14 %
TrønderEnergi AS	192 805	-	1,69 %	-
Tydal kommune	17 512	-	0,15 %	0,16 %
Ørland kommune	285 600	-	2,51 %	2,55 %
Åfjord kommune	436 494	-	3,84 %	3,90 %
Totalt	10 228 000	1 153 846	100,00 %	100,00 %

Ingen av selskapets aksjer eies av medlemmer i styret eller av daglig leder

28 Utbytte per aksje

1000 kr

	Foreslått			
	2017	2016	2015	2014
Utbetalt utbytte til aksjonærene i morselskapet	43 044	33 000	51 750	46 750
Antall aksjer i morselskapet	11 381 846	11 381 846	10 228 000	10 228 000
Antall egne aksjer på utbetalingstidspunktet	192 805	192 805	192 805	192 805
Antall utestående aksjer på utbetalingstidspunktet	11 189 041	11 189 041	10 035 195	10 035 195
Utbetalt utbytte per aksje	3,85	2,95	5,16	4,66

Foreslått utbytte for regnskapsåret 2016 er på 43,044 millioner som tilsvarer 3,85 kr per aksje. Vedtak fattes på den ordinære generalforsamlingen 20. mai 2017. Det foreslåtte utbyttet er ikke gjeldsført i regnskapet i 2016.

29 Opptjent egenkapital

1000 kr

Endring i annen opptjent egenkapital	2016	2015
Balanseført verdi 01.01.	897 927	1 094 394
Årsresultat tilordnet selskapets aksjonærer	223 295	-81 338
Utdelt utbytte	-33 000	-51 750
Lån klassifisert som egenkapital		-1 026
Renter på lån klassifisert som egenkapital	-60 546	-60 544
Andre egenkapitaleffekter	-1 660	-1 809
Balanseført verdi 31.12.	1 026 016	897 927

30 Annen egenkapital - ikke resultatført

1000 kr

Annen egenkapital ikke resultatført	Note	Omregnings-		Tilknyttede		Andre poster	Sum
		differanse	Pensjoner	selskaper	Sikring		
Balanseført verdi 01.01.2015		13 544	-71 298	-7 146	-17 463	0	-82 364
Valutaomregningsdifferanser		-13 544					-13 544
Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg	<u>23</u>					0	0
Utvidet resultat i tilknyttet selskap	<u>11</u>			23 698			23 698
Kontantstrømsikring	<u>21</u>				-13 461		-13 461
Estimatavvik pensjoner			101 594				101 594
Balanseført verdi 31.12.2015		0	30 295	16 552	-30 925	0	15 922
Balanseført verdi 01.01.2016		0	30 295	16 552	-30 925	0	15 922
Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg	<u>23</u>					0	0
Utvidet resultat i tilknyttet selskap	<u>11</u>			-1 258			-1 258
Kontantstrømsikring	<u>21</u>				21 019		21 019
Estimatavvik pensjoner			460				460
Andre poster						-735	-735
Balanseført verdi 31.12.2016		0	30 756	15 294	-9 906	-735	35 409

31 Rentebærende gjeld

1000 kr

Langsiktig rentebærende gjeld	Note	Bokført verdi 2016	Pålydende		
			verdi i valuta	Valuta	Forfall
Obligasjonslån 6		199 651	200 000	NOK	08.09.2026
Obligasjonslån 5		299 827	300 000	NOK	07.07.2021
Obligasjonslån 4		199 899	200 000	NOK	11.07.2019
Obligasjonslån 3		304 124	300 000	NOK	01.11.2022
Obligasjonslån 3 - effekt virkelig verdi sikring	21	29 595	300 000	NOK	01.11.2022
Eurolån i NOK		302 119	33 250	EUR	2015-2022
Obligasjonslån 2		746 166	750 000	NOK	20.05.2025
Ansvarlig foretaksfondsobligasjonslån 1*)		3 127	748 000	NOK	30.06.2110
Ansvarlig foretaksfondsobligasjonslån 2**)		279	850 000	NOK	27.06.2112
Sum langsiktig rentebærende gjeld		2 084 787			

1000 kr

Kortsiktig rentebærende gjeld	Note	Bokført verdi 2016	Pålydende		
			verdi i valuta	Valuta	Forfall
Eurolån i NOK - avdrag		30 212	3 325	EUR	13.04.2017
Eurolån i NOK - avdrag		30 212	3 325	EUR	13.10.2017
Sum kortsiktig rentebærende gjeld		60 424			

1000 kr

Avdragsprofil	2017	2018	2019	2020	2021	Deretter	Sum
NOK	0	0	200 000	0	300 000	2 848 000	3 348 000
EUR (9,0863)	60 424	60 424	60 424	60 424	60 424	60 424	362 543
Sum	60 424	60 424	260 424	60 424	360 424	2 908 424	3 710 543

1000 kr

Ubenyttede trekkfasiliteter	2016	2015	Forfall
Kassekreditt TrønderEnergi Nett AS i Nordea	100 000	100 000	2017
Kassekreditt TrønderEnergi AS i Danske Bank	50 000	50 000	2017
Sum ubenyttede trekkrettigheter	150 000	150 000	

De viktigste styringsparameterne i finansstrategien	Målsetting	2015	2015	2014
Gjennomsnittlig år til innfrielse låneportefølje	Min. 3 år	6,1 år	6,7 år	5,5 år
Gjennomsnittlig år rentebinding låneportefølje	0,25-4 år	2,9 år	1 år	0,7 år
Rentedekningsgrad	Min. 2	7,4	7,0	5,9

Alle lånene er bokført til kostpris med unntak av de ansvarlige foretaksfondsobligasjonene som er omtalt nedenfor.

Flere av lånene er underlagt finansielle covenants, bl.a. 30 % bokført egenkapital-andel på konsernnivå, 40 % verdijustert egenkapital-andel på konsernnivå og negativ pledge. Ansvarlige lån teller i denne sammenhengen som egenkapital.

*)

Obligasjonslånet har 99 års løpetid. Obligasjonseier er Kommunal Landspensjonskasse. Obligasjonene med renter står tilbake for all annen gjeld og forpliktelser utstederen har, dog slik at obligasjonene med renter skal være likestilt og sideordnet med eventuelt andre foretaksfondsobligasjoner, preferanseaksjer eller tilsvarende ansvarlig kapital med samme status.

Rente på obligasjonslånet følger utbytte betalt av TrønderEnergi Nett AS, men utstederen har plikt til ikke å betale og ikke akkumulere renter på obligasjonslånet hvis rentedekningsgraden målt på konsernnivå faller under 2 (se nøkkeltall). Låneforpliktelsen er ved førstegangsinnregning bokført til nåverdien av det sikre tilbakebetalingskravet som er pålydende verdi på forfallstidspunktet. I etterfølgende perioder regnskapsføres lånet til amortisert kost beregnet ved bruk av effektiv rente, og endringen i bokført verdi bokføres som en rentekostnad.

Obligasjonseier har rett til å konvertere obligasjonslånet til 30,91 % av aksjene i TrønderEnergi Nett AS. Konverteringsretten bokføres som en ikke-kontrollerende eierinteresse (se note 38). Differansen mellom bokført verdi og pålydende verdi på lånet, samt ikke-kontrollerende eierinteresser, bokføres som annen opptjent egenkapital. Rentebetaling på lånet føres mot ikke-kontrollerende eierinteresser og er i 2016 60,7 millioner kroner.

**)

Obligasjonslånet har 99 års løpetid. Obligasjonene med renter står tilbake for all annen gjeld og forpliktelser utstederen har, dog slik at obligasjonene med renter skal være likestilt og sideordnet med eventuelt andre foretaksfondsobligasjoner, preferanseaksjer eller tilsvarende ansvarlig kapital med samme status.

Utstederen har plikt til ikke å betale og ikke akkumulere renter på obligasjonslånet hvis rentedekningsgraden målt på konsernnivå faller under 2 (se nøkkeltall). Låneforpliktelsen er ved førstegangsinnregning bokført til nåverdien av det sikre tilbakebetalingskravet som er pålydende verdi på forfallstidspunktet. Differansen mellom bokført verdi og pålydende verdi bokføres mot annen innskutt egenkapital. I etterfølgende perioder regnskapsføres lånet til amortisert kost beregnet ved bruk av effektiv rente, og endringen i bokført verdi bokføres som en rentekostnad. Rentebetaling på lånet føres mot annen opptjent egenkapital og er i 2016 60,5 millioner kroner.

Ratingbyråer har klassifisert tilsvarende obligasjoner lagt ut av nordiske utstedere som 50 % - 75 % egenkapital.

Sammenligningstall for 2015

1000 kr

Langsiktig rentebærende gjeld	Note	Bokført verdi 2015	Pålydende		
			verdi i valuta	Valuta	Forfall
Obligasjonslån 4		199 859	200 000	NOK	11.07.2019
Obligasjonslån 3		304 830	300 000	NOK	01.11.2022
Obligasjonslån 3 - renteswap	<u>21</u>	35 744	300 000	NOK	01.11.2022
Eurolån i NOK		383 798	39 900	EUR	2015-2022
Obligasjonslån 2		745 709	750 000	NOK	20.05.2025
Ansvarlig foretaksfondsobligasjonslån 1*)		2 950	748 000	NOK	30.06.2110
Ansvarlig foretaksfondsobligasjonslån 2**)		264	850 000	NOK	27.06.2112
Sum langsiktig rentebærende gjeld		1 673 154			

1000 kr

Kortsiktig rentebærende gjeld	Note	Bokført verdi 2015	Pålydende		
			verdi i valuta	Valuta	Forfall
Eurolån i NOK - avdrag		31 983	3 325	EUR	13.04.2016
Eurolån i NOK - avdrag		31 983	3 325	EUR	13.10.2016
Sum kortsiktig rentebærende gjeld		63 966			

32 Utsatt skatt

Konsernet nettofører forpliktelse og eiendel ved utsatt skatt kun dersom konsernet har en legal rett til å utligne disse og dersom eiendel og forpliktelse ved skatt er innenfor samme skatteregime.

