



ValdresEnergi
- alltid til stede

Årsrapport 2018

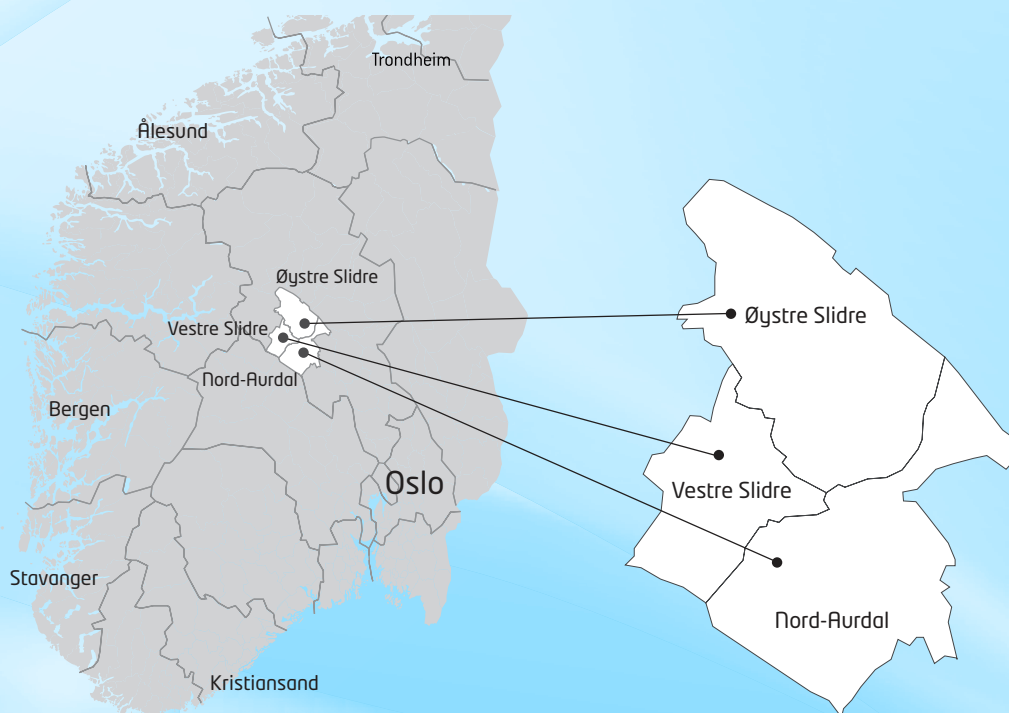


Om ValdresEnergi	Styret	Virksomheten	Regnskap
04 Selskapet og organisasjonen	11 Styret	16 Teknisk årsrapport	25 Resultatregnskap
06 Adm. direktørs beretning	12 Styrets årsberetning	19 Kraftriket	26 Eiendeler
09 Samfunnsregnskap og sosialt ansvar		21 Produksjon	27 Egenkapital og gjeld
		22 Fiber	28 Kontantstrømoppstilling
			29 Noter til årsregnskapet
			41 Revisjonsberetning

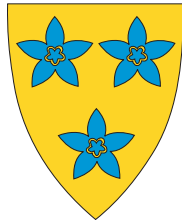
Strømnettet

Strømnettet vi har driftsansvaret for, dekker kommunene Nord-Aurdal, Vestre Slidre og Øystre Slidre. Området er på 2.336 km² og har 11 761 innbyggere. Nettet består av 858 km 22 kV høyspenningsnett, 2041 km lavspenningsnett og til sammen 1032 nettstasjoner. Valdres Energiverk AS leverte per 31.12.2018 strøm til 14 892 målepunkter. Disse stod samlet for et energiuttak på 281 GWh etter fratrekk for nettap.

Selskapet er lokalisert på Spikarmoen rett utenfor Fagernes sentrum i Nord-Aurdal kommune. Her arbeider det 43 ansatte som i hovedsak jobber med nett, fiber, kraft og utvikling.



