



ValdresEnergi
- alltid til stede

Årsrapport 2017



Om ValdresEnergi	Styret	Virksomheten	Regnskap
/03/ Selskapet og organisasjonen	/11/ Styret	/16/ Teknisk årsrapport	/24/ Resultatregnskap
/06/ Adm. direktørs beretning	/12/ Styrets årsberetning	/19/ Krafttriket	/26/ Eiendeler
/09/ Samfunnsregnskap og sosialt ansvar		/21/ Produksjon	/27/ Egenkapital og gjeld
		/22/ Fiber	/28/ Kontantstrømpstilling
			/29/ Noter til årsregnskapet
			/41/ Revisjonsberetning

Utgiver
ValdresEnergi

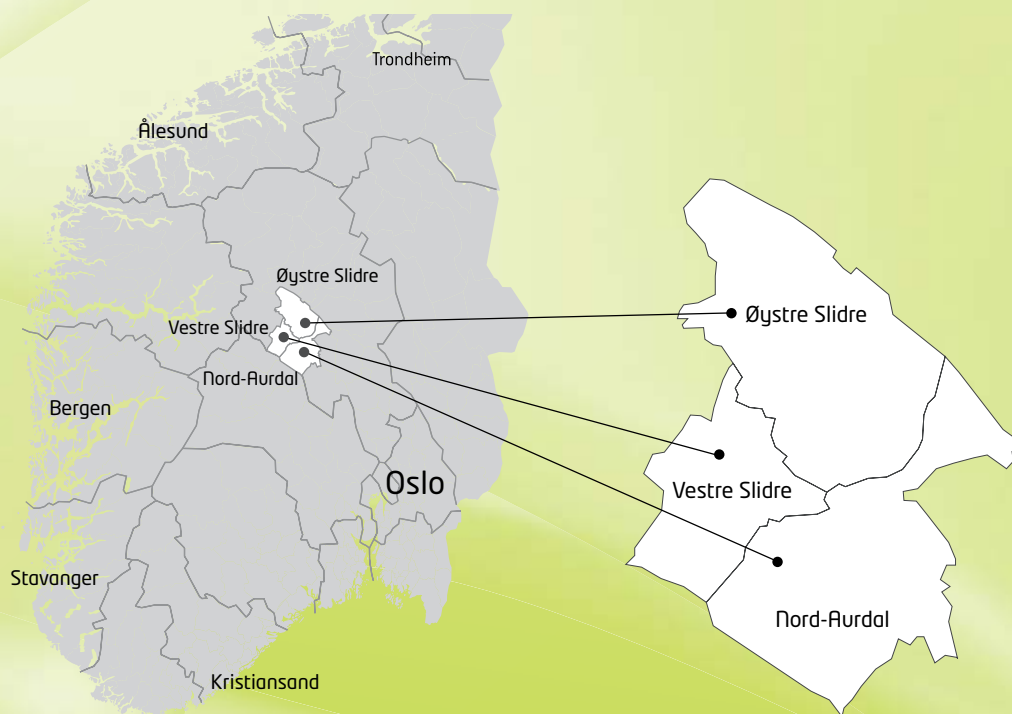
Form
Nina Stensæter

Foto
Cathrine Dokken

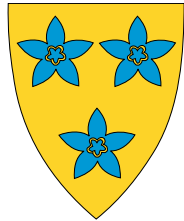
// Strømnettet

Strømnettet dekker kommunene Nord Aurdal, Vestre Slidre og Øystre Slidre. Området er på 2.336 km² og har 11.803 innbyggere.

Selskapet er lokalisert på Spikarmoen rett utenfor Fagernes sentrum. Selskapet har 41 ansatte som i all hovedsak jobber med nett, anlegg, kraft og utvikling.



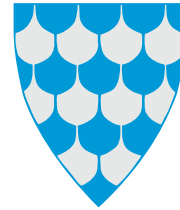
// Organisasjonen



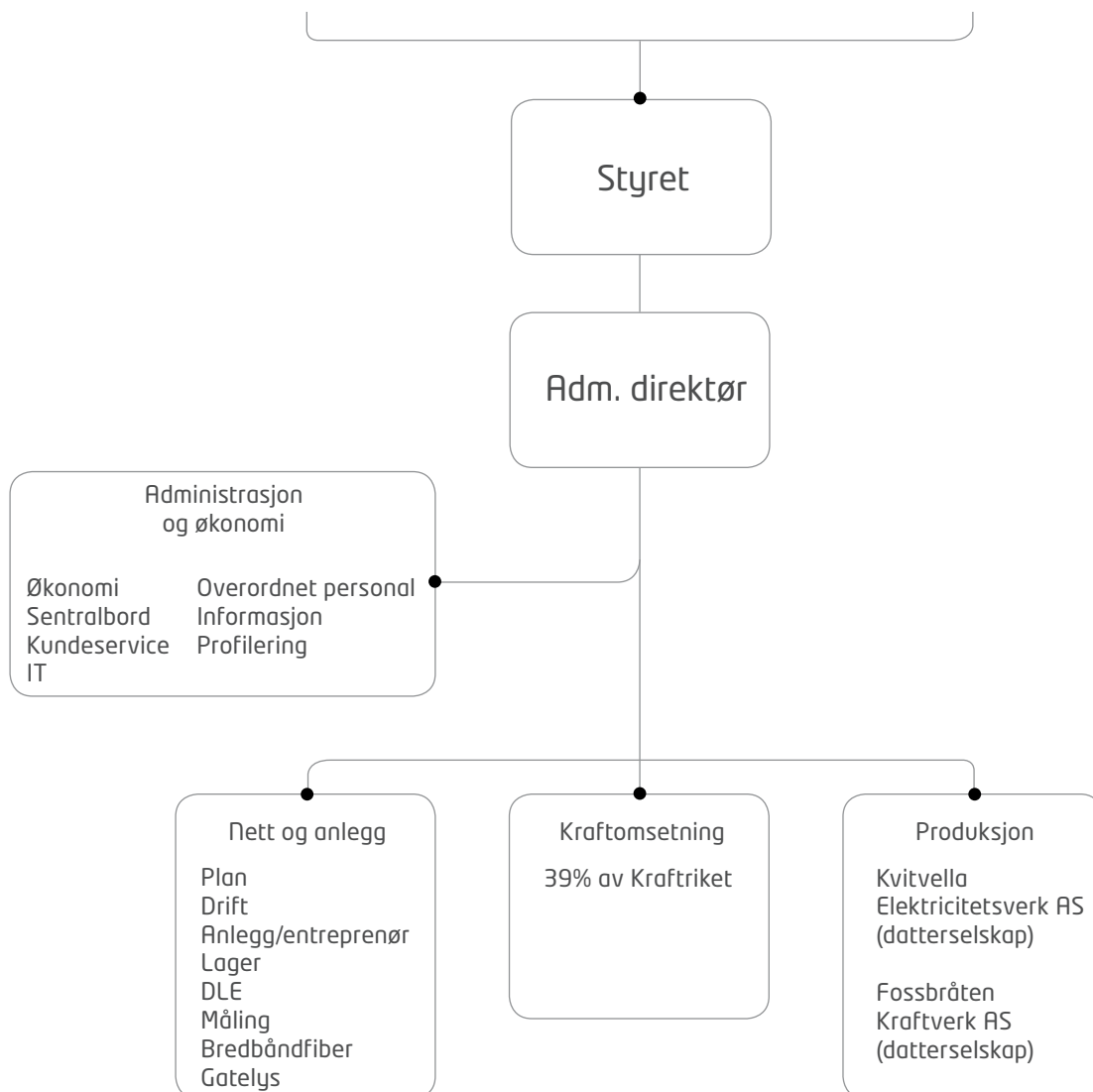
Nord Aurdal
kommune



Vestre Slidre
kommune



Øystre Slidre
kommune





Turbin, Kvitvella Elektricitetsverk



// Valdres Energiverk – i endring

Ved Adm. direktør Bjørg Brestad

Debatten i Norge har de siste årene vært preget av strukturendringer på mange viktige områder.

Energipolitikken er i mindre grad partipolitisk betinget, retningen og kravene kommer fra EU.

For oss som bor i distriktene handler strukturendringene mest om livskvalitet og arbeidsplasser. Det handler om hva vi skal leve av fremover og hvordan vi skal innrette oss for å kunne være med å ha innflytelse på infrastrukturen i vårt område.

Endring av strukturer er eierdiskusjoner.

Eierne av nettselskap i Norge er stort sett kommuner og fylkeskommuner. Kommunene er til for folket som bor i dem. Den samme funksjonen har fylkeskommunene. Det er derfor viktig å lytte til innbyggerne før det tas beslutninger om større strukturendringer i energibransjen. Energiloven er endret på vesentlige områder som vil prege de vertikalintegreerte energiselskapene i Norge. **Vi rigger oss nå for selskapsmessig skille for nettvirksomheten**, og søker å finne nye løsninger for resten av konsernet i en horisontal organisasjonsmodell. **Samhandling blir viktig.**

I september 2016 etablerte vi et stort prosjekt som vi har kalt «VE 2020». Her gjennomgår vi Nett og Anlegg, Fiber, Produksjon, og annet tjenestesalg, og ser på hvordan vi skal satse i det enkelte fagområdet. Småkraftverkene ligger allerede i egne AS, deleid sammen med flere. Strømomsetningen ligger også i eget AS, deleid sammen med Ringeriks-Kraft. Hele selskapet, styret og eierne er involvert i prosjektet «VE 2020». Hvordan vi styrer utviklingen av infrastruktur som strøm og fiber er avgjørende for alle som bor og ferierer i Valdres. Det er derfor viktig å legge til rette for gode prosesser ved denne type strukturendringer.

Vinteren har vært kald og snøråk i år, og det har påvirket kraftprisene på kort sikt. Det er viktig at prisnivået på kraft ligger på et nivå som gir positiv avkastning på investert kapital. Dette gjenspeiler seg i prognosene på litt lengre sikt. Mye tyder på at prisnivået løftes noe fra 2020.

Veksten fortsetter i hyttemarkedet i hele Valdres og det må sies at det er spennende å følge den spenstige utviklingen på Beitostølen.

Kraftriket har utviklet seg positivt i 2017. Selskapet er nå rigget for vekst sammen med nye eierpartnere med visjonen: **Kraften lokalt skaper styrke nasjonalt.**

Strømmerket endrer seg hele tiden i takt med teknologiutvikling og markedstrender i Europa. Driverne vi la til grunn for etableringen av



Adm. direktør Bjørg Brestad

Kraftriket har vist seg å slå til, en etter en.

Nordisk sluttbrukermarked, ny markedsføringslov, Elhub, AMS, nye prisportaler, teknologiutvikling, konsolidering og endret kundeferd er bare noen av dem. **Vi har nå muligheter til å følge opp ytterligere med digital kompetanse og teknologi, og vi etablerer større salgsmuskler i et større miljø.** Vi ønsker å sikre markedsandeler både lokalt og nasjonalt. Vi legger derfor opp til en lokal profil på selskapet samtidig som vi skal satse nasjonalt. **Vi tror på å bruke «Valdres» i produktene vi skal selge lokalt, og vi blir mer og mer glad i selskapsnavnet Kraftriket.** Det er lett å kommunisere på nasjonalt nivå og vi får mange positive tilbakemeldinger på Kraft og Riket = Kraftriket.

For å lykkes med endringer i etablerte kulturer og i selskap som har eksistert i mange år, kreves det ansatte som er villige til å være med å se fremover og løfte blikket. Valdres Energiverk og Kraftriket har heldigvis dyktige ansatte som ser mulighetene i løsningene som kommer.

Jeg er uendelig takknemlig for innsatsen og engasjementet som vises hver dag.

Tusen takk til hver enkelt.