1000 kr

Utsatt skatt 2016	Finansielle						Sum
	Driftsmidler	Fordringer	instrument/ derivater	Immaterielle eiendeler	Gevinst/ taps- konto	Andre forpliktelser	
Per 31.12.2015	0	0	68 355	135 225	1 897	0	205 477
Regruppering	6 064	1 467					7 531
Resultatført i perioden		-16 707			-328		-17 035
Ført mot utvidet resultat i perioden			6 631				6 631
Per 31.12.2016	6 064	-15 241	74 986	135 225	1 569	0	202 603

Utsatt skattefordel 2016	Underskudd			Immaterielle eiendeler	Fordringer	Annet	Sum
	Driftsmidler	Pensjoner	til fremføring				
Per 31.12.2015	23 183	106 002	3 347	0	69	26 186	158 788
Regruppering	6 064				1 467		7 531
Resultatført i perioden	-29 360	5 192	903		-1 465	-4 239	-28 969
Ført mot egenkapitalen i perioden		-1 125				-994	-2 119
Diskontinuitet virksomhet holdt for salg	113	-162			-71	40	-80
Per 31.12.2016	0	109 907	4 250	0	0	20 993	135 150

Netto balanseført utsatt skatt 31.12.2016	-67 453
--------------------------------------------------	----------------

1000 kr

Utsatt skatt 2015	Finansielle instrument/					Andre forpliktelser	Sum
	Driftsmidler	Fordringer	derivater	Immaterielle eiendeler	Gevinst/ taps-konto		
Per 31.12.2014	0	0	81 303	135 225	2 469	16 526	235 523
Regruppering			497			-16 526	-16 028
Resultatført i perioden			-8 055		-573		-8 627
Ført mot utvidet resultat i perioden			-5 391				-5 391
Per 31.12.2015	0	0	68 355	135 225	1 897	0	205 477

Utsatt skattefordel 2015	Underskudd			Immaterielle eiendeler	Fordringer	Annet	Sum
	Driftsmidler	Pensjoner	til fremføring				
Per 31.12.2014	36 485	143 763	29 403	0	1 877	41 500	253 027
Regruppering	-14 753	11 360			4 623	-17 258	-16 028
Resultatført i perioden	11 520	-29 795	8 694		-6 431	4 926	-11 086
Ført mot egenkapitalen i perioden		-19 326	-34 749			-2 982	-57 057
Diskontinuitet avhendet virksomhet	-10 069						-10 069
Per 31.12.2015	23 183	106 002	3 347	0	69	26 186	158 788

Netto balanseført utsatt skattefordel 31.12.2015	-46 689
---------------------------------------------------------	----------------

33 Utsatt grunnrenteskatt

1000 kr

Utsatt skatt grunnrente 2016	Grunnrenteskatt		Sum
	Driftsmidler	til fremføring	
Per 31.12.2015	87 528	-3 499	84 029
Resultatført i perioden	-1 036	1 922	886
Per 31.12.2016	86 492	-1 577	84 915

Utsatt skattefordel grunnrente 2016	Grunnrenteskatt		Sum
	Driftsmidler	til fremføring	
Per 31.12.2015	2 684	206 448	209 132
Resultatført i perioden	-5 217	21 739	16 522
Per 31.12.2016	-2 533	228 187	225 654

Utsatt skatt grunnrente 2015	Grunnrenteskatt		Sum
	Driftsmidler	til fremføring	
Per 31.12.2014	106 364	-31 187	75 177
Resultatført i perioden	-18 836	27 688	8 852
Per 31.12.2015	87 528	-3 499	84 029

Utsatt skattefordel grunnrente 2015	Grunnrenteskatt		Sum
	Driftsmidler	til fremføring	
Per 31.12.2014	6 609	228 874	235 483
Resultatført i perioden	-3 925	-22 426	-26 351
Per 31.12.2015	2 684	206 448	209 132

Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skattefordel grunnrente	2016	2015
Anleggsmidler	-7 385	8 133
Utnyttbar negativ grunnrenteinntekt til fremføring	665 268	625 600
Sum midlertidige forskjeller	657 883	633 733
Utsatt skattefordel grunnrente hhv. 34,3% og 33 %	225 654	209 132

Spesifikasjon av grunnlag utsatt skatt grunnrente	2016	2015
Anleggsmidler	252 162	265 235
Utnyttbar negativ grunnrenteinntekt til fremføring	-4 598	-10 603
Sum midlertidige forskjeller	247 564	254 632
Utsatt skatt grunnrente hhv. 34,3% og 33%	84 915	84 029

	2016	2015
Skattefordel av ikke utnyttbar negativ grunnrenteinntekt til fremføring utover 15 år (ikke balanseført)	22 449	56 400

34 Pensjonskostnader, -forpliktelser og -midler

Konsernet er pliktig til å ha en tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon. Konsernets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i denne loven.

Ytelsesbasert ordning

Konsernet har en kollektiv ytelsesbasert pensjonsordning som er dekket gjennom KLP kommunal Landspensjonskasse Gjensidig forsikringsselskap. Konsernets ytelsesbaserte pensjonsordning omfatter 380 aktive, 606 oppsatte og 531 pensjonister pr 31.12.

Pensjonsmidlene er vurdert til virkelig verdi ved utgangen av året. Ved måling av påløpte pensjonsforpliktelser benyttes estimert forpliktelse ved regnskapsavslutningene. De fremtidige pensjonsytelsene er basert på antall opptjeningsår og lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder. Pensjonsforpliktelsene (netto nåverdi av pensjonsytelsene på balansedagen justert for framtidig lønnsvekst) er vurdert etter beste estimat basert på forutsetninger på balansedagen. De aktuarielle beregningene av pensjonsforpliktelsene er utført av aktuar. Forutsetninger for lønnsøkninger, pensjonsregulering og G-regulering er sammenholdt med historiske observasjoner, inngåtte tariffavtaler og forholdet mellom enkelte forutsetninger.

Ansatte som slutter før pensjonsalder, blir værende igjen i pensjonsordningen og får en såkalt oppsatt rettighet. Oppsatte rettigheter reguleres årlig med folketrygdens grunnbeløp.

I 2016 ble det besluttet å lukke og melde alle ut av selskapets sikrede ytelsesordning og inn i ny innskuddsordning fra 01.01.2017. Effekten av dette fremkommer i pensjonskostnaden som resultatført andel av netto pensjonsforpliktelse ved lukking.

Innskuddsbasert ordning

Konsernets innskuddsbaserte pensjonsordning omfatter i alt 23 personer pr 31.12.

Usikrede pensjonsordninger

Usikrede pensjonsordninger er knyttet til pensjonsordninger for ansatte i ledelsen med lønn over 12 G. Beregningene er utført av aktuar.

I forbindelse med lukking av ytelsesbasert ordning og bortfall av offentlig AFP ble det etablert en driftspensjon for ansatte i aldersgruppen 55 til 62 år ved overgang til ny innskuddsbasert pensjonsordning 01.01.2017.

Pensjonskostnad og pensjonsforpliktelse knyttet til driftspensjon AFP er avhengig av forutsetning om uttaksprosent av AFP og beregningene er utført av aktuar.

Følgende økonomiske forutsetninger er lagt til grunn	2016	2015
Diskonteringsrente	2,60 %	2,70 %
Lønnsvekst	2,50 %	2,50 %
G-regulering	2,25 %	2,25 %
Pensjonsregulering	1,48 %	1,48 %
Uttaksprosent driftspensjon AFP	40 %	
Demografiske forutsetninger om uførhet	KLP-U.tariff	KLP-U.tariff
Demografiske forutsetninger om dødelighet	K2013BE	K2013BE

Diskonteringsrenten er beregnet med utgangspunkt i priser på OMF renten (obligasjoner med fortrinnsrett) den 31.12.2016 som beregnet av Norsk Regnskapsstiftelse.

Demografiske forutsetninger som er lagt til grunn ved beregningene, er basert på veiledning fra Norsk regnskapsstiftelse.

Forutsetninger for dødelighet er basert på anbefalinger fra aktuar, publiserte statistikker.

Dødelighetsforutsetninger er basert på dødelighetstabell K2013 BE.

1000 kr

Balansførte forpliktelser	2016	2015
Nåverdi av sikrede forpliktelser (ytelsesbasert ordning)	1 180 379	1 201 229
Virkelig verdi av pensjonsmidlene (ytelsesbasert ordning)	915 888	870 631
Underdekning i sikrede ordninger (ytelsesbasert ordning)	264 491	330 598
Nåverdi av usikrede pensjonsordninger	113 781	30 135
Sum balansførte forpliktelser	378 272	360 733

Resultatførte pensjonskostnader	Note	2016	2015
Ytelsesbasert ordning			
Nåverdi av årets opptjening		39 401	45 169
Administrasjonskostnad/Rentegaranti		1 297	1 240
Arbeidsgiveravgift - pensjonskostnad		5 738	6 461
Resultatført engangseffekt opphør ytelsesordning		-66 279	0
Personalkostnad inkl. arbeidsgiveravgift og administrasjon		-19 843	52 870
Rentekostnad		31 715	29 485
Avkastning		-23 503	-18 964
Forvaltningsomkostning		1 618	1 856
Netto rentekostnad		9 830	12 378
Arbeidsgiveravgift på netto rentekostnad		1 386	1 732
Netto finanskostnad inkl. arbeidsgiveravgift	<u>8</u>	11 216	14 110
Aktuarielt tap/(gevinst)		2 211	-160 975
Arbeidsgiveravgift		312	-22 698
Aktuarielt tap/(gevinst) inkl. arbeidsgiveravgift via OCI	<u>30</u>	2 522	-183 673
Samlet pensjonskostnad ytelsesbasert ordning		-6 105	-116 693
Innskuddsbasert ordning			
Personalkostnad		0	1 397
Usikrede pensjonsordninger			
Personalkostnad		83 646	268
Sum pensjonskostnad alle ordninger		77 541	-115 028

1000 kr

Regnskapsåret 2016	Virkelig verdi		
Endringer i pensjonsforpliktelsene fremkommer slik	Nåverdi av forpliktelse	av pensjonsmidlene	Netto
Balanseført verdi 01.01.2016	1 201 229	870 631	330 598
Reklassifisert til virksomhet holdt for salg	-1 828	-1 449	-379
Balanseført verdi 01.01.2016	1 199 401	869 182	330 219
Årets pensjonsopptjening	45 139		45 139
Resultatført ved lukking ordning	-66 279		-66 279
Administrasjons/finansomkostning		-2 915	2 915
Rentekostnad/ Avkastning	33 101	23 503	9 598
Endring estimatavvik	23 118	20 596	2 522
Balanseført verdi før innbetalinger og utbetalinger	1 234 479	910 365	324 114
Innbetalt til ordningene:			
Fra ansatte og arbeidsgiver	-7 368	52 255	-59 623
Utbetalt fra ordningene:			
Pensjonsutbetalinger	-46 732	-46 732	0
Balanseført verdi 31.12.2016 sikrede ordninger	1 180 379	915 888	264 491

Neste års forventede premieinnbetaling til ytelsesbasert pensjonsordning er 40,9 millioner kroner.

1000 kr

Regnskapsåret 2015	Virkelig verdi		
Endringer i pensjonsforpliktelsene fremkommer slik	Nåverdi av forpliktelse	av pensjonsmidlene	Netto
Balanseført verdi 01.01.2015	1 318 877	829 149	489 727
Årets pensjonsopptjening	51 630		51 630
Administrasjons/Finansomkostning		-3 096	3 096
Rentekostnad/ Avkastning	31 218	18 964	12 254
Endring estimatavvik	-151 404	31 812	-183 216
Balanseført verdi før innbetalinger og utbetalinger	1 250 320	876 829	373 491
Innbetalt til ordningene:			
Fra ansatte og arbeidsgiver	-5 251	37 642	-42 893
Utbetalt fra ordningene:			
Pensjonsutbetalinger	-43 841	-43 841	0
Balanseført verdi 31.12.2015 sikrede ordninger	1 201 228	870 630	330 598

Sensitivitetsanalyse - økning i pensjonsforpliktelse	2016	2015
Diskonteringsrenten redusert med 0,5 % - poeng	9,87 %	9,85 %
Lønnsvekst økt med 0,25 %- poeng	1,24 %	1,27 %
Dødeligheten økt med 10 %	2,50 %	2,50 %

Sensitivitetsanalysen over er basert på at alle andre forutsetninger er uendret. I praksis er det lite sannsynlig og noen endringer i forutsetninger er korrelerte med hverandre. Beregningen av pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler i sensitivitetsanalysen er gjort etter samme metode som ved beregning som framkommer i balansen.