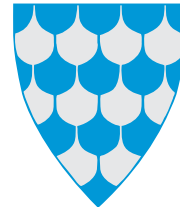
Organisasjonen



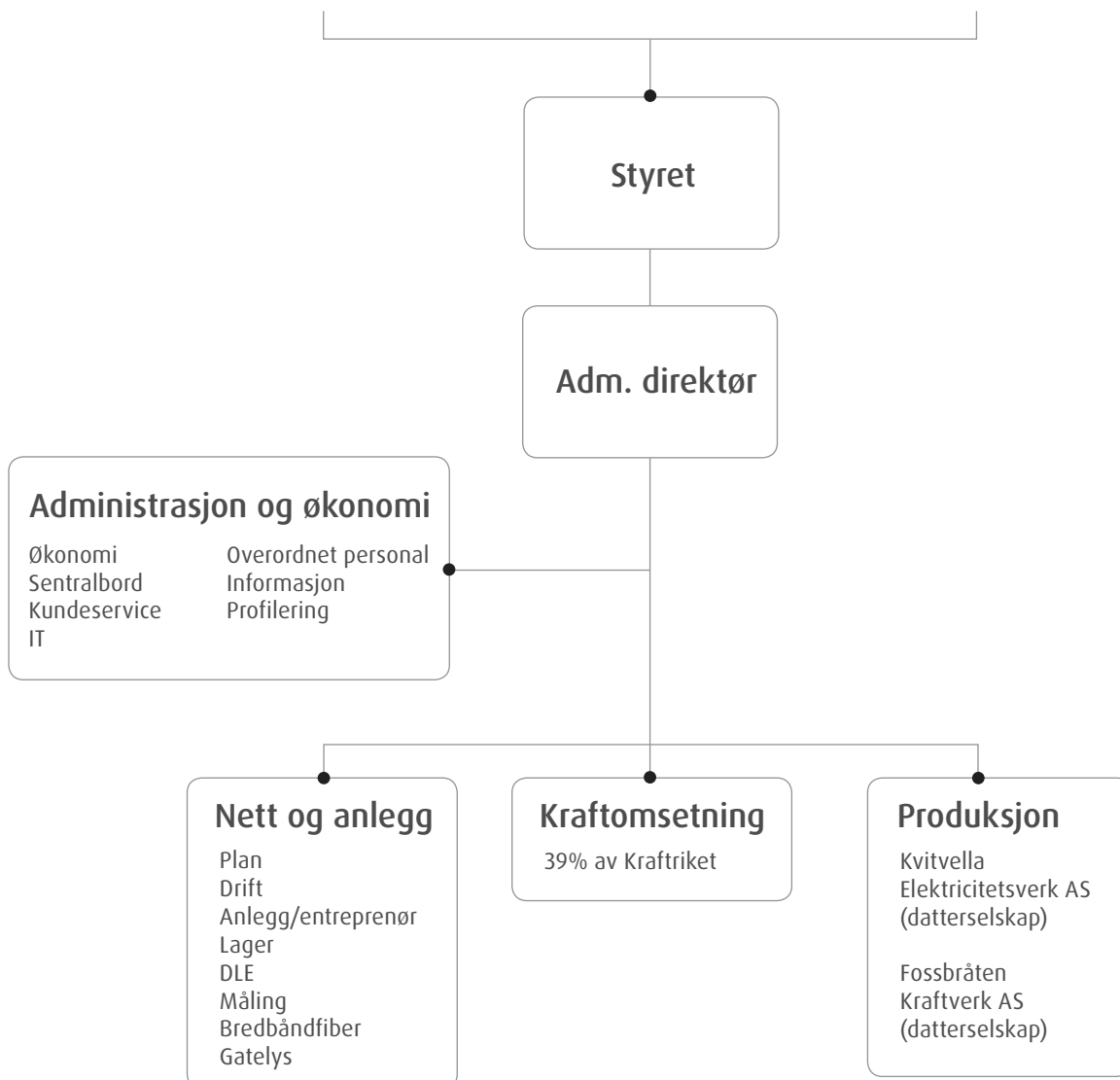
Nord Aurdal
kommune



Vestre Slidre
kommune



Øystre Slidre
kommune





Valdres Energiverk – møter markedet i ny organisasjonsform

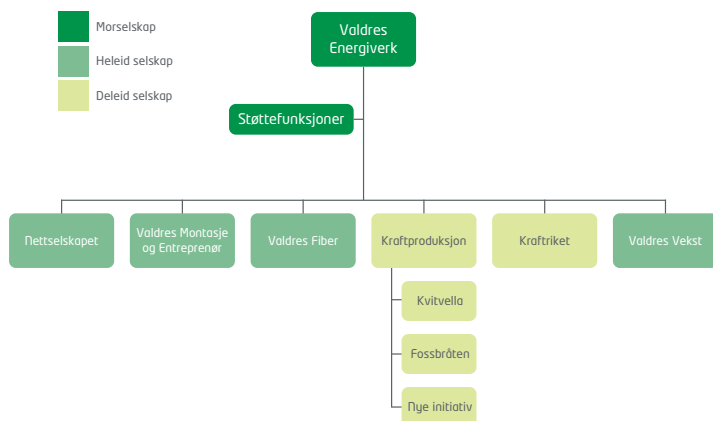
Ved adm. direktør Bjørg Brestad

Debatten i Norge har de senere årene vært preget av strukturendringer på de fleste områder. Det er politisk flertall i regjeringen for å samle både kommuner og infrastruktur i større selskaper. De underliggende driverne som blir brukt er gjerne effektivitet, konkurranse, stordriftsfordeler og marked. For noen miljøer handler det også om størrelse, antall selskaper og posisjonering. For oss som bor i distriktene handler strukturendringer mest om livskvalitet og arbeidsplasser. Det handler om hva vi skal leve av og hvordan vi skal unngå at distriktene kun blir feriedestinasjoner i fremtiden.

Endring av struktur 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. Innbyggerne hensyntas gjennom kommunestyrene lokalt.

Energiloven er nå endret på vesentlige områder som gir mellomstore vertikalintegreerte energiselskaper som Valdres Energiverk mange muligheter.

Prosjektet «Valdres Energi 2020» er ferdig levert og alle beslutninger om endret selskapsstruktur er tatt. Ny organisasjonsmodell for selskapet er klar og implementering og vekst har fullt fokus i 2019.



Selskapet leverer gode resultater i 2018. Disse kommer lokalmiljøene i Valdres til gode enten gjennom reinvesteringer i nett og nye fiberprosjekt eller gjennom ny teknologi og kompetanse.

Veksten i hyttemarkedet i Valdres fortsetter med positiv utvikling i alle kommuner. Denne utviklingen skaper mange arbeidsplasser i andre næringer, og positive resultater for vare- og tjenestehandelen.



Adm. direktør Bjørg Brestad

Fiber infrastruktur er snart like viktig som annen infrastruktur i Valdres. Her gjelder det å finne gode forretningsmodeller som gir avkastning og lønnsom drift slik at vi får tilbyderne av fiber til å satse.

Krafttriket har utviklet seg svært positivt og det har hatt både strukturell og organisk vekst i året som har gått. På avdelingskontoret på Fagernes er det ansatt to nye kundekonsulenter i 2018.

Vi har også positive resultat i småkraftverkene Kvitvella Electrisitetsverk og Fossbråten Kraftverk. Her er nivået på kraftprisene helt avgjørende, men det er også svært viktig med søkelys på effektiv drift og ny teknologi for å optimalisere produksjonsmengdene.

For å lykkes med endringer i etablerte kulturer kreves det ansatte som er villige til å være med å se fremover og løfte blikket ut over eget område.

Jeg er uendelig takknemlig for innsatsen og engasjementet som vises av mine kollegaer hver dag. Tusen hjertelig takk.

Bjørg Brestad
Adm. direktør





Jostein Halden



Skrautvål

Samfunnsregnskap og sosialt ansvar

Ved Adm- og økonomisjef Kim Tronrud

Valdres Energi bidrar direkte og indirekte til en betydelig samfunnsmessig 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.

Valdres Energi 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 2018 utgjorde MNOK 45,0 for konsernet.