Bjørg Brestad
Adm. direktør

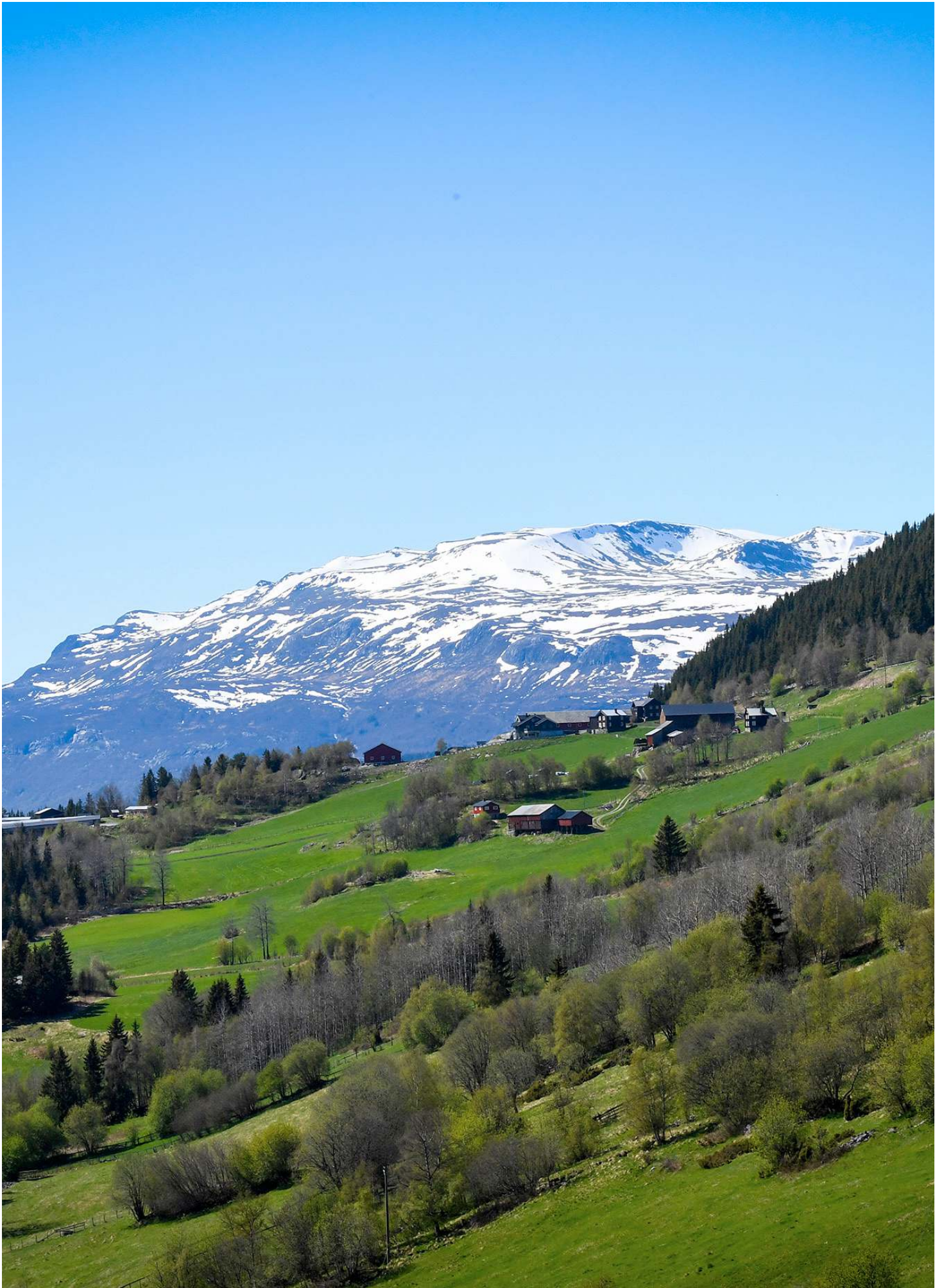


Foto: Pegasus Helicopter, fra befaring av linjenettet i Valdres



Selskapet og organisasjonen
Adm. direktørs beretning
Merkevaren ValdresEnergi

Samfunnsregnskap og sosialt ansvar



Skigruppa i Valdres. Foto: Christine Stokkebryn

// Samfunnsregnskap og sosialt ansvar

Ved Adm- og økonomisjef Kim Tronrud

Valdres Energi bidrar direkte og indirekte til en betydelig samfunnmessig verdiskapning. Selskapets sosiale ansvar omfatter først og fremst våre medarbeidere. Vi legger stor vekt på at Valdres Energi skal være en god arbeidsplass der medarbeiderne kan føle at de utvikler seg og arbeider i et positivt miljø. Dette har også stor betydning for rekruttering til selskapet.

For ValdresEnergi er det viktig å vise sine medarbeidere at selskapet er godt integrert i det samfunnet vi lever i, og at vi er et sosialt ansvarlig selskap som bidrar positivt både i bransjen og i lokalmiljøet i Valdres.

ValdresEnergi bidrar gjennom støtte til idrettsorganisasjoner og større lokale kulturarrangement. Bidraget gis både som

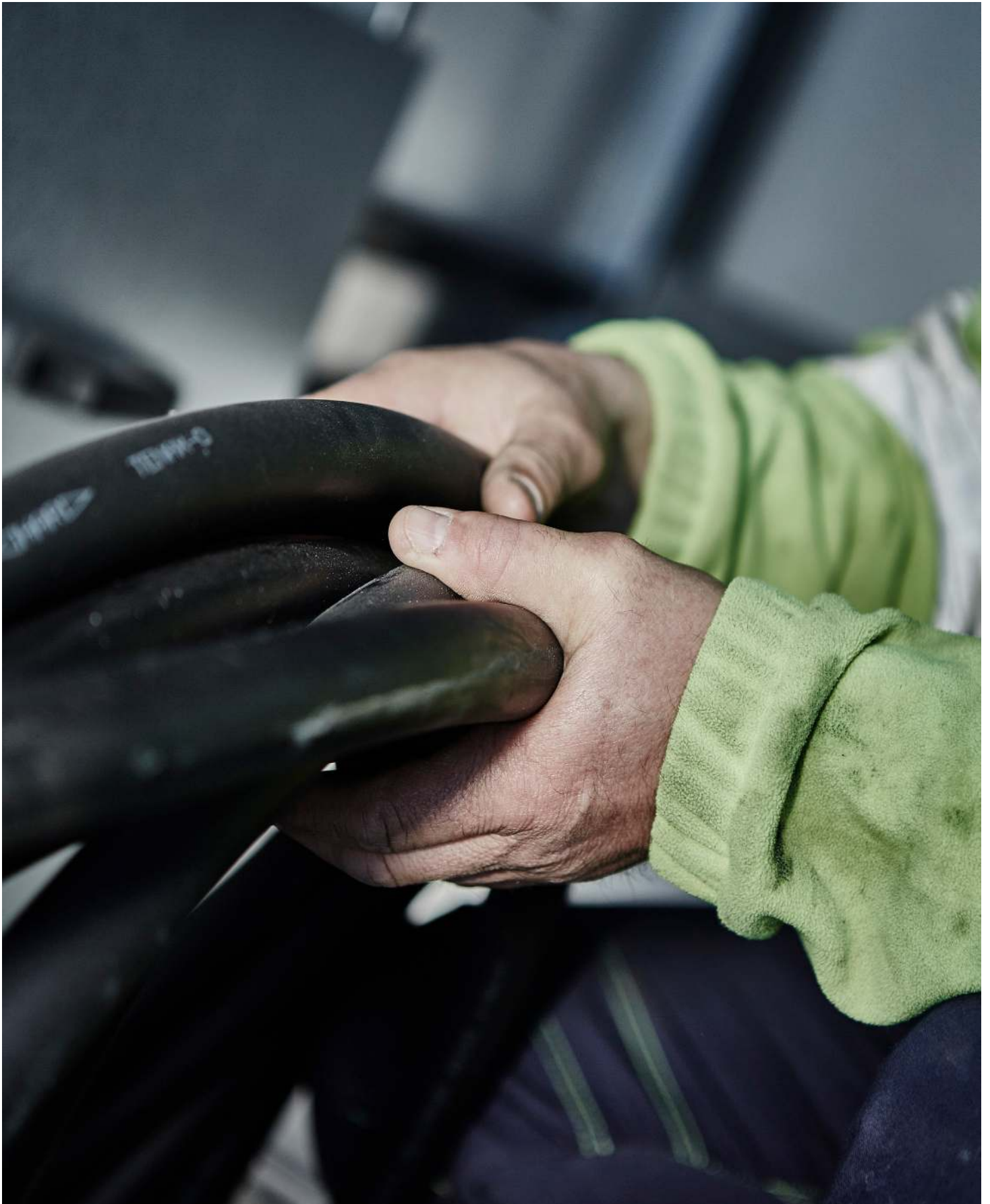
arbeidskraft, utstyr og/eller penger. ValdresEnergi er bevisst i bruken av lokale leverandører ved kjøp av varer og tjenester. Investeringene i 2017 utgjorde MNOK 50,0 for konsernet.

Den direkte verdiskapningen er (beløp i MNOK):

Skatt på selskapets inntekt	0,0
Skatt på inntekt - egne ansatte	7,7
Arbeidsgiveravgift	3,8
Forbruksavgift	42,7
Avgift til Enova	3,1
Merverdiavgift, netto	21,4
Eiendomskatt	2,8
Sum direkte verdiskapning i 2017	81,5

I tillegg til ovennevnte kommer rente på ansvarlig lån, ordinært og ekstraordinært utbytte til eierkommunene med MNOK 7,1 i 2017. Dette utgjorde for årene i MNOK:

2016 - 8,2	2014 - 6,9	2012 - 6,9
2015 - 6,9	2013 - 10,2	2011 - 3,7





// Styret

// Øyvind Dahle

Styreleder siden 2014

Født: 05.02.1974

Stilling: Advokat

Bakgrunn: Cand.jur. Universitetet i Bergen

// Odd Erik Holden

Styremedlem siden 2012

Nestleder siden 2015

Født: 24.04.1969

Yrke: Regnskapsfører og Takstmann

Bakgrunn: Agroteknikker og Takstmann fra NEAK (Norges Eiendoms kademi)

// Randi Lineikro

Styremedlem siden 1998-2002, 2004

Født: 21.02.1960

Stilling: IT ansvarlig

Bakgrunn: ADB-kandidat fra Høyskolen i Oslo, teknisk tegner

// Knut Lie

Styremedlem siden 2015

Født: 08.01.1953

Stilling: Daglig leder

Bakgrunn: Byggenæring

// Cathinka Vik

Styremedlem siden 2015

Født: 06.07.1978

Stilling: Kommune- og samfunnsutviklar i Vestre Slidre kommune

Bakgrunn: PhD i internasjonal politikk fra University of Miami

// Jorun Ødegård Bjerke

Styremedlem siden 2015

Født: 01.09.59

Stilling: Kommunalsjef i

Nord-Aurdal kommune

Bakgrunn: Helsesøster, masterfag innen ledelse, samf.planlegging og innovasjon



// Styrets årsberetning

Virksomhetens art og tilholdssted

Valdres Energiverk AS ble stiftet 5. september 1989 med kommunene Nord-Aurdal, Vestre Slidre og Øystre Slidre som aksjeeiere. Aksjekapitalen, TNOK 22 800, er fordelt likt på de tre eierkommunene.

Selskapet er morselskap for et konsern med datterselskapene Kvitvella Electrisitetsverk AS og Fossbråten Kraftverk AS.

Konsernet har kjernevirksomhet innenfor nettdistribusjon, fiberutbygging og småkraftproduksjon.

I tillegg er konsernet engasjert i salg av tjenester fra kjernevirksomheten og utbygging av gatelys.

Konsernet har hovedkontor på Spikarmoen, Fagernes, i Nord-Aurdal kommune. Konesjonsområdet dekker kommunene Nord-Aurdal, Øystre Slidre og Vestre Slidre.

Øverste myndighet i selskapet er generalforsamlingen og selskapet har et styre med 6 medlemmer og 3 varamedlemmer. I 2017 har selskapet avholdt 7 styremøter og behandlet til sammen 25 saker.

Kraftriket AS

Konsernet har i 2017 utfisjonert sin omsetningsvirksomhet i sluttbrukermarkedet. Forretningsområdet er fusjonert inn i Ringeriks-Kraft AS sin omsetningsvirksomhet, tidligere Ringeriks-Kraft Strøm AS. Selskapet har endret navn til Kraftriket AS og hovedvirksomheten er, foruten kraftsalg til sluttbrukermarkedet, kunde- og administrative tjenester for konsern og øvrige eier-

selskaper. Selskapets hovedmarkedsområder er Ringerike, Hole og Valdres.

Fusjonen ble gjennomført med regnskapsmessig og skattemessig virkning fra 01.01.2017. Selskapet eies med 61% av Ringeriks-Kraft AS og 39% av Valdres Energiverk AS.

Av regionenes strømkunder har selskapet en andel på ca. 70 %. Kundene hadde et strømforbruk på 518 GWh i 2017. I 2016 var tilsvarende strømforbruk på 528 GWh i begge selskaper.