Pensjonsmidlene består av (i %)	2016	2015
Aksjer	20,1 %	19,8 %
Eiendom	12,4 %	12,8 %
Utlån	11,6 %	12,3 %
Anleggs-/HTF- obligasjoner	26,9 %	26,9 %
Omløpsobligasjoner	20,1 %	20,6 %
Likviditet/Pengemarked	8,9 %	7,6 %
Totalt	100,0 %	100,0 %

35 Annen langsiktig gjeld

1000 kr

	2016	2015
Pengebeløpserstatninger	99 404	99 404
Sum annen langsiktig gjeld	99 404	99 404

Pengebeløpserstatninger er avtaler om å utbetale årlige erstatninger over en tidsbegrenset periode til grunneiere. Erstatningene er en finansiell forpliktelse som skal måles og innregnes til amortisert kost.

Det er ikke inngått nye avtaler i 2016 og ingen vesentlige avtaler er omgjort fra årlige erstatninger til engangserstatninger.

Forpliktelsen er beregnet med utgangspunkt i forskrift om justering av konsesjonsavgifter, årlige erstatninger, mv. Forpliktelsen er beregnet med utgangspunkt i sum av alle årlige erstatningsbeløp multipliseres med faktor angitt i forskriften.

36 Andre avsetninger for forpliktelser

Ved inngåelse av avtaler om sluttvederlag og førtidspensjonering foretas det en regnskapsmessig avsetning med grunnlag i inngåtte avtaler. Nåverdi av inngåtte sluttpakke- og førtidspensjonsavtaler er bokført som engangskostnad på avtaletidspunktet og forpliktelsen reduseres årlig etterhvert som utbetaling skjer.

Det ble i 2015 foretatt en regnskapsmessig engangsavsetning av tap på fremleiekontrakter på Lerkendal for gjenværende leieperiode. Avsetningen vil årlig reduseres gjennom leieperioden.

1000 kr

	2016	2015
Langsiktige avsetninger - tap på framleiekontrakter eiendom	24 567	28 082
Langsiktige avsetninger - omstillingsprosjekt	26 740	30 792
Kortsiktige avsetninger - omstillingsprosjekt	6 761	7 344
Sum andre avsetninger for forpliktelser	58 068	66 219

37 Annen kortsiktig gjeld

1000 kr

	2016	2015
Offentlige avgifter	197 169	117 986
Påløpte kostnader	68 704	58 038
Skyldig forskuddstrekk, lønn	13 336	12 257
Andel gjeld felleskontrollert virksomhet	9 474	31
Annen kortsiktig gjeld	26 887	68 150
Sum annen kortsiktig gjeld	315 570	256 462

38 Selskap som inngår i konsolideringen

Selskapsnavn	Virksomhetssted	Type virksomhet	Eid direkte av morselskapet	Eid av konsernet totalt	Andel ordinære aksjer eid av ikke-kontrollerende eierinteresser
Morselskapet:					
TrønderEnergi AS	Trondheim				
Datterselskap som konsolideres:					
TrønderEnergi Kraft AS	Trondheim	Kraftproduksjon	100 %	100 %	
TrønderEnergi Nett AS*)	Trondheim	Distribusjon av kraft	96 %	65 %	35 %
TrønderEnergi Marked AS	Trondheim	Kraftomsetning	100 %	100 %	
On Energi AS	Trondheim	Elektroinstallasjon		65 %	35 %
TrønderEnergi Service AS	Trondheim	Kundeservice tjenester	100 %	100 %	
Driva Kraftverk	Trondheim	Kraftproduksjon		75 %	25 %
Usma Kraft AS	Selbu	Kraftproduksjon		80 %	20 %
Osaelva Kraftverk AS	Trondheim	Konsesjon		50 %	50 %
TrønderEnergi Vind Holding AS	Trondheim	Holding	100,0 %	100,0 %	

Alle datterselskapene er konsolidert. Stemmerettighetene følger ordinære aksjer. Morselskapet eier ingen preferanseaksjer i datterselskapene.

*) KLP 4,09 % av aksjene og inndirekte 30,91 % i gjennom ansvarlig foretaksobligasjonlån 1, slik at en totalt tilordner 35% av resultat og egenkapital tilordnes ikke kontrollerende interesser.

<i>1000 kr</i>			
Ikke kontrollerende interesser 2016	Egenkapital	Årsresultat	Utvidet resultat
TrønderEnergi Nett AS	904 850	65 749	-2 267
Driva Kraftverk	51 293	-472	-56
Øvrig	5 150	-6 813	-17
Sum	961 293	58 464	-2 341

<i>1000 kr</i>			
Ikke kontrollerende interesser 2015	Egenkapital	Årsresultat	Utvidet resultat
TrønderEnergi Nett AS	910 128	80 561	32 883
Driva Kraftverk	52 066	588	494
Øvrig	11 980	10	125
Sum	974 174	81 159	33 502

Sammendratt regnskapsinformasjon vises nedenfor for datterselskap som har vesentlige ikke-kontrollerende interesser (merk at tallene er omarbeidet til IFRS og vil ikke nødvendigvis være avstembare mot selskapets regnskap som er etter NGAAP):

1000 kr

Sammendratt balanse TrønderEnergi Nett AS	2016	2015
Kortsiktige eiendeler	509 682	405 845
Kortsiktige forpliktelse	253 801	202 063
Netto kortsiktige eiendeler	255 881	203 782
Langsiktige eiendeler	2 652 534	2 685 254
Langsiktige forpliktelse	323 131	288 670
Netto langsiktige eiendeler	2 329 403	2 396 583
Netto eiendeler	2 585 285	2 600 365

1000 kr

Sammendratt resultatregnskap TrønderEnergi Nett AS	2016	2015
Driftsinntekter	975 972	1 021 084
Driftskostnader	-720 773	-697 381
Driftsresultat	255 199	323 704
Netto finans	-2 116	-1 404
Årsresultat før skatt	253 084	322 299
Skatt	-67 132	-92 358
Årsresultat for videreført virksomhet etter skatt	185 951	229 941
Årsresultat for avviklet virksomhet etter skatt		
Årsresultat etter skatt	185 951	229 941
Utvidet resultat	-6 479	93 952
Totalresultat	179 473	323 893
Andel av årsresultat som tilfaller ikke-kontrollerende interesser	65 749	80 561
Andel av totalresultat som tilfaller ikke-kontrollerende interesser	63 481	113 444
Utbytte betalt til ikke-kontrollerende interesser	68 760	52 500

Sammendratt kontantstrømoppstilling TrønderEnergi Nett AS	2016	2015
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	499 511	405 789
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-145 498	-365 338
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-263 644	-150 000
Netto kontantstrøm for perioden	90 369	-109 549
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	269 199	178 831

39 Nærstående parter

Alle datterselskaper, felleskontrollerte selskap og tilknyttede selskap er nærstående parter til TrønderEnergi AS, se note 11 og note 12 for informasjon om selskapene. Mellomværende og transaksjoner mellom konsoliderte selskaper elimineres i konsernregnskapet og vises ikke i denne note.

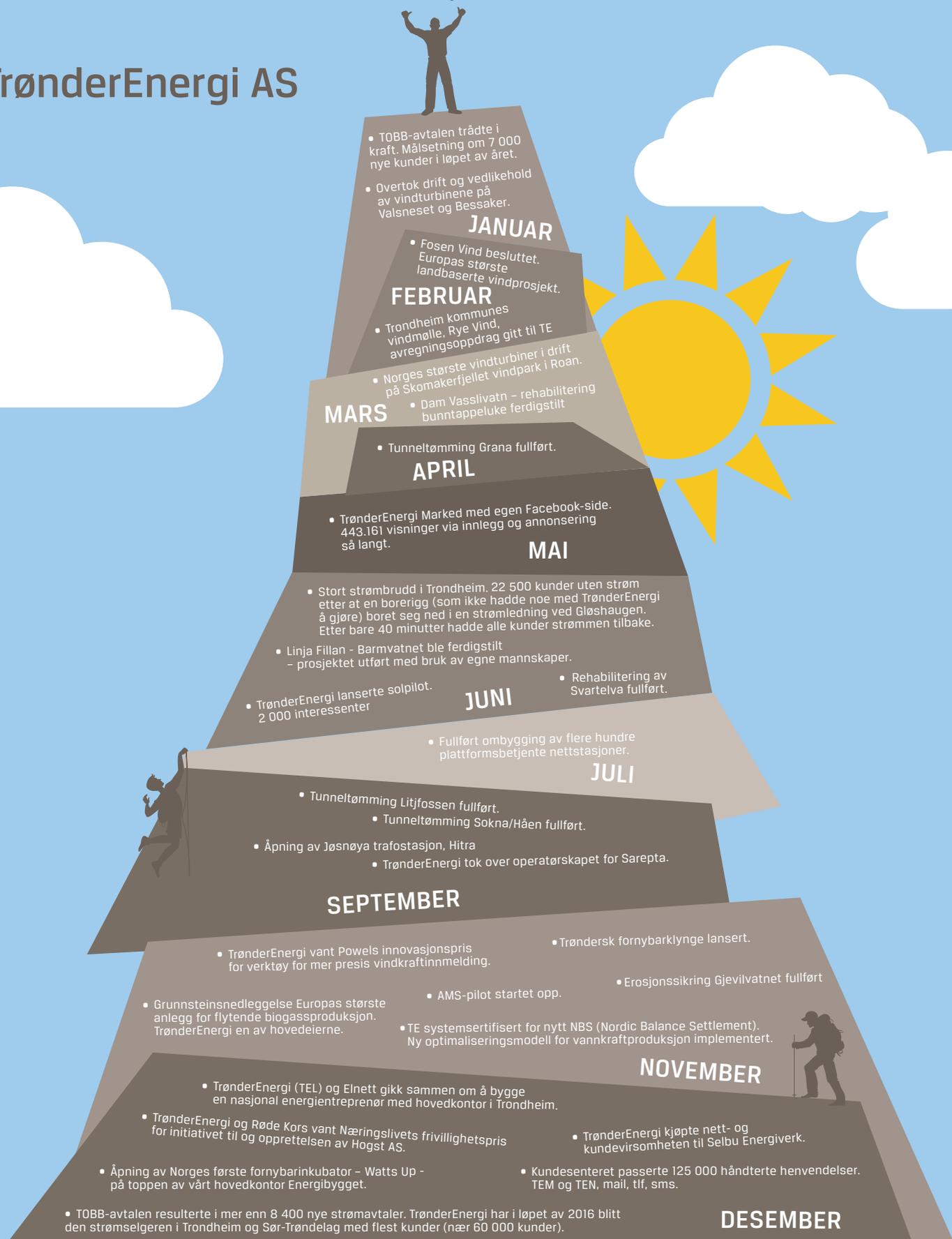
Alle aksjonærer i TrønderEnergi har hver for seg eierandel under 20 % og vil etter gjeldende prinsipper ikke være å anse som nærstående part. Det vises til note 27 og note 38 for informasjon rundt eiere og selskap som inngår i konsolideringen.