Den direkte verdiskapningen er (beløp i MNOK):

Skatt på selskapets inntekt	0,0
Skatt på inntekt – egne ansatte	7,6
Arbeidsgiveravgift	1,9
Forbruksavgift	51,0
Avgift til Enova	3,6
Merverdiavgift, netto	24,5
Eiendomskatt	3,9
Sum direkte verdiskapning i 2018	92,5

I tillegg til ovennevnte kommer rente på ansvarlig lån, ordinært og ekstraordinært utbytte til eierkommunene med MNOK 7,1 i 2018. Dette utgjorde for årene i MNOK:

2017 – 7,1	2015 – 6,9	2013 – 10,2
2016 – 8,2	2014 – 6,9	2012 – 6,9





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 Eiendomsakademi)

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: Avdelingssjef Revmatismesykehuset

Bakgrunn: Kommunalsjef i

Nord-Aurdal kommune, 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 Electricitetsverk 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 2018 har selskapet avholdt 7 styremøter og behandlet til sammen 26 saker.

Årsregnskapet – virksomhetens stilling og resultat

Årets driftsinntekter i konsernet er TNOK 97 674 mot TNOK 94 729 for 2017. Årets driftsinntekter er hovedsakelig preget av følgende:

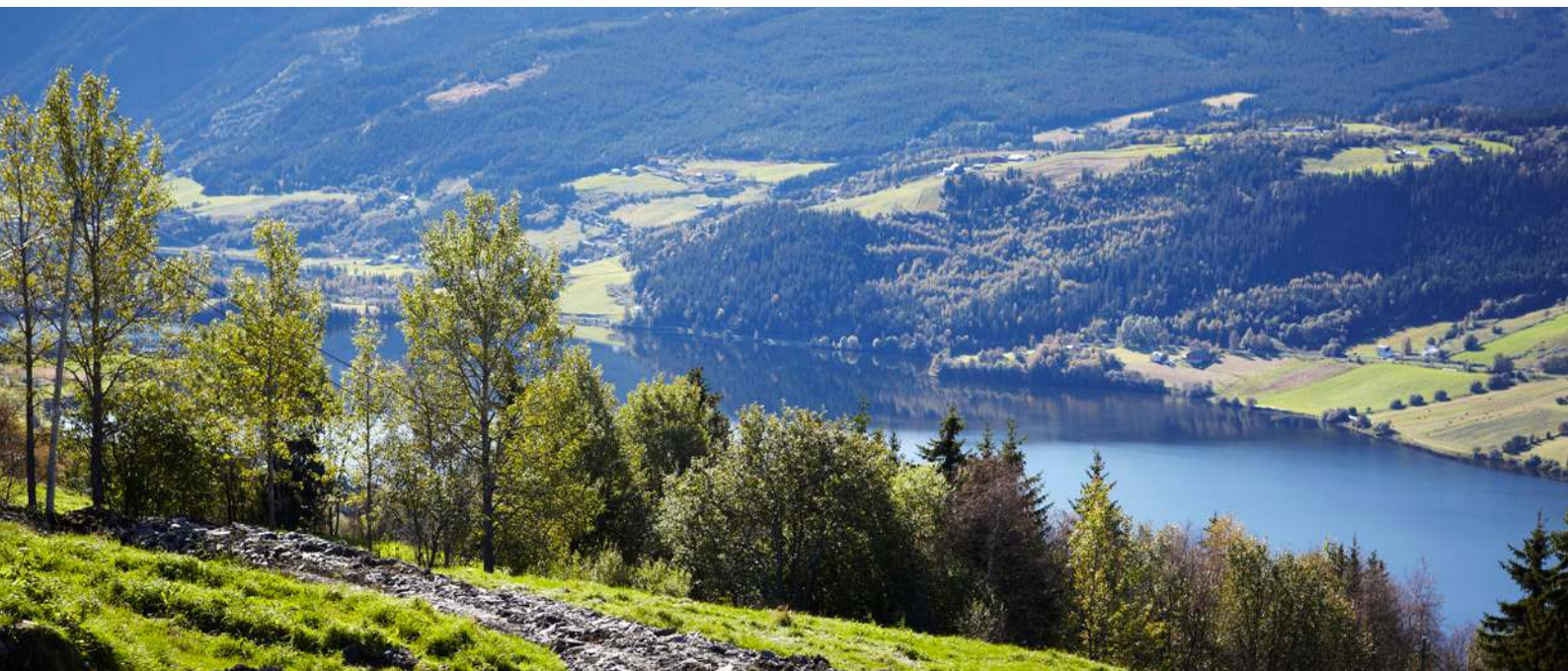
- Inntekter fra nettvirksomheten på linje med fjoråret.
- Høyere omsetning fra kraftproduksjon grunnet høyere priser på kraft og elsertifikater.

Årets konsernresultat etter skatt og minoritetsinteresser er TNOK 8 734 mot TNOK 5 943 i 2017.

Ved utgangen av året er konsernets egenkapital på TNOK 153 949. Dette gir en egenkapitalandel på 37,1 % som er 0,6 prosentpoeng høyere enn fjoråret. I tillegg har konsernet ansvarlige lån på TNOK 60 000 fra eierkommunene. Netto finanskostnader for konsernet på TNOK 4 944 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 33 147 ved årets start til TNOK 13 883 ved årets slutt. Tilsvarende for konsernet er en reduksjon fra TNOK 38 562 ved årets start til TNOK 20 211 ved årets slutt. Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter i konsernet er negativ med TNOK 25 223 for 2018 og TNOK 30 523 for 2017. Reduksjonen skyldes hovedsakelig noe lavere investeringer vedr. utrulling av nye AMS – målere til samtlige nettkunder sammenlignet med 2017. Prosjektet er ferdigstilt i 2018.

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 2018 på til sammen TNOK 14 224.



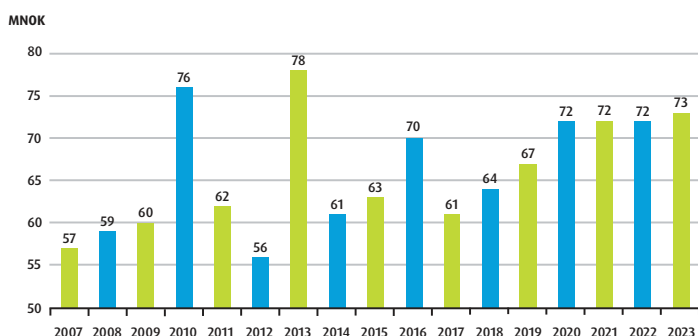
Årets driftsresultat i konsernet utgjør TNOK 17 196, som er TNOK 8 981 høyere enn fjoråret. Årets driftsresultat preges av følgende:

- Tidligere nedskrivning av verdi på kraftanlegget i Fossbråten Kraftverk AS med TNOK 10 000 er i årets regnskap reversert med TNOK 6 000.
- Høye priser på kraft og elsertifikater gir positive driftsresultater for kraftproduksjon i datterselskaper.
- Kontinuerlig fokus på kostnader og kostnadsstyring både i nettvirksomheten og totalt i konsernet.