Selskapets hovedaktivitet er salg av strøm til bedriftskunder og privat-husholdninger, i hovedsak i Ringeriks- og Valdresregionen. Selskapet jobber kontinuerlig med forbedringer og forenklinger for kundene. Selskapet har etablert SMARTliv-konseptet som et virkemiddel i kundekommunikasjonen. Selskapet utvikler også konsepter innenfor markedet for salg av elbilladere til privat- og næringskunder.

Selskapet har tidligere kvalifisert seg til Enovas teknologiprojekt som tester morgendagens strømhverdag. Prosjektet er kjent for kundene som «Energipilot». «Energipilot» er smarte produkter som plugges i måleren og som kommuniserer med SMARTliv-appen. Dette gir kunden mulighet til å styre energiforbruket uten at det går ut over komforten.

Den nevnte fusjonen er gjennomført for å styrke selskapenes konkurransekraft i et strømmarked preget av sterk konkurranse med lave marginer, og det er viktig å opprettholde den sterke kunde-lojaliteten gjennom god synlighet og fremtidsrettede produkter.



Olav Warberg og Nils Harald Mørstad

Selskapet vil videreutvikle sitt konkurransefortrinn som en lokal leverandør med god service, konkurransedyktige produkter og høy tilgjengelighet.

4 ansatte knyttet til strømsalgsvirksomheten i Valdres Energiverk AS er overført til det nye felles selskapet fra 01.04.2017. Økonomi- og controller – funksjonen til det nye selskapet er lagt til Valdres Energiverk. Salg av nevnte tjenester utføres etter medgått tid og faktureres fra Valdres Energiverk AS til Kraftriket AS.

Årsregnskapet – virksomhetens stilling og resultat

Årets driftsinntekter i konsernet er TNOK 94 729 mot TNOK 156 642 for 2016. Årets driftsinntekter er hovedsakelig preget av følgende:

- Utfisjonert kraftomsetning i sluttbrukermarkedet.
- Redusert inntektsramme med TNOK 10 063.

Årets konsernresultat etter skatt og minoritetsinteresser er TNOK 5 943 mot TNOK 7 120 i 2016.

Ved utgangen av året er konsernets egenkapital på TNOK 145 958. Dette gir en egenkapitalandel på 36,5 % som er 1,2 prosentpoeng høyere enn fjoråret. I tillegg har konsernet ansvarlige lån på TNOK 60 000 fra eierkommunene. Netto finanskostnader for konsernet på TNOK 2 370 inkluderer TNOK 3 708 i renter på ansvarlige lån til eierne. Et lavt rentenivå bidrar til lave finanskostnader.

Konsernets og selskapets likviditet vurderes kontinuerlig og er gjennomgående tilfredsstillende. Full utbygging av AMS (avanserte

måle- og styringssystem) til alle nettkundene gir selskapet løpende kontroll på forbruk og fordringer. Konsernet og selskapet er solid og får tilført likviditet ved behov i form av banklån eller finansiering i sertifikatmarkedet. Kontantbeholdningen i selskapet er redusert fra TNOK 41 723 ved årets start til TNOK 33 147 ved årets slutt. Tilsvarende for konsernet er en reduksjon fra TNOK 46 926 ved årets start til TNOK 38 562 ved årets slutt. Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter i konsernet er netto negativ med TNOK 30 523 for 2017 og TNOK 34 219 for 2016. Reduksjonen skyldes hovedsakelig noe lavere investeringer vedr. utrulling av nye AMS – målere til samtlige nettkunder sammenlignet med 2016. Prosjektet er på det nærmeste ferdigstilt ved utgangen av 2017.

Konsernet forvalter gjennom morselskapet dessuten konsesjons- og andelskraften til to av eierkommunene. Kommunene beslutter egen risikoprofil (sikringsstrategi). Andels- og konsesjonsrettighetene har tilført kommunene Nord-Aurdal og Vestre Slidre et resultat i 2017 på til sammen TNOK 9 250.

Årets driftsresultat i konsernet utgjør TNOK 8 215, som er TNOK 3 874 lavere enn fjoråret. Årets driftsresultat preges av følgende:

- Inntektsrammen tildelt fra NVE (Norges Vassdrags- og Energidirektorat) er, som tidligere nevnt, redusert fra 2016 med TNOK 10 063.
- Lave priser på elsertifikater gir negative driftsresultater for kraftproduksjon i datterselskaper.
- Kontinuerlig fokus på kostnader og kostnadsstyring både i nettvirksomheten og totalt i konsernet.

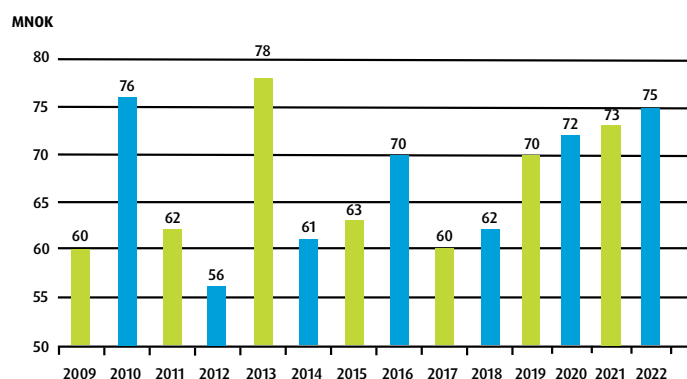
Det tilknyttede selskapet Kraftriket AS viser inntekter på MNOK 185,9 og et resultat før skatt på MNOK 8,4. Selskapets total kapital er MNOK 102,2 millioner kroner og egenkapitalen utgjør MNOK 46,0. Dette gir en egenkapitalandel på 45,0 %.

Styret er av den oppfatning at årets resultat er tilfredsstillende selv om selskapets og konsernets stilling ikke er vesentlig bedret. Etter styrets oppfatning gir det fremlagte resultatregnskap og balansen med tilhørende noter fyllestgjørende informasjon om driften og om stillingen ved årsskiftet. Styret vurderer utsiktene for konsernet og selskapet fremover som gode.

Fremtidig utvikling

Nedenfor vises estimert utvikling i brutto inntektsramme frem til 2022. Det synes som selskapet kan forvente en gradvis økt og noe mer stabil ramme de nærmeste årene.

Utvikling i inntektsramme



Med en høyere inntektsramme vil også avkastningen på selskapets nettinvesteringer fremover holde seg på et tilfredsstillende nivå.

Av konsernets utfordringer er fortsatt uforutsigbare rammevilkår innenfor nettvirksomheten. Revidert energilov setter krav om selskapsmessig skille mellom monopolvirksomheten (nett) og konsernets øvrige virksomhet. Endringene skal være gjennomført innen 01.01.2021. Selskapet har startet en strategiprosess med eiere, styret og ansatte. Formålet med VE 2020 er å se på muligheter og alternativer for hvordan selskapet skal organiseres i lys av endringene som er vedtatt i energiloven.

Konsernet har innenfor nettvirksomheten de siste årene gjennomført store investeringer i forbindelse med utbygging av hyttefelt og reinvesteringer i eget nett. Vi står godt rustet for fremtiden. Det er likevel slik at reinvesteringsbehovet i nettet vil øke i årene som kommer og vil medføre at vi opprettholder investeringsbehovet innenfor nettvirksomheten de nærmeste årene.

Morselskapet har vært gjennom en periode med driftstilpasninger. Dette har redusert selskapets kostnader og medført et kontinuerlig fokus på kostnadstilpasninger. Dette arbeidet vil vi dra nytte av i årene som kommer. Driftstilpasningene har omfattet kostnads-

reduksjoner gjennom omprioriteringer og naturlig avgang av ansatte, investeringer i IT-systemer som effektiviserer bedriftens ulike administrative prosesser og gjennomgang av øvrige vesentlige kostnader. Vekst i eksisterende og nye forretningsområder er særdeles viktig for å kunne fordele kostnader på et større volum.

Det bemerkes at markedet i Valdres og kommunenes reguleringsplaner styrer mye av aktiviteten når det gjelder investeringer i nettet. Ny infrastruktur til hytteutbygging i alle tre kommunene har hatt høy prioritet. Det er lagt vekt på god nettkvalitet, noe som vises ved størrelsen på reinvesteringer og utvidelser. Dette i sum får konsekvenser når det gjelder finansiering, likviditet og fordeling av kostnader mellom investeringer og drift.

Ved mer effektiv drift innenfor selskapets nettvirksomhet gjør vi oss mindre sårbare for resultatsvingninger i våre øvrige forretningsområder. Samtidig vil vi også få et bedre grunnlag til å utvikle oss innenfor andre og nye forretningsområder.

Forsknings- og utviklingsaktiviteter

Konsernet og selskapet har for tiden ingen egne pågående forskningsaktiviteter. Når det gjelder utviklingsaktiviteter har konsernet ferdigstilt prosjekter innenfor fornybar energi.

Finansiell risiko

Konsernet har en aktiv holdning til rentemarkedet og tilpasser seg utviklingen i rentemarkedet i tett samarbeid med finansieringsforbindelser. Morselskapet har for tiden kun avtaler om flytende rente på sine låneengasjement. Dette samsvarer godt med at hoveddelen av konsernets inntekter også er flytende gjennom at inntektsrammen er basert på flytende rente. I datterselskapene er inngått til sammen tre rentebytteavtaler hvor selskapene betaler fast rente og får flytende rente tilbake. Avtalene utgjør TNOK 18 620 i Fossbråten Kraftverk AS og TNOK 16 386 i Kvitvella Electrisitetsverk AS. Renterisiko vurderes dermed som liten.

Kredittrisikoen til konsernet er lav. Det er lave historiske tap og kredittrisikoen er liten ved at risiko fordeles på mange små kunder der mange også er nettkunder. Likviditetsrisikoen vurderes å være liten. Konsernet er kredittverdig med akseptabel soliditet. Det vurderes å være liten risiko for at konsernet ikke får tilført likviditet ved behov.

Fortsatt drift

Forutsetningene for fortsatt drift er til stede. Det er ikke etter regnskapsårets utgang inntrådt forhold som etter styrets syn har betydning for bedømmelsen av regnskapet.

Resultatdisponering

Selskapet har for 2017 et overskudd på TNOK 5 928 som foreslås anvendt slik (beløp i TNOK):

Avsatt til utbytte	3 400
Overført til annen egenkapital	2 528
Sum disponert	5 928



Styreleder: Øyvind Dahle

Arbeidsmiljø

Ved årets slutt hadde konsernet og selskapet 39 ansatte. Sykefraværet i 2017 har vært:

- Korttids (1-3 dager) 1,0 %
- Mellom (4-16 dager) 0,7 %
- Langtids (over 16 dager) 4,6 %

Styret anser arbeidsmiljøet i konsernet og selskapet som meget godt. Arbeidsmiljøundersøkelser har påvist svært bra arbeidsmiljø, men med utfordringer ved at gjennomsnittsalderen øker og at det er enkelte slitasjeskader. En stor andel av det langsiktige sykefraværet skyldes langvarige sykdommer som ikke er arbeidsrelatert og som bedriften ikke kan påvirke.

Det har ikke vært ulykker eller vesentlige skader i selskapet eller konsernet i 2017.

Likestilling

To av de aksjonærvalgte styremedlemmene er kvinner og ansattvalgt styremedlem er kvinne. Sammensetningen i styret oppfyller for tiden eierkommunenes krav om minimum 40 % representasjon av det minst representerte kjønn. 13 % av konsernets og selskapets ansatte er kvinner. Selskapet har kvinnelig adm. direktør og 1 av 4 i ledergruppen er kvinner. Selskapet har fokus på likestilling ved nyansettelser. Likestilling er etter vår mening godt ivaretatt i selskapet.

Diskriminering og tilgjengelighet

Bedriften arbeider for å fremme likestilling, sikre like muligheter og rettigheter og hindre diskriminering. Det er etablert rutiner i forbindelse med rekruttering for å sikre at alle søkergrupper får lik behandling.

Ytre miljø

Virksomheten forurenser ikke det ytre miljø, utover gjeldende lover og forskrifter. Ved planlegging av nyanlegg og reinvesteringer blir natur og miljø hensyntatt i størst mulig utstrekning. Virksomheten har ingen foreliggende pålegg knyttet til indre og ytre miljø.

Øvrige forhold

Styret har også i 2017 lagt selskapets eierstrategi til grunn i sitt arbeid.