	<i>1000 kr</i>	
Kjøp og salg mot nærstående parter	2016	2015
Salg av varer og tjenester		
Tilknyttet selskap		
Felleskontrollert virksomhet	28 769	38 402
Sum salg av varer og tjenester	28 769	38 402
Kjøp av varer og tjenester		
Tilknyttet selskap		
Felleskontrollert virksomhet	42 640	25 535
Sum kjøp av varer og tjenester	42 640	25 535
Balanseposter mot nærstående parter	2016	2015
Kundefordringer og andre fordringer		
Tilknyttet selskap	5 277	
Felleskontrollert virksomhet	2 904	2 320
Sum kundefordringer og andre fordringer	8 181	2 320
Leverandørgjeld og annen gjeld		
Tilknyttet selskap		
Felleskontrollert virksomhet	536	
Sum leverandørgjeld og annen gjeld	536	0

40 Hendelser etter balansedagen

Det har ikke vært noen vesentlige hendelser etter balansedagen.

TrønderEnergi AS



MILEPÆLER 2016

Noe av det vi har jobbet med i løpet av året

1000 kr

Resultatregnskap 01.01 - 31.12	Note	2016	2015
Annen driftsinntekt	<u>10</u> <u>12</u>	71 272	41 449
Sum driftsinntekter		71 272	41 449
Personalkostnad	<u>1</u> <u>8</u>	45 949	49 089
Ordinære avskrivninger	<u>2</u>	5 943	5 618
Annen driftskostnad	<u>10</u>	47 579	84 614
Sum driftskostnader		99 470	139 320
Driftsresultat		-28 198	-97 871
Inntekt på investering i datterselskap	<u>4</u> <u>10</u>	188 303	351 728
Inntekt på investering i tilknyttet selskap	<u>4</u>	10 256	3 514
Netto rentekostnad	<u>7</u>	-179 227	-155 445
Andre finansposter	<u>7</u> <u>10</u>	21 149	-21 869
Netto finansposter		40 482	177 929
Resultat før skattekostnad		12 284	80 057
Skattekostnad på ordinært resultat	<u>3</u>	5 053	23 449
Årsresultat		7 231	56 609
Disponering av årsresultat:			
Overføring fond for vurderingsforskjeller			3 514
Avsatt utbytte	<u>6</u>	43 044	33 000
Overført annen egenkapital		-35 813	20 095

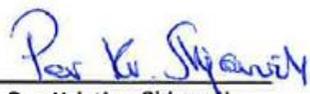
1000 kr

Eiendeler per 31.12	Note	2016	2015
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	<u>3</u>	17 647	22 254
Sum immaterielle eiendeler		17 647	22 254
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	<u>2</u>	10 548	12 121
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner o.l.	<u>2</u>	10 854	15 013
Anlegg under arbeid	<u>2</u>	46	0
Sum varige driftsmidler		21 448	27 135
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i datterselskap	<u>4</u>	4 534 541	4 534 540
Lån til foretak i samme konsern	<u>10</u> <u>13</u>	109 233	111 117
Investeringer i tilknyttet selskap	<u>4</u>	373 987	332 294
Investeringer i aksjer og andeler	<u>5</u>	9 581	6 748
Andre langsiktige fordringer	<u>5</u>	30 005	17 644
Sum finansielle anleggsmidler		5 057 348	5 002 342
Sum anleggsmidler		5 096 442	5 051 731
Omløpsmidler			
Kundefordringer	<u>10</u>	70 356	2 423
Lån til foretak i samme konsern	<u>10</u> <u>13</u>	500	0
Andre fordringer	<u>10</u> <u>14</u>	6 985	13 129
Konsernbidrag og utbytte	<u>4</u> <u>10</u>	188 303	351 728
Markedsbaserte aksjer, obligasjoner og obligasjonsfond	<u>20</u>	208 693	119 624
Konsernkontoordning	<u>10</u> <u>15</u>	131 583	185 898
Bankinnskudd, kontanter o.l.	<u>15</u>	384 680	121 963
Sum omløpsmidler		991 099	794 766
Sum eiendeler		6 087 541	5 846 496

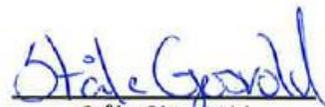
1000 kr

Egenkapital og gjeld per 31.12	Note	2016	2015
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	<u>6</u>	113 818	113 818
Egne aksjer	<u>6</u>	-1 928	-1 928
Overkurs	<u>6</u>	689 900	689 900
Annen innskutt egenkapital	<u>6</u>	165 544	165 544
Sum innskutt egenkapital		967 334	967 334
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	<u>6</u>	1 061 208	1 097 021
Sum opptjent egenkapital		1 061 208	1 097 021
Sum egenkapital		2 028 543	2 064 355
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	<u>8</u>	30 350	21 142
Andre avsetninger og forpliktelser	<u>16</u>	33 209	41 976
Sum avsetning for forpliktelser		63 559	63 118
Annen langsiktig gjeld			
Ansvarlig rentebærende gjeld	<u>9</u>	1 598 910	1 598 920
Langsiktig rentebærende gjeld	<u>9</u>	2 051 786	1 634 196
Annen langsiktig gjeld	<u>18</u>	26 750	37 240
Sum annen langsiktig gjeld		3 677 446	3 270 357
Kortsiktig gjeld			
Konsernkontoordning	<u>10</u> <u>15</u>	100 036	82 231
Kortsiktig gjeld til foretak i samme konsern	<u>10</u>	0	150 357
Kortsiktig rentebærende gjeld	<u>9</u>	60 424	63 966
Leverandørgjeld	<u>10</u>	8 473	13 889
Skyldig offentlige avgifter		3 911	2 948
Betalbar skatt	<u>3</u>	116	0
Avsatt utbytte		43 044	33 000
Avgitt konsernbidrag	<u>10</u>	9 353	437
Annen kortsiktig gjeld	<u>10</u> <u>17</u>	92 637	101 838
Sum kortsiktig gjeld		317 993	448 667
Sum gjeld		4 058 999	3 782 141
Sum egenkapital og gjeld		6 087 541	5 846 496

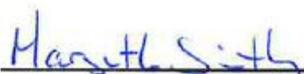
Trondheim 26. april 2017



Per Kristian Skjærvik
styreleder



Ståle Gjersvold
konsernsjef



Majken Margrethe Smith



Ingvill Kvernmo



Morten Bostad



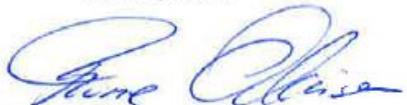
Arve Slørdahl



Dina Elverum Aune



Geir Ove Kjesbu



Rune Olaisen



Roger Hårvik



Karin Skogan Holm

1000 kr

Kontantstrømoppstilling	2016	2015
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		
Resultat før skattekostnad	12 284	80 057
Inntektsført konsernbidrag og utbytte fra datterselskap	-188 303	-351 728
Konsernbidrag innbetalt fra datterselskap (brutto)	351 728	253 246
Andel resultat fra TS etter EK-metoden fratrukket utdelinger	-7 806	2 366
Periodens betalte skatt	-329	
Effekt av valutakursendringer	-23 053	25 512
Tap(+)/gevinst(-) ved salg av anleggsmidler	3 136	-19 307
Ordinære avskrivninger	5 943	5 618
Verdiendring aksjer og obligasjoner	1 875	13 680
Endring i kundefordringer	-67 932	2 192
Endring i leverandørgjeld	-5 416	7 482
Forskjell kostnadsf. pensjon og inn-/utbet. i pensj.ordn.	9 208	7 436
Urealisert verdiendring finansposter	-9 668	327
Endring i andre avsetninger for forpliktelser	-8 766	25 149
Endring i andre tidsavgrensingsposter	11 183	3 064
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter (A)	84 082	55 096
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	245	693
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-417	-3 313
Innbetalinger ved salg av aksjer og andel i andre foretak	124 022	216 060
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andel i andre foretak	-219 509	-182 040
Innbetaling emisjon og kjøp aksjer tilknyttet selskap	-35 875	
Innbetaling ved salg av datterselskap		49 059
Utbetalinger ved kjøp/etabl/emisjon/konsernbidrag til datterselskap	-437	-264 467
Innbetalinger på andre lånefordringer konsern	1 383	263 826
Utbetalinger andre lånefordringer konsern	-150 000	-30 549
Inn/utbetaling konsernfordringer	-7 770	
Inn-/utbetalt på kortsiktige og langsiktige fordringer	-9 164	22
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter (B)	-297 521	49 290
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		
Innbetaling av egenkapital		595 190
Innbetalinger fra ny langsiktig gjeld	499 448	264 000
Innbetalinger fra nytt kortsiktig lån		900 000
Utbetaling ved nedbetaling av kortsiktig gjeld	-62 413	-1 100 000
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld		-508 490
Utbetalinger av utbytte	-33 000	-51 750
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter (C)	404 035	98 950
Sum netto kontantstrøm (A+B+C)	190 597	203 336
Netto endring i konsernkontoordning	72 120	-188 294
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	262 717	15 041
Kontanter og kontantekvivalenter pr. 01.01.	121 963	106 924
Kontanter og kontantekvivalenter pr. 31.12.	384 680	121 963

Innholdsfortegnelse noter TrønderEnergi AS

- 0 Regnskapsprinsipper
- 1 Personalkostnader
- 2 Varige driftsmidler
- 3 Skattekostnad
- 4 Datterselskap og tilknyttet selskap
- 5 Andre finansielle anleggsmidler
- 6 Egenkapital, aksjekapital og aksjonærinformasjon
- 7 Andre finansposter
- 8 Pensjonskostnader, -midler og -forpliktelser
- 9 Rentebærende gjeld
- 10 Transaksjoner med nærstående parter
- 11 Pantstillelser og garantier
- 12 Omsetning
- 13 Lån til foretak i samme konsern
- 14 Andre fordringer
- 15 Bankinnskudd
- 16 Andre avsetninger for forpliktelser
- 17 Annen kortsiktig gjeld
- 18 Annen langsiktig gjeld
- 19 Sikring
- 20 Markedsbaserte aksjer, obligasjoner og obligasjonsfond

0 Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven av 1998 og god regnskapsskikk i Norge. TrønderEnergi AS har forretningskontor i Trondheim.