Styret er av den oppfatning at årets resultat er tilfredsstillende. Selskaps og konsernets stilling er 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 for nettvirksomheten frem til 2023. Det synes som selskapet kan forvente en noe høyere og mer stabil ramme de nærmeste årene.



Med en høyere inntektsramme synes det likevel som det blir utfordrende å øke avkastningen på selskapets nettinvesteringer fremover.

Revidert energilov setter krav om selskapsmessig skille mellom monopolvirksomheten (nett) og konsernets øvrige virksomhet. Endringene skal være gjennomført innen 01.01.2021. Selskapet har i 2018 arbeidet videre med ny modell for organisering av konsernet. Dette arbeidet er en del av VE2020, 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 arbeider med å etablere nye forretningsområder som vil bli organisert gjennom nye hel- eller deleide datterselskaper. Vekst i eksisterende og nye forretningsområder er særdeles viktig for å kunne fordele kostnader på et større volum.

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 kostnadsreduksjoner gjennom omprioriteringer og naturlig avgang av ansatte, investeringer i IT-systemer som effektiviserer bedriftens ulike administrative prosesser og gjennomgang av øvrige vesentlige kostnader.

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.

Kraftriket AS

Det tilknyttede selskapet Kraftriket sin hovedvirksomhet er kraftsalg til sluttbrukermarkedet samt salg av produkter og tjenester innenfor energiområdet. I tillegg selges kunde- og administrative tjenester for konsern og øvrige eierselskaper. Selskapets hovedmarkedsområder frem til utgangen av inneværende år er Ringerike, Hole og Valdres og selskapet har sine kontorer på Hønefoss og Fagernes. Selskapet eies med 61% av Ringerikskraft AS og 39% av Valdres Energiverk AS.

Selskapet er etablert for å styrke konsernets konkurransekraft i et strømmarked preget av sterk konkurranse med lave marginer. Det er viktig å opprettholde den sterke kundeloyaliteten gjennom god synlighet og fremtidsrettede produkter. Kraftriket vil videreutvikle sitt konkurransefortrinn som en lokal leverandør med god service, konkurransedyktige produkter og høy tilgjengelighet. Kraftriket har høy tillit og skal være til å stole på.

Med visjonen «Kraften lokalt skaper styrke nasjonalt» jobber Kraftriket målrettet med ambisjonene om å vokse både organisk og strukturelt mot et mål om minst 100 000 kunder. Midtkraft AS kom inn per 1.1.2019, og det jobbes aktivt med flere løp.

Kraftriket AS viser inntekter på MNOK 287,5 og et resultat før skatt på MNOK 0,9. Resultatregnskapet er preget av at selskapet er i vekst med nye eierpartnere. Ca. MNOK 5 kan for 2018 betegnes som ekstraordinære vekstkostnader og inngår i posten annen driftskostnad. Selskapets total kapital er MNOK 116,5 og egenkapitalen utgjør MNOK 43,0. Dette gir en egenkapitalandel på 36,9%.

Av regionenes strømkunder har Kraftriket en andel på ca. 70 %. Kundene har et strømforbruk på 520 GWh i 2018. I 2017 var tilsvarende strømforbruk på 518 GWh.

Hovedaktiviteten i 2018 har vært salg av strøm til bedriftskunder og privathusholdninger, 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. Antall brukere av SMARTliv appen har økt fra 9 200 til over 11 200. Appen legger til rette for at kunden kan styre sitt eget forbruk av strøm med tilhørende kostnader, og er unik i Norge.

Kraftriket er kvalifisert for salg av strøm til datasentre og leverte 120 GWh til disse i 2018.

I tillegg utvikler også Kraftriket konsepter innenfor markedet for salg av elbilladere til privat- og næringskunder.

Kraftriket 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.

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 17 931 i Fossbråten Kraftverk AS og TNOK 15 779 i Kvitvella Electricitetsverk 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 2018 et overskudd på TNOK 8 735 som foreslås anvendt slik (beløp i TNOK):

Avsatt til utbytte	3 400
Overført til annen egenkapital	5 335
Sum disponert	8 735



Styreleder: Øyvind Dahle

Arbeidsmiljø

Ved årets slutt hadde konsernet og selskapet 43 ansatte. Sykefraværet i 2018 har vært:

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

Styret anser arbeidsmiljøet i konsernet og selskapet som meget godt. Arbeidsmiljøundersøkelser har påvist svært bra arbeidsmiljø, men med utfordringer ved at gjennomsnittsalderen de siste årene har økt 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 2018.

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.

16 % 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 2018 lagt selskapets eierstrategi til grunn i sitt arbeid.

Fagernes, 10. april 2019

I styret for Valdres Energiverk AS:

Øyvind Dahle
Styreleder

Odd Erik Holden
Nestleder

Jorun Ødegård Bjerke

Knut Lie

Cathinka Vik

Randi Marie Nyland Lineikro

Bjørg Brestad
Adm. direktør



Teknisk årsrapport

Ved nettsjef Lasse Nystuen

Det har også i 2018 vært stor utbyggingsaktivitet i strømmettet. Flere nye hyttefelt, stølsområder og boliger har fått fremført strømforsyning. Strømforsyning er en god investering for den eiendommen det gjelder, enten det er en eldre hytte eller støl. Økt komfort gir høyere brukstid som igjen gir positive ringvirkninger for områdene og næringslivet rundt. Dette bidrar positivt til eierkommunene våre. Det er også utført reinvesteringer i 2018. Linjer bygges om til kabel, hvor både kapasitet og leveringssikkerhet forbedres. Investeringene for året beløper seg til TNOK 28 063 før fratrukket for anleggsbidrag. Det er også utført ordinære vedlikeholdsoppgaver, med innleie av skogrydding og råtekontroll, i tillegg til nettstasjonskontroll og andre ordinære driftsoppgaver vi selv har forestått.