Fagernes den 18. april 2018

I styret for Valdres Energiverk AS:

Øyvind Dahle
Styreleder

Odd Erik Holden
Nestleder

Knut Lie
Styremedlem

Jorun Ødegård Bjerke
Styremedlem

Cathinka Vik
Styremedlem

Randi Marie Nyland Lineikro
Styremedlem

Bjørg Brestad
Adm. Direktør



Kjell Erik Eggen

// Teknisk årsrapport

Ved Nettsjef Kjell Erik Eggen

Nyanlegg

Vi har i 2017 arbeidet med fremføring av strøm til flere etablerte hytte og stølsområder samt store opprustninger av nettet.

Det kan nevnes:

- Bergum - Sebufjorden
- Skaterudstølen - Synhauglie
- Vasetseter - Bommen
- Strøm til Lien
- Ny linje Tisleidalen (Bløytjern - Tisleidalen)
- Bygdin - Valdresflya

Dette har resultert i bygging av:

- ca 37 km ny 22kV jordkabel
- 6 km 220/415V jordkabel
- 5 km gammel luftlinje 220 V er revet og lagt i grøft og 1 km ny linje.
- 19 nye transformatorer i nettet

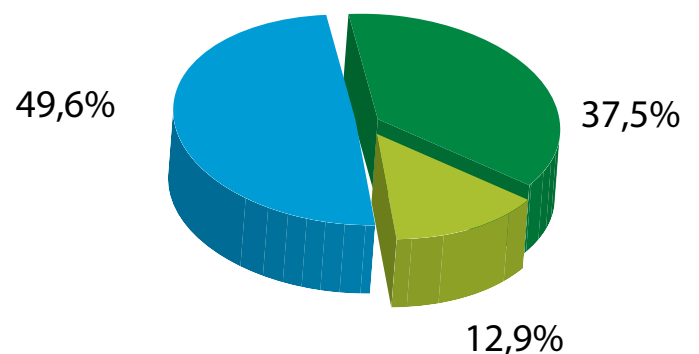
Totalt har vi nå:

392.264 m overførings- og fordelingslinjer 22 kV
 341.218 m jordkabel 22kV
 607.939 m luftlinje 220V
 1136.889 m jordkabel 220/415V
 1019 netstasjoner.
 14.674 nettabonnenter og 68 byggestrømsabonnenter.

ILE / KILE (ikke levert energi/kostnad ved ikke levert energi)

Feil og avbrudd i fordelingsnettet medførte i 2017 KILE kostnader på kr 1.718.812

Kundefordeling i nettområdet



Totalt 14.742 nettkunder pr. 31.12.2017



Hytter: 7.312



Husholdninger: 5.530



Gårdsbruk, næring: 1.900



// Årsrapport for DLE

Ved Driftsleder Eivind Hauglid

Det lokale Eltilsyn (DLE)

DSB har i spesifisert rammebrev pålagt Valdres Energiverk å utføre tilsyn med elektroentreprenører o.l., detaljhandlere, kundens elektriske anlegg samt utføre informasjonsarbeid ved skolene i forsyningsområdet. Vi har gjennomført den opprinnelige tilsynsplanen for 2017.

Ved myndighetspålagte kontroller har vi samarbeidet med El-Tilsynet AS, som har utført den fysiske kontrollen.

Brannetterforskning har vært utført av Elsikkerhet Norge AS i samarbeid med politiet.

Vi har også i år prioritert arbeidet med kontroll av nyanlegg og nyere installasjonsarbeid.

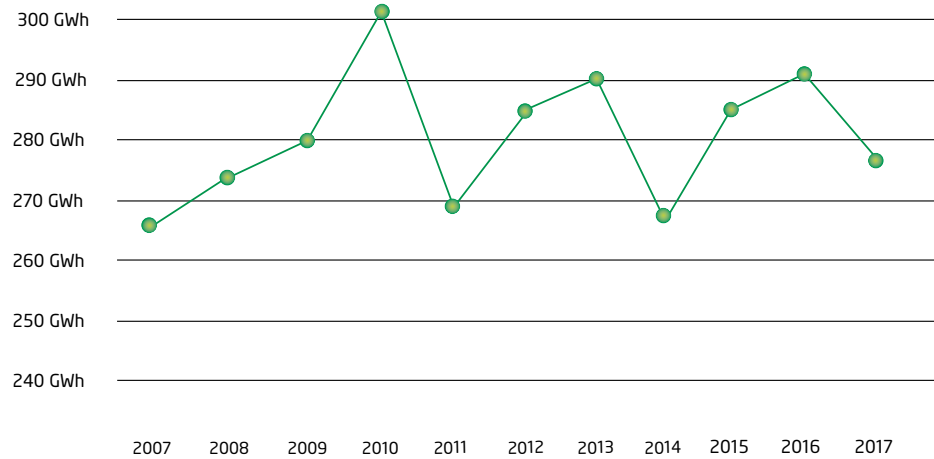


Tilsynsaktiviteter

Tilsyn med boliger/hytter etc.	363
Tilsyn med nye anlegg/obligatoriske	174
Tilsyn med driftsbygninger	79
Tilsyn med andre næringsvirksomheter	112
Revisjoner	140
Antall branner DLE har deltatt i granskingen av	3
Antall saker jordfeil	40

Utført 2017

Fig.1: Utvikling i energiuttak



Forklaring på nettleiekostnader

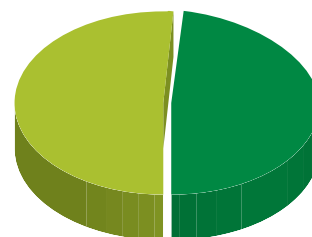
Husholdning 20 000 kWh:

Sum nettleie kr 10943,75 pr. 31.12.2017

Statlige avgifter kr 5.652,75

Nettleie kr 5.291,-

51,65%



48,35%

Fig.2: Utvikling i effektuttak

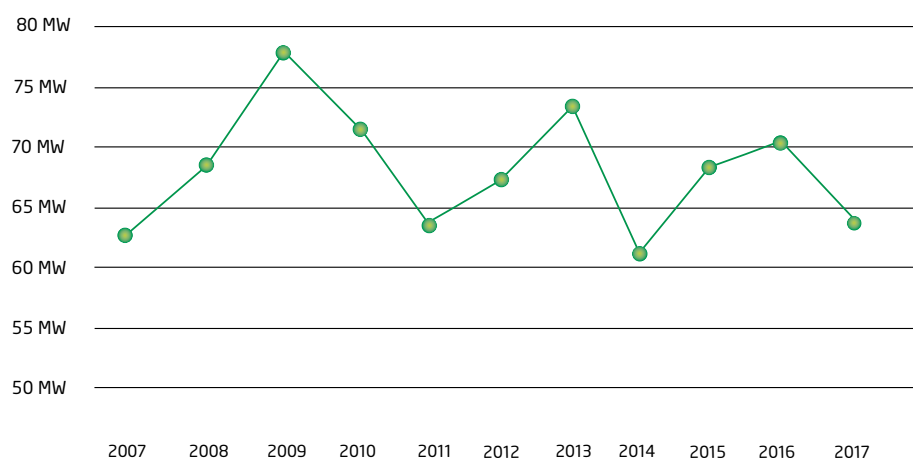




Foto: Christine Stokkebryn

Kraftjentene i Valdres 2017: Mona Sætre, Line Lunde Hovrud, Nina Stensæter og Jorunn Rosendal.

// Kraftriket

Strømselskapet Kraftriket er eid av Ringeriks-Kraft med 61% og Valdres Energiverk med 39%. Kraftriket markedsfører og selger strøm, elbilladere, elsykler og tilpassede styringssystem for hyttesegmentet. Selskapet har en strukturell vekststrategi med mål om 100.000 kunder i 2021. Markedskonseptet er basert på sterk lokal forankring, hvor nye eierpartnere beholder sin lokale profil. Vi jobber nå med rekruttering av nye eierpartnere i ulike regioner for å realisere vekst og markedsposisjon nasjonalt.

Vi har etablert salgskontor på Hønefoss og kundesentre lokalt der kunden er. På markedssiden ligger fokus på digitalisering, teknologiutvikling og produktbundling. Vi jobber med allianser med spennende aktører i andre bransjer hvor ambisjon er å skape det nødvendige kundelimitet og gi våre kunder en merverdi.

Visjonen er at kraften lokalt skaper styrke nasjonalt.

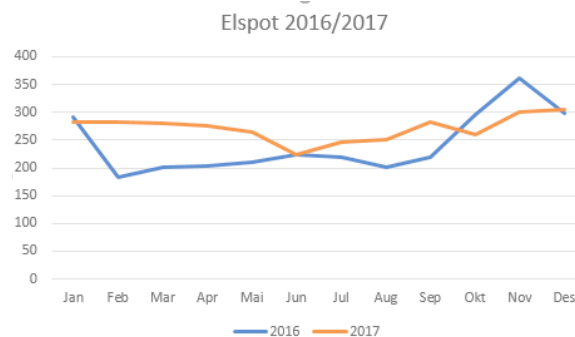
Fakta om Kraftriket

- Daglig leder Bjørg Brestad
- Antall ansatte: 13 ansatte
- Driftsinntekter: TNOK 185 902
- Omsetning i GWh: 518,3 GWh
- Antall kunder totalt: 27 248

Viktige hendelser 2017

- Januar: Nytt omsetningsselskap, Kraftriket AS
- April: Stiftelsesmøte
- Mai: Lansering Merkevarerkonsept
- Juni: Porteføljeovertagelse av Valdres kunder i ny database
- Juli: Første elbil-hjemmelade kunde
- August: Lansering nye nettsider
- Desember: Nådte målet om 2.000 elpiloter

Utvikling spotpris N01 2016 sammenlignet med 2017:



« Hele selskapet, styret og eierne er involvert i prosjektet «VE 2020». Hvordan vi styrer utviklingen av infrastruktur som strøm og fiber er avgjørende for alle som bor og ferierer i Valdres. Det er derfor viktig å legge til rette for gode prosesser ved denne type struktur- endringer. »





Fra Kvitvella Electricitetsverk

// Produksjon

Ved Nettsjef Kjell Erik Eggen

1) Kvitvella Elektricitetsverk

Ble satt i produksjon 28.04.14.
Brutto fallhøyde ca. 15,5 m som gir en
installert effekt på 1,54 MW
Årsproduksjon på 5,0 GWh

2) Fossbråten kraftverk

Produksjonen satt i drift 01.11.14.
Brutto fallhøyde ca. 240 m.
Kraftverket er et rent elvekraftverk
som vil kjøre på tilsiget til enhver tid.
Årsproduksjon på 7,0 GWh.

3) Storefoss kraftverk

Søkt konsesjon

Valdres





// Fiber

Prosjekter i 2017

De størst prosjektene i 2017 var:

- Bedrifter i Røn fra kjøpesenteret til Ysteriet (8 bedrifter)
- Fiber til hyttefelt Størrtjernlia Beitostølen (ca 25 enheter)
- Fiber til først trinn på Aasgården hyttefelt Beitostølen (ca 80 enheter totalt)
- Fiber til Norse Images i Slidre
- Klyppemyrhaugen 8 leiligheter
- Strandefjord panorama 3
- Fagernes Hotell
- Ny fiber Vestre Slidre kommunehus.

Tall 2017

Nye fiber til private i 2017: 72 kunder

Nye bedriftskunder på fiber i 2017: 19 stk.

Det er investert kr 3 893 000,- i 2017.

Prosjekter videre fremover

I 2018 blir det stor aktivitet på fiber med utbygging av FTH Volbu og FTH Melbybråten med over 250 mulige fiberkunder. Ellers er det svært mange andre små prosjekt.

Fakta



Siden 2004 har ValdresEnergi investert
TNOK 47.593 i fiber i sitt nettområde.