Datterselskaper

Datterselskapene er vurdert etter kostmetoden. Investeringene blir nedskrevet til virkelig verdi dersom verdifallet ikke er forbigående og må anses nødvendig etter god regnskapsskikk. Mottatt utbytte og konsernbidrag fra datterselskapene er inntektsført som annen finansinntekt.

Tilknyttede selskaper

Investering i tilknyttede selskaper vurderes etter egenkapitalmetoden.

Inntektsføring og kostnadsføring

Inntektsføring ved salg av varer og tjenester foretas ved opptjening, mens kostnadsføring skjer etter sammenstillingsprinsippet. Inntekter og kostnader henføres til det året de er opptjent, henholdsvis forbrukt.

Klassifisering av eiendeler og gjeld

Omløpsmidler omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter balansedagen, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk og øvrige eiendeler er klassifisert som anleggsmidler. Tilsvarende regler er benyttet for klassifiseringen av kortsiktig og langsiktig gjeld.

Omløpsmidler vurderes til laveste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet og justeres ikke til virkelig verdi som følge av renteendring.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi dersom verdifallet ikke forventes å være forbigående. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives planmessig. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet og justeres ikke til virkelig verdi som følge av renteendring.

Eiendeler og gjeld i utenlandsk valuta

Pengeposter i utenlandsk valuta er i balansen omregnet til balansedagens kurs.

Varige driftsmidler og avskrivninger

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives lineært over driftsmidlets forventede levetid. Vesentlige driftsmidler som består av betydelige komponenter med ulik levetid er dekomponert med ulik avskrivningstid for de ulike komponentene. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Dersom virkelig verdi av driftsmiddelet er lavere enn balanseført verdi foretas nedskrivning til virkelig verdi dersom verdifallet ikke forventes å være av forbigående art.

Finansielle anleggsmidler

Langsiktige plasseringer, herunder aksjer og andeler vurderes til anskaffelseskost og nedskrives til virkelig verdi dersom verdifallet ikke er forbigående. Mottatt utbytte og andre overskuddsutdelinger inntektsføres som annen finansinntekt.

Langsiktige markedsbaserte finansielle instrumenter, herunder aksjer som har en observerbar markedspris, nedskrives til virkelig verdi såfremt markedsprisen er lavere enn anskaffelseskost.

Kortsiktige plasseringer

Finansielle instrumenter og varederivater som er klassifisert som omløpsmidler og som inngår i en handelsportefølje med henblikk på videresalg, omsettes på børs, autorisert markedsplass eller tilsvarende regulert marked i utlandet, og har god eierspredning og likviditet, vurderes til virkelig verdi.

Øvrige kortsiktige plasseringer vurderes til laveste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi på balansedagen.

Fordringer

Kundefordringer er ført opp til pålydende med fradrag av konstaterte og sannsynlige tap. Andre fordringer er ført opp til pålydende.

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser

Ved regnskapsføring av pensjon er lineær opptjeningsprofil og forventet sluttlønn som opptjeningsgrunnlag lagt til grunn. Estimatavvik og virkningen av endrede forutsetninger amortiseres over forventet gjenværende opptjeningsstid i den grad de overstiger 10 % av den største av pensjonsforpliktelsen og pensjonsmidlene (korridor). Virkningen av endringer i pensjonsplan fordeles over gjenværende opptjeningsstid. Arbeidsgiveravgift er inkludert i tallene. Pensjonsmidlene vurderes til virkelig verdi.

Skatt

Skatter er i regnskapet behandlet i henhold til foreløpig regnskapsstandard om skatt og uttalelser som gjelder særskilt for energiverk.

Alminnelig inntektsskatt blir beregnet etter ordinære skatteregler. Skattekostnaden i resultatregnskapet består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt/skattefordel. Betalbar skatt beregnes på grunnlag av årets skattemessige resultat. Utsatt skatt/skattefordel beregnes på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessig og skattemessig verdi, samt skattevirkninger av underskudd til fremføring. Utsatt skatt og utsatt skattefordel knyttet til overskuddsskatt presenteres netto så langt de forventes å reversere i samme periode. Utsatt skattefordel vil bare bli balanseført i den grad det er sannsynlig at fordelene vil bli benyttet i fremtiden.

Finansielle instrumenter

Rente og valuta

Finansielle instrumenter anvendes som et ledd i risikostyringen av selskapet. Rente- og valutabytteavtaler samt terminkontrakter er avtaler som inngås for å sikre framtidige rentevilkår og/eller motvirke effekten av kurssvingninger. De inngåtte avtaler er knyttet til identifiserbare poster som kan innebære resultatsvingning ved endring av markedsverdier. Valutalån og eventuelle valutaterminer bokføres til virkelig verdi. Renteinstrumenter bokføres etter virkelig verdi dersom denne er negativ men ikke dersom den er positiv.

Finansiell risiko

Markedsrisiko, motpartsrisiko, operasjonell risiko og regulatorisk risiko er omtalt prinsippnoten til konsernregnskapet.

Kontantstrømoppstilling

Ved utarbeidelse av kontantstrømoppstilling er den indirekte metoden benyttet.

Sammenligningstall

I 2016 er deler av selskapets industriportefølje reklassifisert fra investering i andre aksjer og andeler til tilknyttet selskap og kortsiktig utlån. Fjorårstallene er omarbeidet og er direkte sammenlignbare med årets tall.

1 Personalkostnader

		<i>1000 kr</i>	
Personalkostnader	Note	2016	2015
Lønn		31 725	29 185
Arbeidsgiveravgift		6 451	5 509
Pensjonskostnader sikrede pensjonsordning		5 383	12 047
Pensjonskostnader usikrede pensjonsordning	<u>8</u>	4 422	56
Andre ytelser og periodiseringer		-2 032	2 291
Sum		45 949	49 089

Antall årsverk	33,7	32,0
----------------	------	------

		<i>1000 kr</i>	
Ytelser ledende personer		Daglig leder	Styret
Lønn		2 415	1 136
Annen godtgjørelse		148	
Sum lønn og godtgj. ledende personer		2 563	1 136

Konsernsjefen inngår i selskapets ordinære pensjonsordninger. Det er i tillegg inngått avtale som gir konsernsjefen rett til å gå av med kompensasjon på 75 % av lønn fra fylte 62 år fram til fylte 67 år. Pensjon skal beregnes av full lønn. Forpliktelsen er hensyntatt i regnskapet. I det tilfellet styret sier opp ansettelsesforholdet, har konsernsjefen rett til ordinær lønn i en periode på 1 år etter utløp av ordinær oppsigelsestid. Etter 1-årsperioden vil konsernsjefen sikres minimum 80 % av ordinær lønn i et år.

		<i>1000 kr</i>	
Godtgjørelse til revisor fordeler seg slik		2016	2015
Lovpålagt revisjon		692	574
Bistand ny IKT-leverandør		0	12
Bistand OU-prosjekt		127	397
Annen bistand		385	219
Andre attestasjonstjenester		10	0
Sum		1 214	1 202

2 Varige driftsmidler

1000 kr

	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	Driftsløsøre, inventar, verktøy og transportmidler	Anlegg under arbeid	Sum
Anskaffelseskost 01.01	17 861	36 212		54 073
Tilgang kjøpte driftsmidler		370	46	417
Avgang til anskaffelseskost		315		315
Anskaffelseskost 31.12	17 861	36 267	46	54 175
				0
				0
Akk. avskrivninger 31.12	7 313	25 414		32 727
Bokført verdi pr. 31.12	10 548	10 854	46	21 448
Årets avskrivninger	1 574	4 369		5 943
Økonomisk levetid	10-50	3-15		
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær		

3 Skattekostnad

1000 kr

Årets skattekostnad fremkommer slik	2016	2015
Betalbar skatt	116	0
Endring i utsatt skatt	4 607	23 449
Endring tidligere år	329	0
Skattekostnad ordinært resultat	5 053	23 449

Betalbar skatt i balansen fremkommer slik	2016	2015
Årets betalbare skattekostnad	116	0
Skatt på avgitt konsernbidrag	0	0
Betalbar skatt i balansen	116	0

Avstemming fra nominell til faktisk skattesats	2016	2015
Årsresultat før skatt	12 284	80 057
Forventet inntektsskatt etter nominell skattesats	3 071	21 616
<i>Skatteeffekten av følgende poster:</i>		
Skattefritt utbytte	-510	-648
Andre permanente forskjeller knyttet til investeringer (fritaksmetoden)	3 103	1 402
Andre ikke fradragsberettigede kostnader	981	1 445
Andre ikke skattepliktige inntekter	-4 276	
Investeringer i tilknyttede selskaper	-2 564	-949
Endring tidligere år	329	
Andre poster	4 183	-1 197
Endret skattesats	735	1 780
Skattekostnad	5 053	23 449
Effektiv skattesats	41 %	29 %

1000 kr

Spesifikasjon av skatteeffekten av midlertidige forskjeller og underskudd til framføring	2016		2015	
	Fordel	Forpliktelse	Fordel	Forpliktelse
Driftsmidler		134		465
Finansielle instrumenter	5 439		9 849	
Gevinst-/tapkonto		1 253		1 631
Fordringer		1 956		2 059
Regnskapsmessige avsetninger	8 266		11 274	
Pensjoner	7 284		5 286	
Sum	20 989	3 343	26 408	4 155
Netto utsatt fordel/forpl. i balansen	17 647		22 254	

Utsatt skattefordel er oppført med utgangspunkt i fremtidig inntekt.

4 Datterselskap og tilknyttet selskap

1000 kr

Aksjer i datterselskap	TrønderEnergi Nett AS	TrønderEnergi Kraft AS	TrønderEnergi Marked AS
Anskaffelsestidspunkt *)	02.06.1997	02.06.1997	01.02.2009
Forretningskontor	Tr.heim	Tr.heim	Tr.heim
Stemmerettsandel	95,91 %	100 %	100 %
Bokført verdi i TE	2 205 766	2 250 076	75 896
Inntektsført utbytte/konsernbidrag	0	176 892	4 992

1000 kr

Aksjer i datterselskap	TrønderEnergi Service AS	TrønderEnergi Vind Holding AS	Sum
Anskaffelsestidspunkt *)	15.10.2007	13.12.2015	
Forretningskontor	Tr.heim	Tr.heim	
Stemmerettsandel	100 %	100 %	
Bokført verdi i TE	2 771	31	4 534 541
Inntektsført utbytte/konsernbidrag	6 419	0	188 303

*) Tidspunkt for at selskapet ble en del av konsernet

Det offisielle regnskapet for morselskap og konsern utleveres ved henvendelse til hovedkontoret:

TrønderEnergi AS, Postboks 9480 Sluppen, 7496 Trondheim.