KILE (kvalitetsjusterte inntektsrammer ved ikke levert energi) utgjorde i 2018 3,3 MNOK (42 000 MWh). KILE kommer til fratrukket i selskapets inntektsramme, slik at selskapets tillatte inntekt reduseres som følge av avbrudd (ikke levert energi). Den oppstår i det en eller flere kunder er uten strømforsyning. Valdres Energiverk AS jobber hver dag for å forhindre og forbygge strømbrydd. Vi er en beredskapsorganisasjon med døgnbemannet vaktberedskap som aktivt jobber med feilretting. Dette er med på å holde avbruddene til et minimum, KILE-kostnadene nede, og ikke minst sikre kundene best mulig leveringssikkerhet.

Noen av investeringsprosjektene i 2018:

Rennsenn - Krististølen

Utbygging av 22 kV området Nøsen, Rennsenn til eksisterende hytte og stølsbebyggelse. Et ledd i sammenknytningen av strømmettet i Tisleidalen og Nøsen med Vaset og Slidre.

Beitostølen sentrum

Omlagging av høy- og lavspenningskabler på Beitostølen i forbindelse med utbyggingsprosjektene i sentrumsområdet.

Olberg telemast

Påbegynt ny høyspenningsforsyning til mastepunkt på Olberg.

Bukono

Strømforsyning til eksisterende stølsområde.

Tisleidalen (Merket - M.Forsøksgård)

Reinvestering i ny høyspenningskabel.

Høyset Panorama

Strømforsyning til nyetablert hyttefelt, Ålfjell.

Omlagging gangvei, Fv 51 Rogne

Bygging av ny gangvei i Rogne medførte flytting av høy- og lavspenningslinjer.

Merkeslia hyttefelt

Strømforsyning til nyetablert hyttefelt, Tisleidalen.

Det ble koblet til 361 nye anlegg i 2018, en vekst på 1,6 % fra 2017. Totalt var det 14 982 målepunkt pr. 31.12.2018.



Årsrapport for DLE

Ved Driftsleder Eivind Hauglid

Det lokale Eltilsyn (DLE)

DSB har i spesifisert rammebrev pålagt Valdres Energi 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 2018.

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.

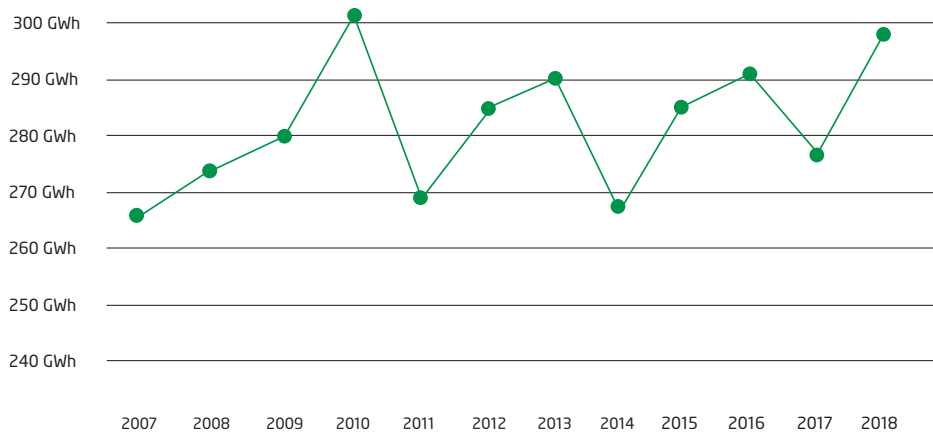
Vi har også i år prioritert arbeidet med kontroll av nyanlegg og nyere installasjonsarbeid.



Tilsynsaktiviteter

Tilsyn med boliger/hytter etc.	541
Tilsyn med nye anlegg/obligatoriske	83
Tilsyn med driftsbygninger	82
Tilsyn med andre næringsvirksomheter	108
Revisjoner	148
Antall branner DLE har deltatt i granskingen av	4
Antall saker jordfeil	61

Utført 2018

Fig.1: Utvikling i energiuttak**Forklaring på nettleiekostnader**

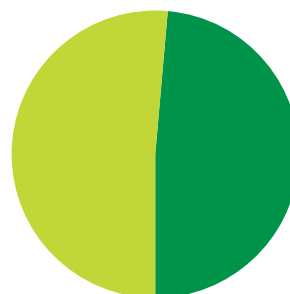
Husholdning 20 000 kWh:

Sum nettleie kr 10943,75 pr. 31.12.2018

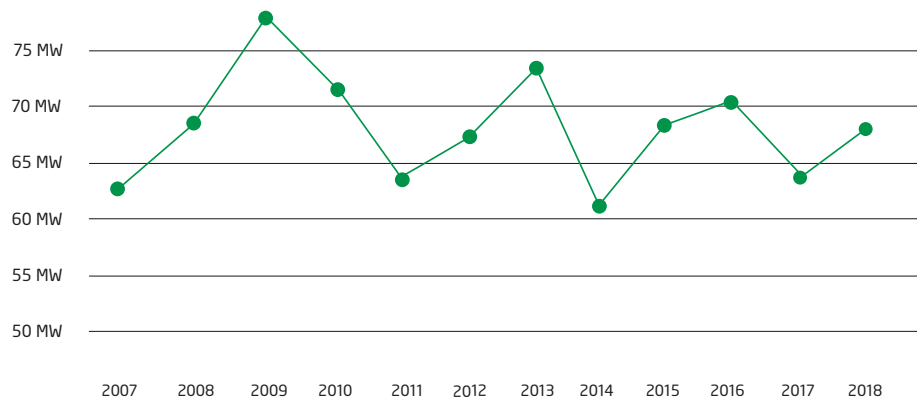
◊ Statlige avgifter kr 5.652,75

◊ Nettleie kr 5.291,-

51,65%



48,35%

Fig.2: Utvikling i effektuttak



Ansatte i Kraftriket.

Kraftriket

Omsetningsselskapet Kraftriket AS er eid av Valdres Energiverk (39 %) og Ringeriks-Kraft (61 %). Kraftriket markedsfører og selger strøm, elbiler, elsykler og tilbyr finansiering av varmepumpe over strømfaktura (3. part).