Eidsiva bredbånd - nøkkeltall i vårt nettområde



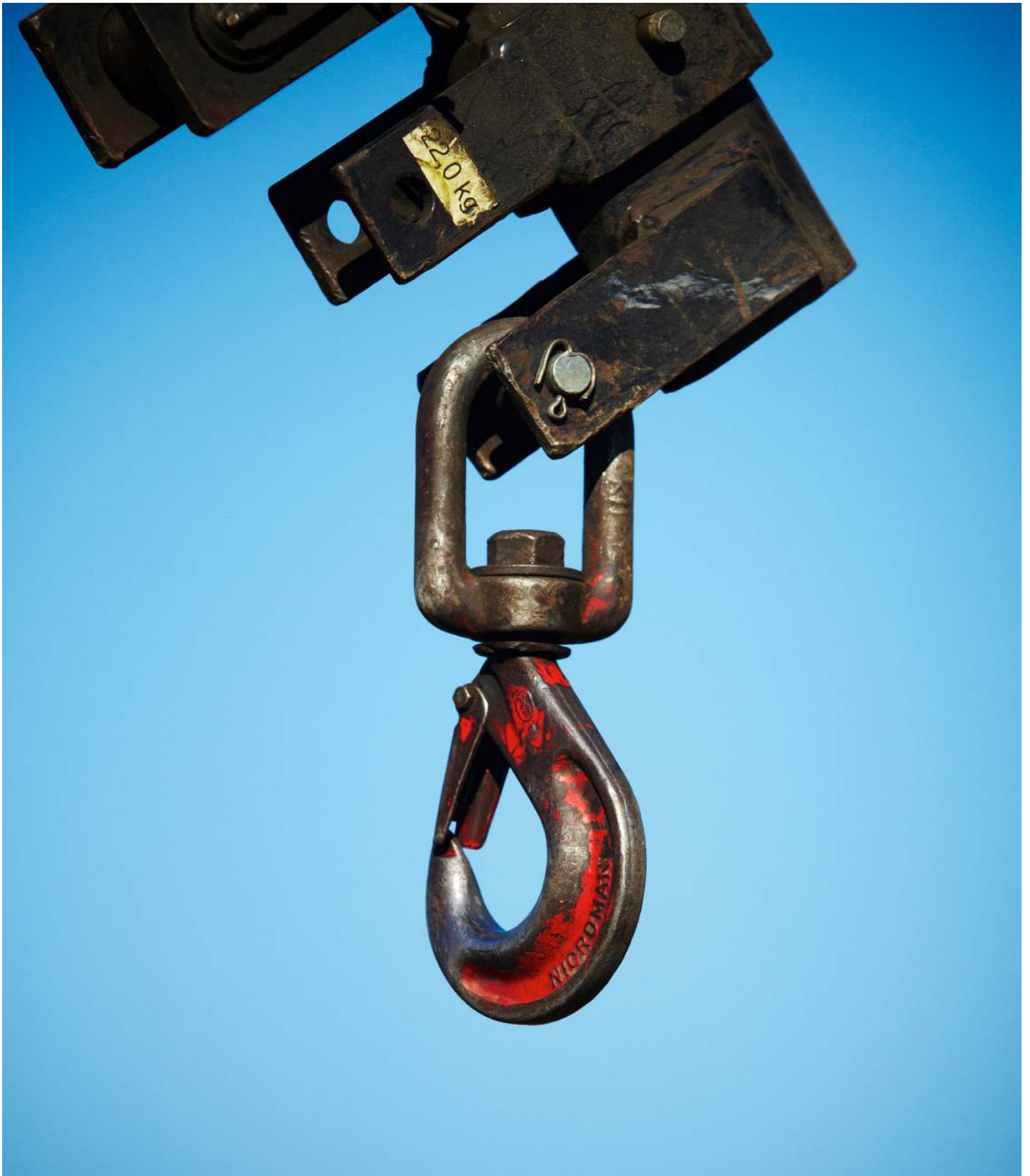
Bedrift fiber: 119 kunder



Privat og Fritid fiber: 705 kunder



// Årsregnskap 2017



Beløp i hele tusen	Note	Morselskap		Konsern	
		2017	2016	2017	2016
DRIFTSINNTEKTER					
Salgsinntekter	3,10,16	92 069	154 792	94 729	156 642
SUM DRIFTSINNTEKTER		92 069	154 792	94 729	156 642
DRIFTSKOSTNADER					
Energikjøp og kjøp av overføringstjenester		25 607	70 751	25 411	70 630
Andre varekostnader		124	676	124	676
Lønnskostnader m.m.	4,5	34 995	36 552	34 995	36 552
Aktiverte egne investeringsarbeider		-11 739	-11 130	-11 739	-11 130
Avskrivning på driftsmidler og immaterielle eiendeler	14	15 235	15 813	16 205	17 009
Nedskrivning på driftsmidler og immaterielle eiendeler	14	0	0	0	10 000
Annen driftskostnad	4,13,16	20 237	19 677	21 516	20 816
SUM DRIFTSKOSTNADER		84 458	132 340	86 513	144 553
DRIFTSRESULTAT		7 610	22 452	8 215	12 089
FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER					
Resultat av investering i datterselskap	7,12	-526	-630	0	0
Resultat av investering i tilknyttet selskap	7	3 708	0	3 708	0
Renteinntekter		325	386	303	646
Finansinntekter		821	1 035	608	542
Rentekostnader	8,10,15,16	5 480	5 633	6 738	7 384
Finanskostnader		249	6 419	252	16
RESULTAT AV FINANSPOSTER		-1 401	-11 261	-2 370	-6 211
ORDINÆRT RESULTAT FØR SKATTEKOSTNAD		6 209	11 190	5 846	5 878
Skattekostnad på ordinært resultat	11	282	4 060	282	4 140
ORDINÆRT RESULTAT		5 928	7 130	5 564	1 738
RESULTAT FØR MINORITETSINTERESSER		5 928	7 130	5 564	1 738
Minoritetsinteresser				-379	-5 381
ÅRSRESULTAT		5 928	7 130	5 943	7 120
OVERFØRINGER					
Ordinært utbytte	12	3 400	4 500	3 400	4 500
Overført til annen egenkapital	12	2 528	2 630	2 543	2 620
SUM OVERFØRINGER		5 928	7 130	5 943	7 120

Note

Morselskap

Konsern

Beløp i hele tusen

2017

2016

2017

2016

EIENDELER**ANLEGGSMIDLER****VARIGE DRIFTSMIDLER**

Bygninger og tomter	8,14	10 122	10 747	10 752	11 378
Fordelingsnett	14	201 251	192 268	201 251	192 268
Kraftanlegg	8,14	0	0	41 604	42 435
Målere, biler, inventar, data, bredbånd, annet	14	60 240	53 369	60 258	53 397
Anlegg under utførelse	14	3 249	7 457	3 249	7 457
SUM VARIGE DRIFTSMIDLER		274 862	263 842	317 115	306 935

FINANSIELLE DRIFTSMIDLER

Investeringer i datterselskap	7	2 337	100	0	0
Investeringer i tilknyttet selskap	7,12	8 179	512	8 179	509
Investeringer i aksjer og andeler	7	13 445	13 193	13 445	13 193
Andre langsiktige fordringer		2 263	2 751	889	1 377
SUM FINANSIELLE DRIFTSMIDLER		26 224	16 556	22 513	15 079

SUM ANLEGGSMIDLER

301 085

280 398

339 627

322 014

OMLØPSMIDLER**VARER**

Lager av varer og annen beholdning		4 723	4 415	4 723	4 415
SUM VARER		4 723	4 415	4 723	4 415

FORDRINGER

Kundefordringer	7	14 405	25 433	14 059	25 173
Andre fordringer	7,13	1 518	5 522	2 791	1 266
SUM FORDRINGER		15 924	30 954	16 850	26 439

BANKINNSKUDD, KONTANTER O.L.

Bankinnskudd, kontanter o.l.	6	33 147	41 723	38 562	46 926
SUM BANKINNSKUDD, KONTANTER O.L.		33 147	41 723	38 562	46 926

SUM OMLØPSMIDLER

53 794

77 092

60 134

77 779

SUM EIENDELER

354 879

357 490

399 761

399 793

	Note	Morselskap		Konsern	
		2017	2016	2017	2016
Beløp i hele tusen					
INNSKUTT EGENKAPITAL					
Aksjekapital	9	22 800	22 800	22 800	22 800
Overkurs		7 864	7 864	7 864	7 864
SUM INNSKUTT EGENKAPITAL		30 664	30 664	30 664	30 664
OPPTJENT EGENKAPITAL					
Annen egenkapital		114 078	111 550	114 094	111 537
Minoritetsinteresser		0	0	1 200	-997
SUM OPPTJENT EGENKAPITAL		114 078	111 550	115 294	110 540
SUM EGENKAPITAL	12	144 742	142 215	145 958	141 205
GJELD					
AVSETNING FOR FORPLIKTELSER					
Pensjonsforpliktelser	5	7 191	7 291	7 191	7 291
Utsatt skatt	11	8 717	8 435	8 717	8 435
Andre avsetninger for forpliktelser	7,12	482	1 394	0	0
SUM AVSETNING FOR FORPLIKTELSER		16 389	17 120	15 907	15 726
ANNEN LANGSIKTIG GJELD					
Gjeld til kredittinstitusjoner	8	85 000	85 000	102 000	102 600
Øvrig langsiktig gjeld	8,16	60 000	60 000	61 000	61 000
SUM ANNEN LANGSIKTIG GJELD		145 000	145 000	163 000	163 600
KORTSIKTIG GJELD					
Gjeld til kredittinstitusjoner	8	0	0	25 639	25 659
Leverandørgjeld	7	7 471	14 544	7 656	14 820
Betalbar skatt	11	0	606	0	606
Skyldig offentlige avgifter		15 999	14 326	15 999	14 326
Utbytte	12	3 400	4 500	3 400	4 500
Annen kortsiktig gjeld	10	21 877	19 180	22 201	19 352
SUM KORTSIKTIG GJELD		48 747	53 156	74 896	79 263
SUM GJELD		210 137	215 275	253 803	258 589
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		354 879	357 490	399 761	399 793

Fagernes den 18. april 2018

Øyvind Dahle
Styreleder

Jorun Ødegård Bjerke
Styremedlem

Knut Lie
Styremedlem

Cathinka Vik
Styremedlem

Odd Erik Holden
Nestleder

Randi Lineikro
Styremedlem

Bjørg Brestad
Adm. Direktør

Kim Tronrud
Adm.sjef

Tall i hele tusen	Morselskapet		Konsernet	
	2017	2016	2017	2016
Operasjonelle aktiviteter				
Resultat før skattekostnad	6 209	11 190	5 846	5 878
Betalte skatter	-606	-4 782	-606	-4 782
Gevinst ved avgang driftsmidler	-70	-60	-70	-60
Resultat av investering datterselskap	526	630	0	0
Resultat av investering tilknyttet selskap	-3 708	0	-3 708	0
Ordinære avskrivninger	15 235	15 813	16 205	17 009
Nedskrivninger	0	0	0	10 000
Nedskrivning aksjer og andeler	0	6 018	0	0
Endring balanseført pensjonsforpliktelse/-midler	-100	3 233	-100	3 233
Endring mer-/mindreinntekt	2 008	-1 098	2 008	-1 098
Endring kundefordringer	11 027	-4 765	11 114	-4 505
Endring lager	-308	-791	-308	-791
Endring leverandørgjeld	-7 073	3 245	-7 165	2 724
Endring andre tidsavgrensingsposter	6 952	3 601	1 487	10 852
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	30 092	32 234	24 703	38 460
Investeringsaktiviteter				
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	70	60	70	60
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-49 654	-47 904	-49 784	-48 017
Mottatt anleggsbidrag	23 401	13 980	23 401	13 980
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler	-7 985	-342	-4 210	-242
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-34 168	-34 206	-30 523	-34 219
Finansieringsaktiviteter				
Endring trekk på byggelån	0	0	-20	534
Innbetaling ved opptak av ansvarlig lån	0	0	0	1 000
Årets avdrag langsiktig gjeld	0	0	-600	-5 222
Innbetaling minoritetens andel av aksjekapital	0	0	2 576	0
Utbetaling av utbytte	-4 500	-3 216	-4 500	-3 216
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-4 500	-3 216	-2 544	-6 904
Netto kontantstrøm for perioden	-8 576	-5 188	-8 364	-2 663
Bankinnskudd og kontanter ved periodens begynnelse	41 723	46 911	46 926	49 589
Bankinnskudd og kontanter ved periodens slutt	33 147	41 723	38 562	46 926
Ubenyttet trekk kassekreditt	16 000	16 000	16 000	16 000
Ubenyttet trekk byggelån	0	0	0	0

1 // REGNSKAPSPRINSIPPER

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapskikk. Regnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift.

Konsolideringsprinsipper

Konsernregnskapet omfatter morselskapet Valdres Energiverk AS og datterselskaper med 59,3 % eierandel i Kvitvella Electrisitetsverk AS, 55,0 % eierandel i Fossbråten Kraftverk AS.