Regnskapet kan også hentes fra vår internettside: www.tronderenergi.no

1000 kr

Tilknyttet selskap	Nordmøre Energiverk AS	Biokraft Holding AS	Dynavec AS
Anskaffelsestidspunkt	20.04.2001	21.12.2010	21.08.2009
Forretningskontor	Kristiansund	Trondheim	Vanvikan
Stemmeandel	49 %	43 %	20 %
Henførbart merverdi 31.12.	14 961		
Goodwill 31.12	14 040		
Inngående balanse 01.01	321 739	0	0
Andel årets resultat	11 540	-28	
Korreksjon forrige års resultat	6 583		
Avskrivning henførbart merverdi	-1 599		
Avskrivning goodwill	-6 240		
Andre endringer			
Sum resultatandel	10 283	-28	0
Reklassifisert til tilknyttet selskap		42 896	1 547
Utbetalt utbytte	-2 450		
Utgående balanse 31.12	329 572	42 868	1 547

Resultatandel Nordmøre Energiverk AS er innarbeidet i regnskapet basert på estimert årsresultat på tidspunkt for regnskapsutarbeidelsen.

5 Andre finansielle anleggsmidler

1000 kr

Investeringer i aksjer og andeler	Eierandel	Balanseført verdi
Metallkraft AS	2,9 %	1 172
Vigor AS	35,4 %	4 000
Hogst AS	20,0 %	1 000
Leiv Eiriksson Nyskaping AS	5,0 %	1 500
Viking Venture II AS	1,4 %	400
STN Invest AS	20,0 %	840
ProVenture Seed AS aksjer	3,2 %	663
Nordenfjeldske Energi AS	0,8 %	5
Rissa Kraftlag BA		1
Sum		9 581

1000 kr

Andre langsiktige fordringer	2016	2015
ProVenture Seed lån	1 060	1 165
Biokraft Holding AS lån	5 277	
Langsiktig fordring KLP-lån	8 148	8 236
Netto pensjonsmidler	11 209	3 194
Periodisert kostpris renteswapp	4 311	5 049
Sum	30 005	17 644

1000 kr

Fordringer med forfall senere enn ett år	2016	2015
Netto pensjonsmidler	11 209	3 194
Biokraft Holding AS lån	5 277	
Langsiktig fordring KLP-lån	8 148	8 236
ProVenture Seed lån	1 060	1 165
Sum	25 695	12 595

6 Egenkapital, aksjekapital og aksjonærinformasjon

1000 kr

	Aksjekapital	Egne aksjer	Overkurs	Annen innskutt egenkapital	Sum opptjent egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital 01.01	113 818	-1 928	689 900	165 544	1 097 021	2 064 355
Salg egne aksjer						0
Kapitalforhøyelse						0
Årets resultat					7 231	7 231
Avsatt utbytte					-43 044	-43 044
Egenkapital 31.12	113 818	-1 928	689 900	165 544	1 061 208	2 028 543

Selskapets aksjekapital er på kr 113.818.000 og er fordelt på 10.228.000 A-aksjer og 1.153.846 B-aksjer a kr 10,-. Selskapets A-aksjer kan bare eies av staten, statsforetak, kommuner og fylkeskommuner eller selskapet hvor disse eier hundre prosent av aksjene. Denne begrensningen gjelder ikke selskapets B-aksjer. Ingen aksjeeier kan eie mer en 25 % av aksjene i selskapet. Erverv av aksjer er betinget av styrets samtykke. Ved salg eller annen avhendelse av aksjer har de øvrige aksjonærer forkjøpsrett. På generalforsamlingen representerer en aksje en stemme. Vedtektsendringer krever tilslutning fra minst 2/3 av den representerte aksjekapital.

Aksjonærer i TrønderEnergi AS pr 31.12.2016	A-aksjer	B-aksjer	Eierandel	Stemmeandel
Melhus kommune	1 511 019	-	13,28 %	13,50 %
Orkdal kommune	1 225 931	-	10,77 %	10,96 %
Kommunal Landspensjonskasse (KLP)	-	1 153 846	10,14 %	10,31 %
Trondheim Kommune	1 022 800	-	8,99 %	9,14 %
Rissa kommune	907 000	-	7,97 %	8,11 %
Bjugn kommune	586 343	-	5,15 %	5,24 %
Hemne kommune	509 167	-	4,47 %	4,55 %
Meldal kommune	508 768	-	4,47 %	4,55 %
Åfjord kommune	436 494	-	3,84 %	3,90 %
Nordmøre Energiverk AS	407 894	-	3,58 %	3,65 %
Midtre Gauldal kommune	358 530	-	3,15 %	3,20 %
Malvik kommune	335 622	-	2,95 %	3,00 %
Oppdal kommune	332 000	-	2,92 %	2,97 %
Ørland kommune	285 600	-	2,51 %	2,55 %
Frøya kommune	281 520	-	2,47 %	2,52 %
Hitra kommune	262 100	-	2,30 %	2,34 %
Skaun kommune	248 370	-	2,18 %	2,22 %
Selbu kommune	162 000	-	1,42 %	1,45 %
Holtålen kommune	151 980	-	1,34 %	1,36 %
Snillfjord kommune	135 000	-	1,19 %	1,21 %
Agdenes kommune	120 870	-	1,06 %	1,08 %
Roan kommune	107 506	-	0,94 %	0,96 %
Osen kommune	104 000	-	0,91 %	0,93 %
Tydal kommune	17 512	-	0,15 %	0,16 %
Klæbu kommune	10 402	-	0,09 %	0,09 %
Rennebu kommune	6 767	-	0,06 %	0,06 %
TrønderEnergi AS	192 805	-	1,69 %	-
Totalt	10 228 000	1 153 846	100,00 %	100,00 %

Ingen av selskapets aksjer eies av medlemmer i styret eller av daglig leder

7 Andre finansposter

		<i>1000 kr</i>	
Netto rentekostnad	Note	2016	2015
Renteinntekt		8 990	14 556
Rentekostnad ansvarlig gjeld	<u>9</u>	-112 447	-105 899
Rentekostnad ordinær gjeld	<u>9</u>	-80 186	-68 270
Netto ekstern rentekostnad		-183 643	-159 613
Renteinntekt		5 991	4 526
Rentekostnad		-1 574	-357
Netto konsernintern rentekostnad		4 417	4 168
Netto rentekostnad		-179 227	-155 445

		<i>1000 kr</i>	
Andre finansposter		2016	2015
Annen finansinntekt		448	13 010
Netto valutagevinst/tap		22 671	-25 456
Nedskrivning finansielle anleggsmidler		-9 353	
Utbytte og verdiendring aksjer og obligasjoner		-5 782	-11 749
Urealisert verdiendring renteswapper		10 490	2 298
Annen finanskostnad		-797	-1 572
Andre eksterne finansposter		17 679	-23 469
Netto valutagevinst/tap		3 471	1 601
Andre konserninterne finansposter		3 471	1 601
Sum andre finansposter		21 149	-21 869

8 Pensjonskostnader, -midler og -forpliktelser

Foretaket er pliktig til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon, og har pensjonsordning som tilfredsstiller kravene i denne loven. I 2016 ble det besluttet å lukke og melde alle ut av selskapets sikrede ytelsesordning og inn i ny innskuddsordning fra 01.01.2017. Effekten av dette fremkommer i linjen resultatført andel av netto pensjonsforpliktelse v/ opphør.

Selskapets sikrede ytelsesordning omfatter fra 01.01.2017 1 aktiv, 201 oppsatte og 101 pensjonister. Ordningen gir rett til definerte framtidige ytelser. Disse er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsene fra folketrygden. Forpliktelsene er dekket gjennom KLP Kommunal Landspensjonskasse gjensidig forsikringsselskap.

Selskapet har usikret pensjonsforpliktelse knyttet til pensjonsordning for lønn over 12 G og driftspensjon AFP for ansatte i aldersgruppen 55 til 62 år ved overgang til ny innskuddsbasert pensjonsordning 01.01.2017. Pensjonskostnad og pensjonsforpliktelse knyttet til driftspensjon AFP er avhengig av forutsetning om uttaksprosent

	<i>1000 kr</i>	
Pensjonskostnad framkommer slik	2016	2015
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	3 937	5 089
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	5 281	4 838
Avkastning på pensjonsmidler	-4 596	-4 231
Resultatført estimeringstap/(gevinst)	3 255	5 114
Resultatført andel aktuarielt tap (gevinst) v/ opphør	1 505	
Resultatført andel av nettoforpliktelse v/opphør	-5 102	
Periodisert arbeidsgiveravgift	707	864
Administrasjonskostnad/rentegaranti	395	429
Sum pensjonskostnad sikrede pensjonsordning	5 383	12 103
Driftspensjon AFP	2 132	
Pensjonsordning for lønn over 12 G	2 290	56
Sum pensjonskostnad usikrede pensjonsordninger	4 422	56
Pensjonskostnader alle ordninger	9 805	12 159

	<i>1000 kr</i>	
Pensjonsforpliktelser	2016	2015
Beregnete pensjonsforpliktelser	196 006	195 808
Pensjonsmidler (til markedsverdi)	-151 594	-140 045
Ikke resultatført virkning av estimatavvik	-58 252	-68 412
Periodisert arbeidsgiveravgift	6 262	7 863
Netto pensjonsforpliktelser sikrede	-7 578	-4 786
Driftspensjon AFP	2 132	
Pensjonsordning for lønn over 12 G	28 218	25 928
Sum usikrede pensjonsordninger	30 350	25 928
Sum bokført pensjonsforpliktelse 31.12.	22 772	21 142

Økonomiske forutsetninger	2016	2015
Diskonteringsrente	2,60 %	2,70 %
Lønnsvekst	2,50 %	2,50 %
G-regulering	2,25 %	2,25 %
Pensjonsregulering	1,48 %	1,48 %
Forventet avkastning	3,60 %	3,30 %
Uttaksprosent driftspensjon AFP	40,00 %	

Som aktuariemessige forutsetninger for demografiske faktorer og avgang er det lagt til grunn vanlig benyttede

9 Rentebærende gjeld

1000 kr

Langsiktig rentebærende gjeld	Bokført verdi 2016	Pålydende		
		verdi i valuta	Valuta	Forfall
Obligasjonslån 6	199 651	200 000	NOK	08.09.2026
Obligasjonslån 5	299 827	300 000	NOK	07.07.2021
Obligasjonslån 4	199 899	200 000	NOK	11.07.2019
Obligasjonslån 3	304 124	300 000	NOK	01.11.2022
Eurolån i NOK	302 119	33 250	EUR	2015-2022
Obligasjonslån 2	746 166	750 000	NOK	20.05.2025
Ansvarlig foretaksfondsobligasjonslån 1 *)	748 910	748 000	NOK	30.06.2110
Ansvarlig foretaksfondsobligasjonslån 2 **)	850 000	850 000	NOK	27.06.2112
Sum langsiktig rentebærende gjeld	3 650 696			

1000 kr

Kortsiktig rentebærende gjeld	Bokført verdi 2016	Pålydende		
		verdi i valuta	Valuta	Forfall
Eurolån i NOK - avdrag	30 212	3 325	EUR	13.04.2017
Eurolån i NOK - avdrag	30 212	3 325	EUR	13.10.2017
Sum kortsiktig rentebærende gjeld	60 424			

1000 kr

Avdragsprofil:	2017	2018	2019	2020	2021	Deretter	Sum
NOK	0	0	200 000	0	300 000	2 848 000	3 348 000
EUR (9,0863)	60 424	60 424	60 424	60 424	60 424	60 424	362 543
Sum	60 424	60 424	260 424	60 424	360 424	2 908 424	3 710 543

1000 kr

Ubenyttede trekkfasiliteter	2016	2015	Forfall
Kassekreditt Danske Bank	50 000	50 000	2017
Sum ubenyttede trekkrettigheter	50 000	50 000	

De viktigste styringsparameterne i finansstrategien	Målsetting	2016	2015	2014
Gjennomsnittlig år til innfrielse låneportefølje	Min. 3 år	6,1 år	6,7 år	5,5 år
Gjennomsnittlig år rentebinding låneportefølje	0,25-4 år	2,9 år	1 år	0,7 år

*)

Obligasjonslånet har 99 års løpetid. Obligasjonene med renter står tilbake for all annen gjeld og forpliktelser utstederen har, dog slik at obligasjonene med renter skal være likestilt og sideordnet med eventuelt andre foretaksfondsobligasjoner, preferanseaksjer eller tilsvarende ansvarlig kapital med samme status.