Selskapet har en strukturell vekststrategi med mål om 100.000 kunder i 2021. Markedskonseptet er basert på en sterk lokal forankring, hvor nye eierpartnere får sin egen lokale logo med lokalt navn. Kraftriket har stort fokus på å opprettholde lokale arbeidsplasser, og hadde i 2018 avdelingskontorer på Fagernes og Hønefoss.

Kraftrikets visjon:
Kraften lokalt skaper styrke nasjonalt.

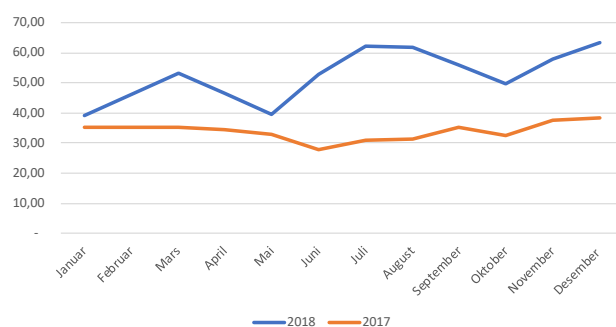


*Kundeserviceprisen ble delt ut for 12. gang i 2018, 18 bransjer og hele 153 selskap er målt. I kategorien Energi ble Kraftriket totalt sett kåret til den nest beste av 14 nasjonale selskap. Og våre kundebehandlere på Fagernes og Hønefoss ble energibransjens beste! Kraftriket er med for første gang, og er veldig glade for det gode resultatet. «Det forteller oss at vi gjør mye riktig og at vårt fokus på kundeservice settes pris på. Kundesenteret er selve navet i Kraftriket, og viktigere enn noen gang!»

Viktige hendelser 2018

- Januar:** Lansering av strømvartalen #spotutenpåslag.
- Februar:** Lansering av den nasjonale strømvartalen NMK strøm.
- Mars:** Inngåelse av kontrakter med flere store datasen tre på over 100 gWh.
- April:** Vi ansetter en ny medarbeider på kundesenter (Fagernes) og en på salg (Hønefoss).
- Juni:** Kåret til «best i test» - Kundeserviceprisen 2018*.
- Juli:** Vi ansetter en ny medarbeider på kundesenter (Fagernes).
- August:** Oppstart gjennomfakturering i eksterne områder.
- September:** Vi deler ut refleksvester til alle 1. klassinger i våre områder (Valdres, Ringerike og Hole).
- November:** Vi tilbyr finansiering av varmepumpe over strømfaktura til kunder også i Valdres (3. part).
- Desember:** Avtale med Midtkraft om fusjon signeres.

Utvikling spotpris N01 2017 sammenlignet med 2018:



«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.»





Produksjon

Ved Adm- og økonomisjef Kim Tronrud.

1) Kvitvella Elektrisitetsverk

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.

Valdres





Fiber

2018 har vært et toppår for investeringer i fiber, med totalt 5,7 MNOK investert. Til sammen har 163 nye privatkunder og 15 bedriftskunder fått fiberoppkobling i 2018. Det er også i 2018 investert i rør og annen fiberinfrastruktur som skal komme til nytte i årene som kommer.

Fakta



Siden 2004 har ValdresEnergi investert TNOK 53.293 i fiber i sitt nettområde.



Eidsiva bredbånd - nøkkeltall i vårt nettområde



Bedrift fiber: 134 kunder



Privat og Fritid fiber: 868 kunder

Prosjekter og anlegg tilknyttet i 2018:

Volbu FTH
Melbybråten FTH
Beitostølen Fjellpark
Aasgarden Fjellandsby
Slidre barnehage
Røn barnehage
Klyppemyrhaugen
Hagamerket
VIANOR
Ranheim Bygg AS

Prosjekter framover

For 2019 er det planlagt ytterligere økning av investeringer i fiberinfrastruktur. Leira Nord skal realiseres, ca. 90 oppkoblinger. Mindre prosjekt i Fagernes og Tingnesodden.



Anders Lundby og Eivind Hauglid

Årsregnskap 2018



Kim Tronrud og Gro Lyseng

Konsernregnskap Valdres Energiverk AS	Note	Morselskap		Konsern	
Resultatregnskap (beløp i hele tusen)		2018	2017	2018	2017
DRIFTSINNEKTER					
Salgsinntekter	3,10,16	92 956	92 069	97 674	94 729
SUM DRIFTSINNEKTER		92 956	92 069	97 674	94 729
DRIFTSKOSTNADER					
Energikjøp og kjøp av overføringstjenester		27 818	25 607	27 636	25 411
Andre varekostnader		0	124	0	124
Lønnskostnader m.m.	4,5	30 424	34 995	30 424	34 995
Aktiverte egne investeringsarbeider		-13 148	-11 739	-13 148	-11 739
Avskrivning på driftsmidler og immaterielle eiendeler	14	15 554	15 235	16 526	16 205
Reversert nedskrivning på driftsmidler og immaterielle eiendeler	14	0	0	-6 000	0
Annen driftskostnad	4,13,16	23 112	20 237	25 039	21 516
SUM DRIFTSKOSTNADER		83 761	84 458	80 477	86 513
DRIFTSRESULTAT		9 195	7 610	17 196	8 215
FINANSINNEKTER OG FINANSKOSTNADER					
Resultat av investering i datterselskap	7,12	3 584	-526	0	0
Resultat av investering i tilknyttet selskap	7	1 421	3 708	1 421	3 708
Renteinntekter		311	325	297	303
Finansinntekter		750	821	540	608
Rentekostnader	8,15,16	5 621	5 480	6 889	6 738
Finanskostnader		309	249	314	252
RESULTAT AV FINANSPOSTER		135	-1 401	-4 944	-2 370
ORDINÆRT RESULTAT FØR SKATTEKOSTNAD		9 330	6 209	12 252	5 846
Skattekostnad på ordinært resultat	11	596	282	596	282
ORDINÆRT RESULTAT		8 735	5 928	11 656	5 564
RESULTAT FØR MINORITETSINTERESSER		8 735	5 928	11 656	5 564
Minoritetsinteresser	12			2 922	-379
ÅRSRESULTAT		8 735	5 928	8 734	5 943
OVERFØRINGER					
Ordinært utbytte	12	3 400	3 400	3 400	3 400
Overført til annen egenkapital	12	5 335	2 528	5 334	2 543
SUM OVERFØRINGER		8 735	5 928	8 734	5 943