Konsernregnskapet utarbeides etter ensartede prinsipper ved at datterselskapene følger de samme regnskapsprinsipper som morselskapet. Interne transaksjoner, fordringer og gjeld er eliminert. Minoritetens andel av resultat og egenkapital er vist på egne linjer i konsernregnskapet. Aksjer i datterselskaper er eliminert mot egenkapital i datterselskap.

Noter er utarbeidet felles for morselskap og konsernselskap.

Kriterier for inntektsføring

Leveringstidspunktet er kriteriet for inntektsføring av driftsinntekter.

Hovedregel for vurdering og klassifisering av eiendeler og gjeld

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Fordringer som skal tilbakebetales innen et år og alle eiendeler knyttet til kjøp og salg av kraft- og netjtjenester klassifiseres som omløpsmidler, det samme prinsippet gjelder for kortsiktig gjeld. Kortsiktig og langsiktig gjeld balanseføres til nominelt mottatt beløp på etableringstidspunktet. Kortsiktig og langsiktig gjeld oppskrives ikke til virkelig verdi som følge av renteendring.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi når verdifallet ikke forventes å være forbigående. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives planmessig.

Enkelte poster er vurdert etter andre regler og redegjøres for nedenfor.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler aktiveres og avskrives over forventet økonomisk levetid dersom de har levetid over 3 år og har en betydelig verdi. Avskrivningene er fordelt lineært over antatt økonomisk levetid fra det tidspunkt driftsmiddelet ble satt i ordinær drift.

Ved endring av avskrivningsplanen benyttes knekkpunktmetoden.

Aksjer i datterselskaper og tilknyttede selskaper

Morselskapet regnskapsfører fom 2017 aksjer i datterselskaper og

tilknyttede selskaper etter egenkapitalmetoden.

Tidligere har aksjer i datterselskaper og tilknyttede selskaper blitt regnskapsført etter kostmetoden. Dette er en prinsippendring og sammenligningstallene for 2016 er endret. I konsernregnskapet vurderes aksjer i tilknyttede selskaper etter egenkapitalmetoden.

Andre anleggsaksjer og investeringer

Anleggsaksjer og mindre investeringer hvor Valdres Energiverk AS ikke har betydelig innflytelse balanseføres til anskaffelseskost. Investeringene blir nedskrevet til virkelig verdi dersom verdifallet ikke er forbigående. Mottatt utbytte og andre overskuddsutdelinger fra selskapene inntektsføres som annen finansinntekt.

Kraftkontrakter

Selskapet omsetter konsesjonskraft og andelskraft for to av eierkommunene. Resultatet av handelen med andelskraft og konsesjonskraft overføres i sin helhet til eierkommunene, med fradrag av kostnader tilknyttet porteføljeforvaltning. Kraftinntekter og kraftkostnader vedrørende omsetning av konsesjonskraft og andelskraft for eierkommunene er nettoført i regnskapet.

Elsertifikater

Konsernets inntekter fra elsertifikater resultatføres i takt med datterselskapenes produksjon. Beholdningen av elsertifikater balanseføres til virkelig verdi ved årets slutt.

Likeledes kostnadsføres konsernets kjøp av elsertifikater i h.h.t. gjeldende kvoteplikt og i takt med salg av kraft til leveringsplikt kunder. Evt. manglende kjøp av elsertifikater ved årets slutt periodiseres til virkelig verdi.

Mer-/mindre inntekt

Mer-/mindre inntekt oppstår i nettvirksomheten (monopolvirksomheten) når faktisk inntekt avviker fra fastsatt maksimal inntektsramme gitt av NVE. Årets mer- eller mindreinntekt regnskapsføres som en korreksjon av nettoinntektene i resultatregnskapet. Akkumulert mer- eller mindreinntekt regnskapsføres som kortsiktig gjeld eller kortsiktig fordring i balansen.

Varer

Materiallager er vurdert til anskaffelseskost, hensyntatt rabatter og ukurans.

Fordringer

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

Leasing

Selskapet har inngått operasjonelle leasingavtaler. For disse avtalene kostnadsføres leien over leieperioden.

Pensjoner

Selskapets pensjonsansvar i forhold til den ordinære tariffestede tjenestepensjonsordningen er dekket gjennom Kommunal Landpensjonskasse (KLP). Denne ordningen gir selskapets ansatte rett til definerte fremtidige pensjonsytelser i henhold til tariffavtalen i kommunal sektor. Selskapets pensjonsordning tilfredsstiller kravene i lov om obligatorisk tjenestepensjon. Fremtidige premier vil påvirkes av risikomessige over- eller underskudd på nåværende og tidligere ansatte både i selskapet og i andre kommuner/foretak som inngår i ordningen. Premien vil også være påvirket av avkastning, lønnsvekst og utviklingen i folketrygdens grunnbeløp.

I tillegg til den ordinære tariffestede tjenestepensjonsordningen kommer ytelser i form av avtalefestet pensjon til aldersgruppen fra 62 til 64 år. AFP skiller seg fra tjenestepensjonsordningens ytelser ved at den ikke er forsikret og at det heller ikke på annen måte er samlet opp fond til dekning av fremtidige pensjoner.

Den ordinære tariffestede tjenestepensjonsordning er lukket for nye medlemmer pr. 01.04.17.

Fra samme dato er det etablert en kollektiv innskuddsbasert pensjons-ordning i KLP for nye ansatte. Satser er 7,0 % innskudd av lønn inntil 7,1 G og 25,1 % innskudd av lønn mellom 7,1 G og 12,0 G. Medlemmer bidrar med 2 % innskudd av brutto årslønn i ordningen.

En del av selskapets ansatte har rett til ekstra pensjonsutbetaling fra selskapet i 2 år etter pensjonering. Selskapets forpliktelse utgjør 30 % av pensjonen første år og 15 % andre år. Selskapets pensjonsforpliktelser knyttet til både ordinær tjenestepensjonsordning og AFP er aktuarmessig beregnet pr. 31.12. Pensjonsforpliktelser knyttet til ekstra pensjon er beregnet av selskapet. Netto pensjonsforpliktelser er balanseført under avsetning for forpliktelser.

Adm. dir. kan kreve pensjon fra fylte 62 år med et beløp pr. år tilsvarende 66 % av siste års lønn.

Selskapet har også avtale om gavepensjon som gjelder to tidligere ansatte.

Pensjonskostnaden inngår i resultatregnskapet under lønnskostnader m.m

Skatter

Skatter kostnadsføres når de påløper, det vil si at skattekostnaden er knyttet til det regnskapsmessige resultat før skatt.

Skattekostnaden består av betalbar skatt (skatt på årets skattepliktige inntekt) og endring i netto utsatt skatt. Skattekostnaden fordeles på ordinært resultat og resultat av ekstraordinære poster i henhold til skattegrunnlaget.

Utsatt skatt og utsatt skattefordel er presentert netto i balansen. Beregning foretas på bakgrunn av netto midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, hensyntatt eventuelle fremførbare skattemessige underskudd. Skattereduserende midlertidige forskjeller og fremførbare underskudd utlignes mot skatteøkende midlertidige forskjeller som reverserer i samme tidsrom. Det foretas full avsetning etter gjeldsmetoden uten neddiskontering til nåverdi.

Netto utsatt skattefordel oppføres som eiendel når det er sannsynlig at skattemessige underskudd og skattereduserende midlertidige forskjeller kan nyttegjøres gjennom fremtidig inntjening.

Anleggsbidrag

Anleggsbidrag som hel- eller delfinansierer Valdres Energiverk AS sine anlegg er ført til fradrag i kostpris på tilhørende aktiverte driftsmidler.

2 // FINANSIELL OG MARKEDSMESSIG RISIKO

Selskapet har en aktiv holdning til rentemarkedet og tilpasser seg utviklingen i rentemarkedet i tett samarbeid med finansieringsforbindelser.

Konsernet hadde ved årsskiftet tre rentebytteavtaler i datterselskapene hvor konsernet betaler fast rente og får flytende rente. Avtalene vurderes som kontantstrømsikring av lån, og balanseføres derfor ikke. Jfr. note 15.

3 // SALGSINNTEKTER

	Morselskap		Konsern	
(Tall i 1 000)	2017	2016	2017	2016
Salg av kraft sluttbruker	0	60 258	0	60 258
Salg av kraft egen produksjon	0	0	2 661	1 850
Salg av overføringstjenester	84 484	87 218	84 484	87 218
Andre driftsinntekter	7 585	7 316	7 585	7 316
Sum	92 069	154 792	94 730	156 642

Selskapet har konsesjon på nettvirksomhet i kommunene Øystre Slidre, Vestre Slidre og Nord-Aurdal. Hoveddelen av selskapets inntekter kommer fra kunder i dette området.

4 // LØNSKOSTNADER, ANTALL ANSATTE, GODTGJØRELSE, LÅN TIL ANSATTE, MED MER

(Tall i 1 000)	Morselskap		Konsern	
	2017	2016	2017	2016
Lønninger	24 580	23 911	24 580	23 911
Arbeidsgiveravgift	3 036	2 953	3 036	2 953
Pensjonskostnader	6 160	8 322	6 160	8 322
Andre ytelser	1 219	1 366	1 219	1 366
Sum	34 995	36 552	34 995	36 552
Gjennomsnittlig antall årsverk	37,4	44,3	37,4	44,3

Ytelser til ledende personer	Daglig leder	Styret	Revisor	Morselskap	Konsern
Lønn	1186	374	Lovbestemt revisjon	192	258
Pensjonskostnader	238		Andre attestasjonstjenester	202	206
Andre ytelser	10		Skatterådgivning	12	12
Firmabil	126		Andre tjenester	341	345
			Sum godtgjørelse revisor	747	821

Som kompensasjon for bortfall av stillingsvern, er adm. direktør ved oppsigelse gitt 12 måneders lønn som inkluderer lønn i oppsigelsestiden. Dersom adm. direktør selv sier opp sin stilling på grunn av at selskapet er blitt overdratt, fusjonert eller det oppstår en tilsvarende endring i selskapets eierforhold, har adm. direktør rett til

kompensasjon lik 6 måneders lønn som inkluderer lønn i oppsigelsestiden. Videre kan adm. dir. kreve pensjon fra fylte 62 år med et beløp pr. år tilsvarende 66 % av siste års lønn. Pensjonsforpliktelsen er innarbeidet i regnskapet og utgjør TNOK 2 032 ved utgangen av året.



Gro Lyseng og Kim Tronrud

5 // PENSJONSKOSTNADER, -MIDLER OG -FORPLIKTELSER

Selskapet har en kollektiv pensjonsordning som omfatter 32 aktive, 30 oppsatte og 44 pensjonister. Ordningen gir rett til definerte fremtidige ytelser. Disse er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsen fra folketrygden. Den kollektive ordningen er finansiert ved

fondsoppbygning organisert i et forsikringselskap. Selskapets ansatte har rett til førtidspensjonering iht. AFP-ordningen. Selskapet har en tilleggspensjonsordning som gjelder 18 ansatte og 3 pensjonister, samt avtale om gavepensjon som gjelder to tidligere ansatte. I tillegg kan adm. dir. kreve pensjon fra fylte 62 år med et beløp pr. år tilsvarende 66 % av siste års lønn.

(Tall i 1 000)	Morselskap		Konsern	
	2017	2016	2017	2016
Brutto pensjonsforpliktelse 31.12.	115 565	114 632	115 565	114 632
Pensjonsmidler 31.12.	92 153	83 091	92 153	83 091
Netto pensjonsforpliktelse 31.12.	23 412	31 541	23 412	31 541
Uamortiserte estimatavvik 31.12.	-17 836	-28 179	-17 836	-28 179
Arbeidsgiveravgift	1 615	3 928	1 615	3 928
Bokført pensjonsforpliktelse 31.12	7 191	7 291	7 191	7 291

Pensjonsforpliktelsen er bokført slik i balansen:

Pensjonsforpliktelser	7 191	7 291	7 191	7 291
Sum	7 191	7 291	7 191	7 291

Årets pensjonsopptjening	4 637	4 061	4 637	4 061
Innarbeidet førtidspensjon adm. dir.	0	1 858	0	1 858
Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	3 015	3 042	3 015	3 042
Avkastning på pensjonsmidler	-3 026	-2 624	-3 026	-2 624
Amortisering av estimatavvik	1 132	1 322	1 132	1 322
Administrasjonskostnad	261	263	261	263
Arbeidsgiveravgift	586	848	586	848
Sum pensjonskostnad	6 605	8 770	6 605	8 770



Sum pensjonskostnad viser kostnaden før reduksjon for ansattes andel som utgjorde TNOK 445 i 2017 og TNOK 488 i 2016.