Obligasjonseier har rett til å konvertere obligasjonslånet til 30,91 % av aksjene i TrønderEnergi Nett AS.

Rente på obligasjonslånet følger utbytte/konsernbidrag betalt av TrønderEnergi Nett AS, men utstederen har plikt til ikke å betale og ikke akkumulere renter på obligasjonslånet hvis rentedekningsgraden målt på konsernnivå faller under 2.

**)

Obligasjonslånet har 99 års løpetid. Obligasjonene med renter står tilbake for all annen gjeld og forpliktelser utstederen har, dog slik at obligasjonene med renter skal være likestilt og sideordnet med eventuelt andre foretaksfondsobligasjoner, preferanseaksjer eller tilsvarende ansvarlig kapital med samme status.

Utstederen har plikt til ikke å betale og ikke akkumulere renter på obligasjonslånet hvis rentedekningsgraden målt på konsernnivå faller under 2.

Ratingbyråer har klassifisert tilsvarende obligasjoner lagt ut av nordiske utstedere som 50 % - 75 % egenkapital.

10 Transaksjoner med nærstående parter

1000 kr

Resultat	Annen drifts- inntekt		Inntekt på invest. fra datterselskap		Netto finansposter		Annen driftskostnad	
	2016	2015	2016	2015	2016	2015	2016	2015
Motpart								
TrønderEnergi Service AS	7 460	3 037	6 419	2 756	-112	-122	-1 134	-554
TrønderEnergi Nett AS	31 978	22 368	176 892	129 407	-1 574	-357	-346	-689
TrønderEnergi Marked AS	3 586	2 300	4 992	11 330	3 321	-1 506		
TrønderEnergi Kraft AS	24 575	11 106		103 104	1 372	-61	-1 716	512
TrønderEnergi Vind Holding AS	25				3			
On Energi AS	3 151	1 972			14	8	-7	-62
Usma Kraft AS					4 856	4 919		
Kløftbrua Kraft AS	11				8	5		
Osaelva Kraftverk AS	5	17						
Sum resultatposter	70 791	40 800	188 303	246 597	7 888	2 886	-3 203	-793

1000 kr

Eiendeler	Kundefordringer		Langsiktig lån		Andre fordringer		Konsernbidrag		Konsernkonto	
	2016	2015	2016	2015	2016	2015	2016	2015	2016	2015
Motpart										
Driva Kraftverk	3					3				
TrønderEnergi Service AS	7 444	521			939	221	6 419	2 756		
TrønderEnergi Nett AS	30 569	394			175	130	176 892	258 108		
TrønderEnergi Marked AS	3 782	386			921	6	4 992	11 330		
TrønderEnergi Kraft AS	24 463	579			174	879		79 534	72 865	185 436
TrønderEnergi Vind Holding AS	31								58 236	
On Energi AS	3 980					24				
Kløftbrua Kraft AS	14								481	462
Osaelva Kraftverk AS	27	21								
Usma Kraft AS			109 233	111 117	1 707					
Sum fordringer	70 314	1 901	109 233	111 117	3 914	1 263	188 303	351 728	131 582	185 898

1000 kr

Kortsiktig gjeld	Konsernkonto		Leverandørgjeld		Konsernbidrag		Annen kortsiktig gjeld	
	2016	2015	2016	2015	2016	2015	2016	2015
Motpart								
TrønderEnergi Service AS	16 977	12 794	107	31	9 353	437		207
TrønderEnergi Marked AS	83 059	69 437						2 755
TrønderEnergi Nett AS			334	175			391	150 440
On Energi AS				1			6	
TrønderEnergi Kraft AS			1 636				106	2 407
Sum kortsiktig gjeld	100 036	82 231	2 077	207	9 353	437	503	155 809

11 Pantstillelser og garantier

1000 kr

Garantier /kausjon stilt overfor	Stilt på vegne av	Garantien gjelder	Beløp	Valuta
Sparebank1 SMN Finans AS	On Energi AS	Leasing	5 000	NOK
Tempeveien 45 AS	On Energi AS	Husleiegaranti	450	NOK
TrønderEnergi Nett	TrønderEnergi Marked	Betalingsgaranti	34 700	NOK
Sparebank1 SMN	Biokraft AS	Kausjon	10 600	NOK
Danske Bank	TrønderEnergi Vind Holding	Kausjon	20 000	NOK

TrønderEnergi har negativ pantsettelseserklæring i sine låneavtaler. Alle deltakende selskape i konsernkontoen er solidaisk ansvarlig for trekk.

12 Omsetning

1000 kr

Omsetning	2016	2015
Husleie	95	74
Arbeid for andre/adm.godtgjørelse	1 952	837
Konsernstøtjenester	69 088	40 067
Gevinst ved salg driftsmidler	84	43
Andre driftsinntekter	53	427
Sum	71 272	41 449

13 Lån til foretak i samme konsern

1000 kr

Lån til foretak i samme konsern	2016	2015	
Rentebærende lån til Usma Kraft AS	Langsiktig	109 233	111 117
Rentebærende lån til Usma Kraft AS	Kortsiktig	500	
Sum	109 733	111 117	

14 Andre fordringer

1000 kr

Andre fordringer	Note	2016	2015
Konsernmellomværende	<u>10</u>	3 414	1 263
Påløpte renteinntekter		369	276
Andre fordringer		3 201	11 590
Sum		6 985	13 129

15 Bankinnskudd

Bankinnskuddet på 384,7 mill har bundne midler i skattetrekkkonto på 1,9 mill. og depotkonto for finansiell handel på 4,8 mill.

TrønderEnergi AS er kontohaver for konsernkontoordningen i Danske Bank. Samlet innskudd/trekk på konsernkontoen er derfor oppført i balansen til TrønderEnergi AS. Deltakernes innskudd/trekk på konto er bokført som en fordring/gjeld på konsernkontoordning. Tilsvarende vil renteinntekt/kostnad knyttet til saldo på konsernkontoordning være en konsernintern renteinntekt/kostnad, mens renteinntekt/kostnad for samlet innskudd/trekk vil være en ekstern renteinntekt/kostnad i TrønderEnergi AS. Alle deltakende selskap er solidarisk ansvarlig for trekk på konsernkontoen.

<i>1000 kr</i>			
Konsernkontoordningen	Note	Trekk på konsernkonto	Innskudd på konsernkonto
TrønderEnergi Kraft AS	<u>10</u>	72 865	
Kløftbrua Kraft AS	<u>10</u>	481	
TrønderEnergi Marked AS	<u>10</u>		83 059
TrønderEnergi Service AS	<u>10</u>		16 977
TrønderEnergi Vind Holding	<u>10</u>	58 236	
Sum		131 583	100 036

16 Andre avsetninger for forpliktelser

Selskapet gjennomførte i 2013 et omstillingsprosjekt og regnskapsmessig avsetning for sluttvederlag og førtidspensjonering er foretatt med grunnlag i inngåtte avtaler. Nåverdi av inngåtte sluttpakke- og førtidspensjonsavtaler er bokført som engangskostnad på avtaletidspunktet. Forpliktelsen reduseres årlig etterhvert som utbetaling skjer.

Det er gjort avsetninger for tap på fremleiekontrakter og ikke utleide lokaler i hovedkontoret på Lerkendal. Nåverdi av tap på leiekontrakter i leieperioden er bokført som engangskostnad i 2015 og vil reduseres over leieperioden.

<i>1000 kr</i>			
Andre avsetninger for forpliktelser	Note	2016	2015
Langsiktige avsetninger - tap på framleiekontrakter eiendom		24 567	28 082
Langsiktige avsetninger - omstillingsprosjekt		8 643	13 893
Kortsiktige avsetninger - omstillingsprosjekt	<u>17</u>	1 233	3 118

17 Annen kortsiktig gjeld

<i>1000 kr</i>			
Annen kortsiktig gjeld	Note	2016	2015
Konsernmellomværende	<u>10</u>	503	5 103
Påløpte rentekostnader		86 490	88 711
Avsetning omstillingsprosjekt	<u>16</u>	1 233	3 118
Annen kortsiktig gjeld		4 306	4 905
Urealisert verdiendring valutatermin		105	0
Sum		92 637	101 838

18 Annen langsiktig gjeld

1000 kr

Annen langsiktig gjeld	2016	2015
Urealisert verdiendring renteswap	26 750	37 240
Sum	26 750	37 240

19 Sikring

For å tilpasse rentekostnaden i henhold til gjeldende finansstrategi er noen av lånene swappet fra fast til flytende rente. Sikringsinstrument er renteswappene og sikringsobjekt er pålydende verdi på lån. Swappene anses som verdisikring av lån og verdiendring på renteswappene er ikke balanseført. Et lån er swappet fra flytende til fast. Swappen anese som kontantstrømsikring og verdiendring på swappen er ikke balanseført. Ikke balanseført verdi på renteswapper er 41 millioner kroner per 31.12.2016. Verdsettelsen er gjort av ekstern bank. Renteswappene har forfall i juli 2021 og november 2022.

20 Markedsbaserte aksjer, obligasjoner og obligasjonsfond

1000 kr

31.12.2016	Anskaffelseskost	Markedsverdi	Resultatført verdiendring
Aksjer (inneholder shortaksjer)	5 556	-2 146	-4 230
Obligasjoner	50 097	51 096	-425
Fondsobligasjoner	35 000	34 918	308
Obligasjonsfond	125 682	124 825	266
Sum	216 335	208 693	-4 081

1000 kr

31.12.2015	Anskaffelseskost	Markedsverdi	Resultatført verdiendring
Aksjer	5 142	-1 589	2 620
Obligasjoner	30 000	31 420	-882
Fondsobligasjoner	28 000	27 614	-757
Høyrentefond	0	0	564
Obligasjonsfond	63 301	62 178	-1 413
Sum	126 443	119 624	132

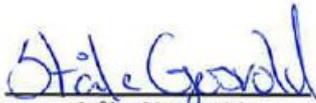
Erklæring fra styret og konsernsjef

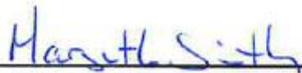
I henhold til verdipapirhandelloven § 5-5 med tilhørende forskrifter bekreftes det at årsregnskapet for 2016 etter vår beste overbevisning er utarbeidet i samsvar med gjeldende regnskapsstandarder. Opplysningene i regnskapet gir et rettviseende bilde av selskapets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet.