Konsernregnskap Valdres Energiverk AS

Note

Morselskap

Konsern

Balanse 31.12 (beløp i hele tusen)

2018

2017

2018

2017

EIENDELER

ANLEGGSMIDLER

VARIGE DRIFTSMIDLER

Bygninger og tomter	8,14	9 634	10 122	9 634	10 752
Fordelingsnett	14	202 416	201 251	202 416	201 251
Kraftanlegg	8,14	0	0	46 833	41 604
Målere, biler, inventar, data, bredbånd, annet	14	63 683	60 240	63 692	60 258
Anlegg under utførelse	14	8 637	3 249	8 637	3 249
SUM VARIGE DRIFTSMIDLER		284 371	274 862	331 212	317 115

FINANSIELLE DRIFTSMIDLER

Investeringer i datterselskap	7	5 559	2 337	0	0
Investeringer i tilknyttet selskap	7,12	6 019	8 179	6 019	8 179
Investeringer i aksjer og andeler	7	13 514	13 445	13 514	13 445
Andre langsiktige fordringer	5, 7	2 291	2 263	917	889
SUM FINANSIELLE DRIFTSMIDLER		27 382	26 224	20 449	22 513

SUM ANLEGGSMIDLER

311 753

301 085

351 662

339 627

OMLØPSMIDLER

VARER

Lager av varer og annen beholdning		4 645	4 723	4 645	4 723
SUM VARER		4 645	4 723	4 645	4 723

FORDRINGER

Kundefordringer	7	36 305	14 405	36 305	14 059
Andre fordringer	7	766	1 518	1 801	2 791
SUM FORDRINGER		37 071	15 924	38 106	16 850

BANKINNSKUDD, KONTANTER O.L.

Bankinnskudd, kontanter o.l.	6	13 883	33 147	20 211	38 562
SUM BANKINNSKUDD, KONTANTER O.L.		13 883	33 147	20 211	38 562

SUM OMLØPSMIDLER

55 599

53 794

62 962

60 134

SUM EIENDELER

367 351

354 879

414 623

399 761

Konsernregnskap Valdres Energiverk AS	Note	Morselskap		Konsern	
		2018	2017	2018	2017
Balanse 31.12 (beløp i hele tusen)					
EGENKAPITAL OG GJELD					
EGENKAPITAL					
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		119 147	114 078	119 162	114 094
Minoritetsinteresser		0	0	4 122	1 200
SUM OPPTJENT EGENKAPITAL		119 147	114 078	123 284	115 294
SUM EGENKAPITAL	12	149 811	144 742	153 949	145 958
GJELD					
AVSETNING FOR FORPLIKTELSE					
Pensjonsforpliktelser	5	4 615	7 191	4 615	7 191
Utsatt skatt	11	9 312	8 717	9 312	8 717
Andre avsetninger for forpliktelser	7	0	482	0	0
SUM AVSETNING FOR FORPLIKTELSE		13 927	16 389	13 927	15 907
ANNEN LANGSIKTIG GJELD					
Gjeld til kredittinstitusjoner	8	85 000	85 000	101 400	102 000
Øvrig langsiktig gjeld	8,16	60 000	60 000	61 000	61 000
SUM ANNEN LANGSIKTIG GJELD		145 000	145 000	162 400	163 000
KORTSIKTIG GJELD					
Gjeld til kredittinstitusjoner	8	0	0	25 664	25 639
Leverandørgjeld	7	10 068	7 471	10 573	7 656
Betalbar skatt	11	0	0	0	0
Skyldig offentlige avgifter		19 319	15 999	19 470	15 999
Utbytte	12	3 400	3 400	3 400	3 400
Annen kortsiktig gjeld	10	25 826	21 877	25 240	22 201
SUM KORTSIKTIG GJELD		58 613	48 747	84 347	74 896
SUM GJELD		217 540	210 137	260 675	253 803
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		367 351	354 879	414 623	399 761

Fagernes den 10. april 2019
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


Kim Tronrud
Adm. sjef

KONTANTSTRØMOPPSTILLING**Morselskapet****Konsernet**

(Tall i hele tusen)

	2018	2017	2018	2017
Operasjonelle aktiviteter				
Resultat før skattekostnad	9 330	6 209	12 252	5 846
Betalte skatter	0	-606	0	-606
Gevinst ved avgang driftsmidler	-52	-70	-52	-70
Tap ved avgang driftsmidler	0	0	331	0
Resultat av investering datterselskap	-3 584	526	0	0
Resultat av investering tilknyttet selskap	1 894	-3 708	1 894	-3 708
Ordinære avskrivninger	15 554	15 235	16 526	16 205
Reverserte nedskrivninger	0	0	-6 000	0
Tilbakeført nedskrivning aksjer og andeler	0	0	0	0
Nedskrivning aksjer og andeler	212	0	212	0
Endring balanseført pensjonsforpliktelse/-midler	-2 838	-100	-2 838	-100
Endring mer-/mindreinntekt	4 742	2 008	4 742	2 008
Endring kundefordringer	-21 900	11 027	-22 246	11 114
Endring lager	77	-308	77	-308
Endring leverandørgjeld	2 597	-7 073	2 918	-7 165
Endring andre tidsavgrensingsposter	3 516	6 952	3 031	1 487

Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	9 548	30 092	10 847	24 703
---	--------------	---------------	---------------	---------------

Investeringsaktiviteter

Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	52	70	352	70
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-44 820	-49 654	-45 011	-49 784
Mottatt anleggsbidrag	19 757	23 401	19 757	23 401
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler	-401	-7 985	-321	-4 210

Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-25 412	-34 168	-25 223	-30 523
---	----------------	----------------	----------------	----------------

Finansieringsaktiviteter

Endring trekk på byggelån	0	0	25	-20
Årets avdrag langsiktig gjeld	0	0	-600	-600
Innbetaling minoritetens andel av aksjekapital	0	0	0	2 576
Utbetaling av utbytte	-3 400	-4 500	-3 400	-4 500

Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-3 400	-4 500	-3 975	-2 544
--	---------------	---------------	---------------	---------------

Netto kontantstrøm for perioden	-19 264	-8 576	-18 351	-8 364
--	----------------	---------------	----------------	---------------