Aktuarberegningene bygger på følgende:

Forutsetninger	31.12.2017	31.12.2016
Diskonteringsrente	2,40 %	2,60 %
Årlig lønnsvekst	2,50 %	2,50 %
Årlig G-regulering	2,25 %	2,25 %
Årlig vekst i løpende pensjoner	1,48 %	1,48 %
Avkastning av pensjonsmidler	4,10 %	3,60 %

Det er lagt til grunn en uttakrate for AFP på 36 % for ansatte med særaldersgrense 65 år og 42,5 % for ansatte med ordinær pensjonsalder.

6 // BUNDNE MIDLER

I posten bankinnskudd, kontanter o.l. inngår bundne skattetreksmidler med TNOK 1 318 i selskapet og konsernet.



Haldor Berger

7 // INVESTERINGER I AKSJER

Investeringer i datterselskaper og tilknyttede selskaper (tall i 1 000)	Kvitvella Electrisitets- verk AS	Fossbråten Kraftverk AS	Sum datter- selskaper	Storefoss Kraftstasjon AS	Kraftriket AS	Sum tilknyttede selskaper
Type selskap	Datter- selskap	Datter- selskap		Tilknyttet sel- skap	Tilknyttet selskap	
Forretningskontor	Nord Aurdal	Nord Aurdal		Nord Aurdal	Ringerike	
Eier-/stemmeandel	59,28 %	54,97 %		34,98 %	39,00 %	

Merverdianalyse

Andel av balanseført egenkapital på etableringstidspunktet	9 942	6 018	15 960	509	18 505	19 014
Gevinst som periodiseres over 15 år			0		-14 547	-14 547
Anskaffelseskost	9 942	6 018	15 960	509	3 958	4 467

Beregning av årets resultatandel

Andel årets resultat	-313	-213	-526	-1	2 739	2 738
Periodisert gevinst			0		970	970
Årets resultatandel	-313	-213	-526	-1	3 709	3 708

Beregning av balanseført verdi 31.12.

Balanseført verdi 01.01.	-1 125	-269	-1 394	512	0	512
Tilgang/avgang i perioden			0		3 958	3 958
Årets resultatandel	-313	-213	-526	-1	3 709	3 708
Innbetalt/tilbakebetalt egenkapital i perioden	3 775		3 775		0	0
Balanseført verdi 31.12.*	2 337	-482	1 855	511	7 667	8 179

*Av sum datterselskaper er TNOK 482 bokført som andre avsetninger for forpliktelser.

Rest ikke inntektsført gevinst 31.12	0	0	0	0	13 577	13 577
--------------------------------------	---	---	---	---	--------	--------

Investeringer i andre aksjer og adeler	Eierandel/ stemmeandel	Morselskap		Konsern	
		Anskaffelseskost	Balanseført	Anskaffelseskost	Balanseført
Ren AS	1,17 %	8	8	8	8
Valdres Næringshage AS	2,00 %	31	31	31	31
Eidsiva Bredbånd AS	1,26 %	9 107	9 107	9 107	9 107
Elsikkerhet Norge AS	8,00 %	1 608	1 608	1 608	1 608
Nettalliansen AS		22	22	22	22
Egenkapitalinnskudd KLP		2 669	2 669	2 669	2 669
Investering i andre aksjer		13 445	13 445	13 445	13 445

Konsernet har i 2017 utfisjonert sin omsetningsvirksomhet i sluttbrukermarkedet. Forretningsområdet er fusjonert inn i Ringeriks-Kraft AS sin omsetningsvirksomhet, tidligere Ringeriks-Kraft Strøm AS. Selskapet har endret navn til Kraftriket AS. Fusjonen ble gjennomført med regnskapsmessig og skattemessig kontinuitet, og med virkning fra 01.01.2017. Selskapet eies med 61% av Ringeriks-Kraft AS og 39% av Valdres Energiverk AS.

Mellomværende med datterselskaper og tilknyttet selskap:

Datterselskaper:	2017	2016
Kundefordringer	347	261
Andre kortsikrige fordringer	784	4 443
Tilknyttede selskaper:		
Kundefordringer	361	0
Leverandørgjeld	-213	0

8 // GJELD

(Tall i 1 000)	Morselskap		Konsern	
	2017	2016	2017	2016
Kortsiktig gjeld				
Gjeld til kredittinstitusjoner - byggelån	0	0	25 639	25 659
Sum kortsiktig gjeld	0	0	25 639	25 659
Langsiktig gjeld				
Gjeld til kredittinstitusjoner - trekkfasilitet	85 000	85 000	102 000	102 600
Ansvarlig lånekapital	60 000	60 000	61 000	61 000
Sum langsiktig gjeld	145 000	145 156	163 000	163 600
Sum gjeld	145 000	145 000	188 639	189 259

Avdragsprofil langsiktig finansiering

	2018	2019	2020	2021	2022	Senere år
Morselskap	0	85 000	0	0	0	60 000
Konsern	0	102 000	0	0	0	61 000

Lånet på TNOK 85 000 i selskapet og konsernet er en kreditt som skal benyttes til langsiktig finansiering eller som "backstop" for sertifikatlån. Kreditten har en løpetid frem til april 2019.

Trekkfasiliteten i Kvitvella Electricitetsverk AS på TNOK 17 000 har en løpetid frem til august 2019. Løpetiden er to år og kan fornyes for to år av gangen på samme vilkår med mindre banken meddeler noe annet innen 6 måneder før utløp.

Den ansvarlige lånekapitalen er gitt selskapet og konsernet av aksjonærene Nord-Aurdal kommune, Vestre Slidre kommune og Øystre Slidre kommune med TNOK 20 000 fra hver kommune. I 2017 var renten på de ansvarlige lån 6,18 %. Det er ikke stilt sikkerhet for lånene. Lånene er fornyet pr. 01.01.2011 og løper avdragsfritt fram til 01.01.2021. Dersom partene ikke har reforhandlet låneavtalene innen denne dato løper lånene videre uten avdrag og kan av hver av

partene sies opp med 6 måneder skriftlig varsel.

Kassekredittlimit i selskapet og konsernet er TNOK 16 000. Ubenyttet trekk på kassekreditt var TNOK 16 000 både pr. 31.12.17 og pr. 31.12.16.

Det er inngått avtale om byggelånsfinansiering for datterselskapet Fossbråten Kraftverk AS. Limit er TNOK 25 500. Ubenyttet trekk på byggelån er TNOK 0 pr. 31.12.17. Byggelånet konverteres til langsiktig gjeld i 2018.

Gjeld sikret med pant i selskapet er TNOK 85 000 og i konsernet TNOK 127 639. Bokført verdi av eiendeler stillet som sikkerhet er TNOK 10 122 i selskapet og TNOK 51 726 i konsernet. I tillegg er stilt selvskyldnerkausjon fra morselskapet for datterselskapenes gjeld med TNOK 42 639.

9 // AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON

Selskapets aksjonærer er:	A-aksjer	Pålydende NOK	Sum	Eierandel
Nord Aurdal Kommune	152 000	50,00	7 600	33,33 %
Øystre Slidre Kommune	152 000	50,00	7 600	33,33 %
Vestre Slidre Kommune	152 000	50,00	7 600	33,33 %
Sum	456 000		22 800	100,00 %

10 // MER-/MINDREINNTÉKT DISTRIBUTJONSNETT

Mer-/mindreinntekt (tall i 1000)	2017	2016
(Mer-)/mindreinntekt per 01.01	-11 002	-12 261
Korrigeringer fra tidligere år	1 027	12
Årets beregnede mer(-)/mindreinntekt (+)	-2 891	1 247
Mer(-)/mindreinntekt(+) per 31.12	-12 866	-11 002

Skyldig(-)/til gode(+) renter av mer-/mindreinntekt per 31.12.	-192	-49
--	------	-----

Totale nettinntekter	87 370	86 533
Kostnader overliggende nett	-20 219	-14 652
Eiendomsskatt	-2 359	-2 369
Netto nettinntekter	64 792	69 512
Tildelt inntektsramme	61 116	71 179
Endring avskrivninger/avkastningsgrunnlag	2 250	863
Justering av inntektsrammen med årets Kile-kostnader	-1 465	-1 283
Årets mer(-)/mindreinntekt(+)	-2 891	1 247

	2017	2016
Driftsresultat nett	8 451	17 847
Avkastningsgrunnlag	236 648	218 783
Avkastning i %	3,6	8,25

Tallene for 2017 kan avvike noe fra den endelige NVE - rapporteringen.

11 // SKATT

Årets skattekostnad (tall i 1000)	Morselskapet		Konsern	
	2017	2016	2017	2016
Betalbar skatt på årets resultat	0	606	0	606
For mye avsatt betalbar skatt forrige år	0	0	0	0
Endring utsatt skatt	282	3 454	282	3 534
Årets skattekostnad	282	4 060	282	4 140

Betalbar skatt i årets skattekostnad

Ordinært resultat før skattekostnad	6 209	11 190	5 846	5 878
Permanente forskjeller	-3 456	6 455	-3 973	-191
Endring fremførbart underskudd	7 290	0	9 284	1 036
Endring midlertidige forskjeller	-10 043	-15 222	-11 157	-4 300
Skattepliktig inntekt	0	2 423	0	2 423
Betalbar skatt årets resultat	0	606	0	606

Betalbar skatt i balansen fremkommer slik:

Betalbar skatt årets resultat	0	606	0	606
Betalbar skatt i balansen	0	606	0	606

Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt	31.12.17	31.12.16	Endring	31.12.17	31.12.16	Endring
Driftsmidler	65 796	54 722	11 074	48 037	36 677	11 360
Varebeholdning	0	-121	121	0	-121	121
Kunder	-359	-1 115	756	-359	-1 115	756
Pensjonsforpliktelse	-7 191	-7 291	100	-7 191	-7 291	100
Netto pensjonsmidler	0	0	0	0	0	0
Regnskapsmessig avsetning forpliktelser	0	0	0	0	0	0
Regnskapsmessig avsetning tap på kontrakter	0	0	0	0	0	0
Mer-/mindreinntekt nettvirksomhet	-13 058	-11 050	-2 008	-13 058	-11 050	-2 008
Elsertifikater	0	0	0	58	-769	827
Avbrutt rentesikring	0	0	0	0	0	0
Fremførbart underskudd	-7 290	0	-7 290	-14 253	-4 969	-9 284
Grunnlag for beregning av utsatt skatt	37 898	35 145	2 753	13 234	11 362	1 872
Utsatt skatt/skattefordel	8 717	8 435	282	3 044	2 727	317
Bokført utsatt skattefordel	0	0	0	0	0	0
Ikke bokført utsatt skattefordel	0	0	0	-5 673	-5 708	35
Bokført utsatt skatteforpliktelse	8 717	8 435	282	8 717	8 435	282
Skattesats utsatt skatt	23 %	24 %		23 %	24 %	

Avstemming av skattekostnaden	2017	2016	2017	2016
Resultat før skatt * gj. sn. nominell skattesats	1 490	2 798	1 403	1 470
Regnskapsført skattekostnad	282	4 060	282	4 140
Differanse	1 208	-1 263	1 121	-2 671

Forklaring	Morselskapet		Konsern	
	2017	2106	2017	2016
Permanente forskjeller	-829	1 614	-954	-48
Effekt av endret skattesats	-378	-351	-132	-114
For mye avsatt betalbar skatt forrige år	0	0	0	0
Endring ikke balanseført utsatt skattefordel	0	0	-33	2 833
Sum	-1 208	1 263	-1 121	2 671

Skattesats	24 %	25 %	24 %	25 %
------------	------	------	------	------

Utsatt skattefordel i datterselskapene Fossbråten Kraftverk AS og Kvitvella Electricitetsverk AS balanseføres ikke da det ikke er tilstrekkelig sannsynliggjort at dette kan benyttes

12// EGENKAPITAL

Som følge av prinsippendring for vurdering av aksjer i datterselskaper og tilknyttede selskaper er sammenligningstallene for 2016 endret. Omarbeidet egenkapital og regnskap vises nedenfor.