Årsberetningen gir etter vår beste overbevisning en rettviseende oversikt over utviklingen, resultatet og stillingen til selskapet og konsernet sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer selskapet står overfor.

Styret i TrønderEnergi AS
Trondheim 26. april 2017


Per Kristian Skjærvik
styreleder

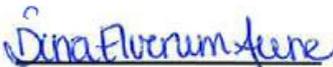

Ståle Gjersvold
konsernsjef

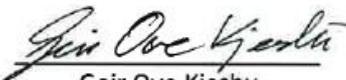

Majken Margrethe Smith


Ingvill Kvernmo

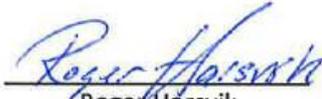

Morten Bostad


Arve Slørdahl


Dina Elverum Aune


Geir Ove Kjesbu


Rune Olaisen


Roger Hårvik


Karin Skogan Holm



Til generalforsamlingen i TrønderEnergi AS

Uavhengig revisors beretning

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert TrønderEnergi AS' årsregnskap som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2016, resultatregnskap, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2016, resultatregnskap, utvidet resultatregnskap, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening:

- er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter
- gir det medfølgende selskapsregnskapet et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til TrønderEnergi AS per 31. desember 2016 og av selskapets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.
- gir det medfølgende konsernregnskapet et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til konsernet TrønderEnergi AS per 31. desember 2016 og av konsernets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU.

Grunnlag for konklusjonen

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

Sentrale forhold ved revisjonen

Sentrale forhold ved revisjonen er de forhold vi mener var av størst betydning ved revisjonen av årsregnskapet for 2016. Disse forholdene ble håndtert ved revisjonens utførelse og da vi dannet oss vår mening om årsregnskapet som helhet. Vi konkluderer ikke særskilt på disse forholdene.

PricewaterhouseCoopers AS, Brattørkaia 17 B, Postboks 6365 Sluppen, NO-7492 Trondheim

T: 02316, org.no.: 987 009 713 MVA, www.pwc.no

Statsautoriserte revisorer, medlemmer av Den norske Revisorforening og autorisert regnskapsførerselskap

Sentrale forhold ved revisjonen**Hvordan vi i vår revisjon håndterte sentrale forhold ved revisjonen***Nedskrivning av kraftproduserende driftsmidler*

(se også note 16)

Vi fokuserte på verdsettelse av vannkraftverk og vindparker fordi dette er vesentlige poster i konsernets balanse, og fordi markedsforsventningene til fremtidige kraft- og elsertifikatpriser er varierende. Dette kan påvirke de bokførte verdiene for driftsmidlene, og har utløst behov for å gjennomføre en nedskrivningsvurdering hvor bruksverdier ble beregnet, samt revurdering av tidligere gjennomførte nedskrivninger.

Beregning av bruksverdi krever skjønsmessige vurderinger fra ledelsen. Sentrale forutsetninger er prisforsventninger for kraft og elsertifikater, volumforsventninger, avkastningskrav og kostnadsnivå. Det er i konsernregnskapet for 2016 foretatt nedskrivninger av elsertifikatberettigede kraftproduserende varige driftsmidler med MNOK 74, og reversering av tidligere nedskrivninger på ikke-elsertifikatberettigede vindparker med MNOK 102.

Vi innhentet konsernets modell for beregning av bruksverdi, og vurderte modellen ved å sammenligne denne mot anerkjent metodikk for beregning av bruksverdi. Vi vurderte matematikken i beregningene, og sammenholdt nedskrivningsbeløpene mot differansen mellom beregnet bruksverdi og bokførte verdier før nedskrivning. Disse vurderingene avdekket ikke avvik av betydning.

Selskapets forventninger til kraftpris utfordret vi ved å sammenligne forventningene mot prisbane for relevante fremtidige perioder hentet fra Nasdaq. Denne testen avdekket ingen avvik av betydning. For prisbaner utover den tidshorisonet hvor det finnes informasjon fra Nasdaq, har konsernet etablert en prosess for utarbeidelse av egne prisforsventninger som er godkjent av styret og som bl.a. benyttes ved investeringsbeslutninger. Vi diskuterte rimeligheten av disse prisforsventningene med ledelsen.

Vi dannet oss et bilde av volumforsventninger ved å sammenligne mot tidligere års oppnådde volumer for virksomheten. I ett tilfelle forelå det også en tredjepartsrapport om forventet produksjon. Vi sammenlignet konsernets forventede produksjonsvolum mot denne rapporten. Disse testene avdekket ikke avvik av betydning.

Rimeligheten av komponentene i avkastningskravet vurderte vi mot markedsdata og våre egne forventninger.

Estimat for framtidige kostnadsnivåer er basert på historiske kostnadsnivåer. Ledelsens syn på kostnadsnivået utfordret vi gjennom diskusjoner og sammenligninger mot historiske regnskapstall og kunnskap om vedtatte regulatoriske endringer med framtidig kostnadseffekt. Vi kom til at ledelsens forutsetninger var rimelige.

Verdsettelse av utsatt skatt fremført grunnrenteinntekt

(se også note 2.19)

Konsernet hadde skatteposisjoner knyttet til fremførbar negativ grunnrenteinntekt med opphav før 2007. Fremførbar negativ grunnrenteinntekt fra før 2007 kan motregnes mot positiv grunnrenteinntekt i senere år og representerer en netto balanseført utsatt skattefordel. Utsatt skattefordel knyttet til fremførbar negativ grunnrenteinntekt forutsetter at konsernet har fremtidig positiv grunnrenteinntekt. Verdien av utsatt skattefordel knyttet til fremført negativ grunnrenteinntekt er basert på et estimat på fremtidige grunnrenteinntekter 15 år frem i tid fra balansedagen.

Estimatet er sensitivt for endringer i sentrale forutsetninger som produksjonsvolumer fra konsernets kraftverk, forventede kraftpriser, og fremtidige valutakurser. Fastsettelse av forutsetningene innebærer skjønsmessige vurderinger fra ledelsen.

Vi innhentet konsernets modell for beregning av fremtidig grunnrenteinntekt og fant at denne var i tråd med skattelovens beregningsmetodikk for grunnrenteinntekt.

I estimatet var produksjonsvolumer basert på et konkret estimat for de fem første årene samt 10 års middelproduksjon i de påfølgende 10 år. Vi utfordret ledelsen på avvik av betydning mellom det konkrete estimatet og middelproduksjonen. Vi fant konsernets forklaring på avvikene rimelige.

Selskapets forventninger til kraftpris utfordret vi ved å sammenligne forventningene mot prisbane for relevante fremtidige perioder hentet fra Nasdaq. Denne testen avdekket ingen avvik av betydning. For prisbaner utover den tidshorisont hvor det finnes informasjon fra Nasdaq, har konsernet etablert en prosess for utarbeidelse av egne prisforventninger som er godkjent av styret og som bl.a. benyttes ved investeringsbeslutninger. Vi diskuterte rimeligheten av disse prisforventningene med ledelsen.

Selskapets valutakursforventninger utfordret vi ved å sammenligne benyttede valutakurser mot dagskurs i Norges Bank per balansedagen og innhentede priser på valutaterminer frem til 2026. I påfølgende periode er det benyttet en flat valutakurs lik kursen estimert for 2026. Vi vurderte selskapets benyttede valutakursforventninger som rimelige.

Andre forutsetninger er basert på historiske kostnadsnivå og selskapets investeringsprognose samt en beregning av eiendomsskatt basert på estimerte verdier i modellen forøvrig. Kostnadsnivået er inflasjonsjustert med en flat sats i hele den estimerte perioden. Vi vurderte selskapets benyttede forutsetninger som rimelige.

Øvrig informasjon

Ledelsen er ansvarlig for øvrig informasjon. Øvrig informasjon består av årsberetningen, redegjørelsene om foretaksstyring og samfunnsansvar og informasjon i «Konsernsjefen har ordet», «Organisasjon» og «Nøkkeltall», men inkluderer ikke årsregnskapet og revisjonsberetningen.

Vår uttalelse om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke øvrig informasjon, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese øvrig informasjon med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom øvrig informasjon og årsregnskapet, 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.

Styrets og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder for at det gir et rettviseende bilde, for selskapsregnskapet i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og for konsernregnskapet i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU. 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 og konsernets evne til fortsatt drift og på tilbørlig måte opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for selskapsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for konsernregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvikle konsernet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe realistisk alternativ til dette.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål med revisjonen er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede 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 vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på 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 regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede 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 utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll.

- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontroll 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 eller konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimaterne og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på hensiktsmessigheten av ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen ved avleggelsen av regnskapet, basert på innhentede revisjonsbevis, og hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i regnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifierer vår konklusjon om årsregnskapet og årsberetningen. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet inntil datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke fortsetter driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet representerer de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende 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 det konsoliderte regnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi alene er ansvarlige for vår revisjonskonklusjon.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen og til hvilken tid revisjonsarbeidet skal utføres. Vi utveksler også informasjon om forhold av betydning som vi har avdekket i løpet av revisjonen, herunder om eventuelle svakheter av betydning i den interne kontrollen.

Vi gir styret en uttalelse om at vi har etterlevd relevante etiske krav til uavhengighet, og om at vi har kommunisert og vil kommunisere med dem alle relasjoner og andre forhold som med rimelighet kan tenkes å kunne påvirke vår uavhengighet, og, der det er relevant, om tilhørende forholdsregler.

Av de sakene vi har kommunisert med styret, tar vi standpunkt til hvilke som var av størst betydning for revisjonen av årsregnskapet for den aktuelle perioden, og som derfor er sentrale forhold ved revisjonen. Vi beskriver disse sakene i revisjonsberetningen med mindre lov eller forskrift hindrer offentliggjøring av saken, eller dersom vi, i ekstremt sjeldne tilfeller, beslutter at en sak ikke skal omtales i beretningen siden de negative konsekvensene av en slik offentliggjøring med rimelighet må forventes å oppveie allmennhetens interesse av at saken blir omtalt.

Uttalelse om øvrige lovmessige krav

Konklusjon om årsberetningen

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen og i redegjørelsene om foretaksstyring og samfunnsansvar om årsregnskapet,



forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet 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 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.

Trondheim 26. april 2017

PricewaterhouseCoopers AS

A handwritten signature in blue ink, appearing to read 'Rune Kenneth S. Lædre', written over a light blue horizontal line.

Rune Kenneth S. Lædre
Statsautorisert revisor