Morselskap (tall i 1000)	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkap.	Sum
Rapportert egenkapital 31.12.16	22 800	7 864	112 942	143 606
Virkning av prinsippendring			-1 392	-1 392
Korrigert egenkapital 31.12.16	22 800	7 864	111 550	142 215

Egenkapital 01.01.17	22 800	7 864	111 550	142 215
Ordinært utbytte			-3 400	-3 400
Årsresultat			5 928	5 928
Egenkapital 31.12.17	22 800	7 864	114 078	144 742

Konsern (tall i 1000)	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkap.	Sum majoritet	Minoritet	Sum
Egenkapital 01.01.	22 800	7 864	111 537	142 201	-997	141 205
Ordinært utbytte			-3 400	-3 400		-3 400
Årsresultat			5 943	5 943	-380	5 564
Aksjekapitalutvidelse			-	-	2 576	2 576
Egenkapital 31.12.	22 800	7 864	114 094	144 744	1 200	145 958

Minoritetsinteresser fordeles slik (tall i 1000)	Kvitvella Electricitetsverk AS	Fossbråten Kraftverk AS	Sum
Egenkapital 01.01.			-997
Årsresultat			-380
Aksjekapitalutvidelse	2 576	0	2 576
Egenkapital 31.12.	1 595	-395	1 200

Virkning av prinsippendring 2016	Rapportert	Prinsippendring	Korrigert
Resultat av investering i datterselskaper	0	-630	-630
Investering i tilknyttede selskaper	509	3	512
Andre avsetninger for forpliktelser	0	1 394	1 394
Overført annen egenkapital	3 260	-630	2 630
Annen egenkapital	112 942	-1 392	111 550

13// LEASING

Selskapet og konsernet har for tiden en leasingavtale på transportmidler. Løpetid på leasingkontrakten er 36 måneder. Det er i årets regnskap kostnadsført leasingleie med TNOK 90.

14// VARIGE DRIFTSMIDLER

Morselskap	Fordelingsnett	Bygninger og tomter	Målere/biler/ inventar/ data/ bredbånd/annet	Anlegg under utførelse	Kraftanlegg	Sum
(tall i 1000)						
Anskaffelseskost 01.01.	431 545	23 231	121 721	7 457	-	583 954
Tilgang i år +	15 933	25	14 503	-4 208	-	26 253
Avgang i år -	-	-	-	-	-	-
Akkumulert av-/nedskrivning 31.12.	246 227	13 135	75 984	-	-	335 346
Bokført verdi pr. 31.12.	201 251	10 122	60 240	3 249	-	274 862

Årets ord. avskrivning	6 950	652	7 633	-	-	15 235
Avskrivningstid	35 - 45 år	5 - 50 år	3 - 50 år		0 - 60 år	

Konsern	Fordelingsnett	Bygninger og tomter	Målere/biler/ inventar/ data/ bredbånd/annet	Anlegg under utførelse	Kraftanlegg	Sum
Anskaffelseskost 01.01.	422 483	100 498	2 836	4 788	64 969	616 575
Tilgang i år +	9 062	21 668	-	2 669	113	34 037
Avgang i år -	-	395	-	-	-	395
Ekstraord. nedskrivning	-	-	500	-	19 500	20 000
Akkumulert ord. avskrivning 31.12.	239 277	68 374	-	-	3 147	323 282
Bokført verdi pr. 31.12.	201 251	10 752	60 258	3 249	41 604	317 115

Årets ord. avskrivning	6 950	652	7 643	-	961	16 205
Årets nedskrivning	-	-	-	-	-	-
Avskrivningstid	35 - 45 år	5 - 50 år	3 - 50 år		0 - 60 år	

Selskapet har valgt å endre avskrivningsplanen for nettanlegg innenfor høyspent og lavspent samt nettstasjoner. For nettanlegg innenfor høyspent og lavspent er avskrivningstiden økt fra 35 til 45 år og for nettstasjoner er avskrivningstiden økt fra 35 til 40 år.

Estimatendringen resultatføres gjennom reduserte avskrivninger for gjenværende brukstid av de ulike driftsmidlene. For året 2017 utgjør endringen TNOK 2 712.

15// RENTEBYTTEAVTALER

Konsernet hadde ved årsskiftet tre rentebytteavtaler i datterselskapene hvor konsernet betaler fast rente og får flytende rente. Avtalene vurderes som kontantstrømsikring av lån, og balanseføres derfor ikke. Rentebytteavtalene har en samlet negativ markedsverdi på TNOK 267 pr. 31.12.2017

16// TRANSAKSJONER MED NÆRSTÅENDE PARTER

Ansvarlig lånekapital er gitt av aksjonærene Nord-Aurdal kommune, Vestre Slidre kommune og Øystre Slidre kommune med TNOK 20 000 fra hver kommune. I 2017 var renten på de ansvarlige lån 6,18 %. Det er ikke stilt sikkerhet for lånene. Lånene er fornyet pr. 01.01.2011 og løper avdragsfritt fram til 01.01.2021. Dersom partene ikke har reforhandlet låneavtalene innen denne dato løper lånene videre uten avdrag og kan av hver av partene sies opp med 6 måneder skriftlig varsel. Selskapet har utbetalt TNOK 3 708 i renter fordelt med 1/3-del til hver av aksjonærene. Det vises også til note 8.

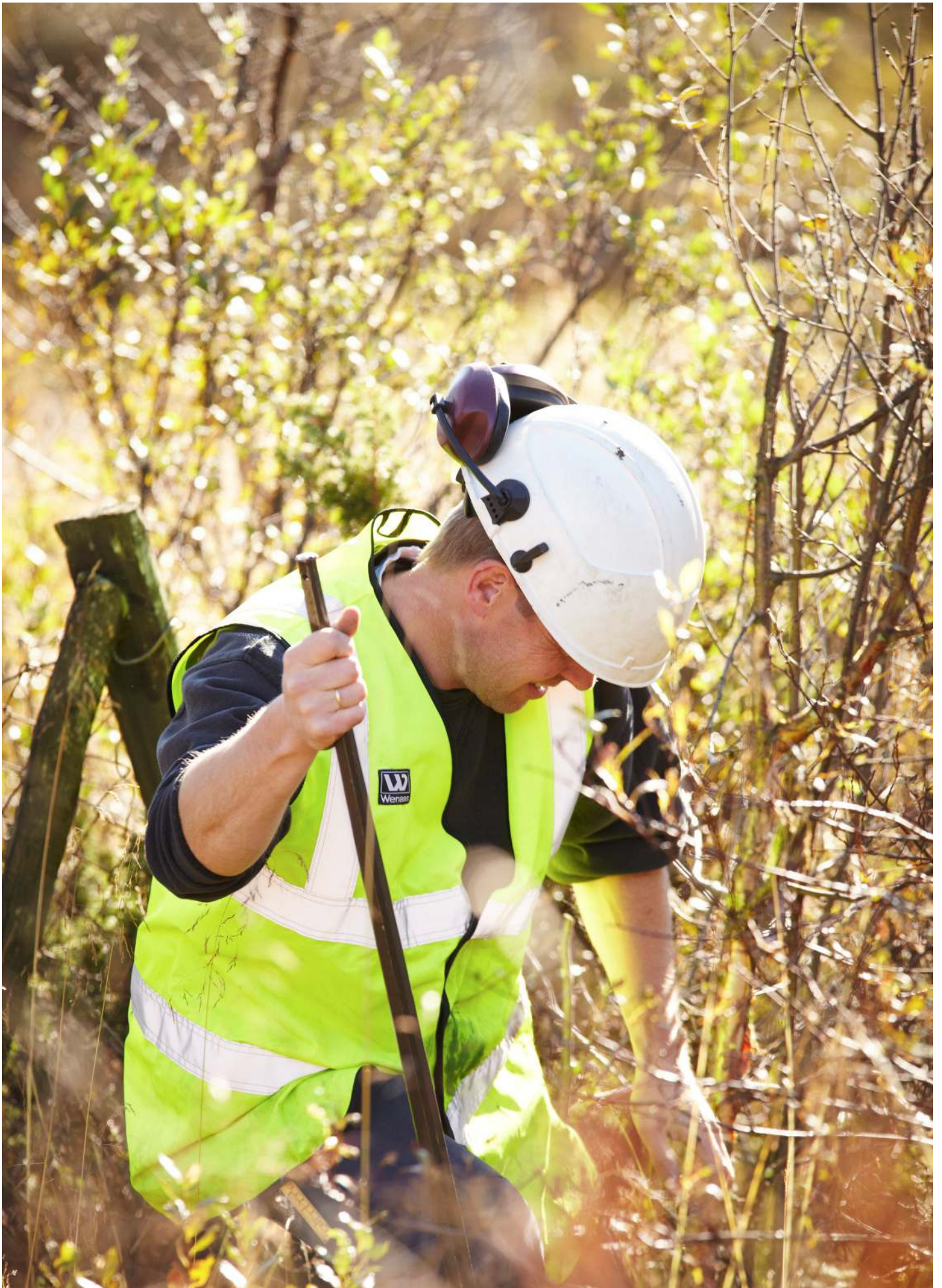
Valdres Energiverk AS har datterselskapene Kvitvella Electrisitetsverk AS og Fossbråten Kraftverk AS. Bokført mellomværende med selskapene fremgår av note 7. Salg av produsert kraft i datterselskapene avregnes via morselskapet og utgjør h.h.v. TNOK 1 913 i Fossbråten Kraftverk AS og TNOK 1 195 i Kvitvella Electrisitetsverk AS. Utlagte kostnader og administrative tjenester i morselskapet, som er viderefakturert datterselskapene, utgjør h.h.v. TNOK 238 i Fossbråten Kraftverk AS og TNOK 210 i Kvitvella Electrisitetsverk AS.

Likeledes har Valdres Energiverk AS det tilknyttede selskapet Storefoss Kraftstasjon AS som ble stiftet i 2005. Det har ikke vært aktivitet i selskapet siden stiftelsen. Det har ikke vært transaksjoner mellom selskapene verken i 2017 eller 2016.

Valdres Energiverk AS og det tilknyttede selskapet Kraftriket AS har gjensidige avtaler for utveksling av kunde- og administrative tjenester. I 2017 har Kraftriket AS fakturert Valdres Energiverk AS med TNOK 639 og Valdres Energiverk AS har fakturert Kraftriket AS med TNOK 417. Kraftriket AS leier kontorlokaler av Valdres Energiverk AS på Spikarmoen. Fakturert husleie for 2017 utgjør TNOK 159. Bokført mellomværende mellom selskapene fremgår av note 7.

Selskapet forvalter konsesjons- og andelskraft for Nord-Aurdal kommune og Vestre Slidre kommune. Selskapet selger også kraft- og netjtjenester til eierkommunene på ordinære markedsmessige betingelser. Forvaltningshonorar til selskapet for dette arbeidet er TNOK 355 for regnskapsåret 2017







Til generalforsamlingen i Valdres Energiverk AS

Uavhengig revisors beretning

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert Valdres Energiverk AS' årsregnskap som viser et overskudd i selskapsregnskapet på TNOK 5,928 og et overskudd i konsernregnskapet på TNOK 5,943. Årsregnskapet består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2017, resultatregnskap 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 2017, resultatregnskap 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 Valdres Energiverk AS per 31. desember 2017 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 Valdres Energiverk AS per 31. desember 2017 og av konsernets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene 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.

Øvrig informasjon

Ledelsen er ansvarlig for øvrig informasjon. Øvrig informasjon innhentet på datoen for denne revisjonsberetningen består av årsberetningen, men inkluderer ikke årsregnskapet og revisjonsberetningen.

Uavhengig revisors beretning - Valdres Energiverk AS



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, på bakgrunn av arbeidet vi har utført på øvrig informasjon som er innhentet før datoen på revisjonsberetningen, konkluderer med at disse andre opplysningene inneholder vesentlig feilinformasjon, er vi pålagt å uttale oss om dette. 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 i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet er ledelsen ansvarlig for å ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift, og på tilbørlig måte å opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket.

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 internkontroll.
- 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 og konsernets interne kontroll.

Uavhengig revisors beretning - Valdres Energiverk AS



- 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 modifiserer 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.

Uttalelse om øvrige lovmessige krav

Konklusjon om årsberetningen

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til 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.

Hamar 18. april 2018
PricewaterhouseCoopers AS

Pål Bakke
Statsautorisert revisor



ValdresEnergi

- alltid til stede

Spikarmoen 16, N-2900 Fagernes

Tlf: 61 36 60 00 • E-post: post@valdresenergi.no

www.valdresenerginett.no • facebook.com/valdresenerginett

twitter.com/valdresenergi