Bankinnskudd og kontanter ved periodens begynnelse	33 147	41 723	38 562	46 926
--	--------	--------	--------	--------

Bankinnskudd og kontanter ved periodens slutt	13 883	33 147	20 211	38 562
--	---------------	---------------	---------------	---------------

Ubenyttet trekk kassekreditt	16 000	16 000	16 000	16 000
-------------------------------------	---------------	---------------	---------------	---------------

Ubenyttet trekk byggelån	0	0	0	0
---------------------------------	----------	----------	----------	----------

NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET 2018

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 Electricitetsverk 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 aksjer i datterselskaper og tilknyttede selskaper etter egenkapitalmetoden. 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 tjenstepensjonsordningen 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 tjenstepensjon. 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 tjenstepensjonsordningen kommer ytelser i form av avtalefestet pensjon til aldersgruppen fra 62 til 64 år. AFP skiller seg fra tjenstepensjonsordningens 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 tjenstepensjonsordning er lukket for nye medlemmer etter 01.04.17. Fra samme dato er etablert en kollektiv innskuddsbasert pensjonsordning i KLP for nye ansatte. Satsen 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 tjenstepensjonsordning 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)	2018	2017	2018	2017
Salg av kraftproduksjon og elsertifikater	0	0	5 298	3 108
Salg av overføringstjenester	86 831	84 484	86 831	84 484
Andre driftsinntekter	6 125	7 585	5 545	7 137
Sum	92 956	92 069	97 674	94 729

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, GODTGJØRELSER, LÅN TIL ANSATTE, MED MER

(Tall i 1 000)	Morselskap		Konsern	
	2018	2017	2018	2017
Lønninger	24 552	24 580	24 552	24 580
Arbeidsgiveravgift	1 571	3 036	1 571	3 036
Pensjonskostnader	3 123	6 160	3 123	6 160
Andre ytelser	1 178	1 219	1 178	1 219
Sum	30 424	34 995	30 424	34 995

Gjennomsnittlig antall årsverk	38,9	37,4	38,9	37,4
--------------------------------	------	------	------	------

Ytelser til ledende personer	Daglig leder	Styret
Lønn	1141	295
Pensjonskostnader	270	
Andre ytelser	10	
Firmabil	127	

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 1 826 ved utgangen av året.

Revisor	Morselskap	Konsern
Lovbestemt revisjon	193	260
Andre attestasjonstjenester	47	47
Skatterådgivning	16	16
Andre tjenester	220	224
Sum godtgjørelse revisor	476	547



Administrasjonsavdelingen: Gro, Randi, May-Britt, Kim, Maren Rønnaug og Eli.

5 PENSJONSKOSTNADER, -MIDLER OG -FORPLIKTELSER

Selskapet har en kollektiv pensjonsordning som omfatter 32 aktive, 29 oppsatte og 50 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 fondsopbygning organisert i et forsikringselskap. Selskapets ansatte har rett til førtidspensjonering iht. AFP-ordningen. Selskapet har en tilleggspensjonsordning som gjelder 17 ansatte og 2 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.

(alle tall i 1000)	Morselskap		Konsern	
	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2018	31.12.2017
Brutto pensjonsforpliktelse 31.12.	118 978	115 565	118 978	115 565
Pensjonsmidler 31.12.	99 440	92 153	99 440	92 153
Netto pensjonsforpliktelse 31.12.	19 538	23 412	19 538	23 412
Uamortiserte estimatavvik 31.12.	-16 436	-17 836	-16 436	-17 836
Arbeidsgiveravgift	1 251	1 615	1 251	1 615
Bokført pensjonsforpliktelse 31.12	4 353	7 191	4 353	7 191

Pensjonsforpliktelsen er bokført slik i balansen:

Andre langsiktige fordringer	-262	0	-262	0
Pensjonsforpliktelser	4 615	7 191	4 615	7 191
Sum	4 353	7 191	4 353	7 191

Årets pensjonsopptjening	3 685	4 637	3 685	4 637
Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	2 770	3 015	2 770	3 015
Avkastning på pensjonsmidler	-3 808	-3 026	-3 808	-3 026
Amortisering av estimatavvik	437	1 132	437	1 132
Administrasjonskostnad	330	261	330	261
Arbeidsgiveravgift	159	586	159	586
Sum pensjonskostnad	3 573	6 605	3 573	6 605

Sum pensjonskostnad viser kostnaden før reduksjon for ansattes andel som utgjorde TNOK 450 i 2018 og TNOK 445 i 2017.

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

Aktuarberegningene bygger på følgende:

Forutsetninger	31.12.2018	31.12.2017
Diskonteringsrente	2,60 %	2,40 %
Årlig lønnsvekst	2,75 %	2,50 %
Årlig G-regulering	2,50 %	2,25 %
Årlig vekst i løpende pensjoner	1,73 %	1,48 %
Avkastning av pensjonsmidler	4,30 %	4,10 %

6 BUNDNE MIDLER

I posten bankinnskudd, kontanter o.l. inngår bundne skattetrekkmidler med TNOK 1 392 i selskapet og konsernet.



Leif Johnny Ringen

7 INVESTERINGER I AKSJER

Investeringer i datterselskaper (tall i 1000)

	Valdres Energiverk Mor AS	Valdres Hjelpeselskap AS	Kvitvella Electrisitets- verk AS	Fossbråten Kraftverk AS	Sum datter- selskaper
Type selskap	Datterselskap	Datterselskap	Datterselskap	Datterselskap	
Forretningskontor	Nord Aurdal	Nord Aurdal	Nord Aurdal	Nord Aurdal	
Eier-/stemmeandel	100,00 %	100,00 %	59,28 %	54,97 %	

Merverdianalyse

Andel av balanseført egenkapital på etableringstidspunktet	60	60	9 942	6 018	16 080
Anskaffelseskost	60	60	9 942	6 018	16 080

Beregning av årets resultatandel

Andel årets resultat	0	0	97	3 487	3 584
Årets resultatandel	0	0	97	3 487	3 584

Beregning av balanseført verdi 31.12.

Balanseført verdi 01.01.	0	0	2 337	-482	1 855
Tilgang/avgang i perioden	60	60			120
Årets resultatandel			97	3 487	3 584
Balanseført verdi 31.12.	60	60	2 434	3 005	5 559

Investeringer i tilknyttede selskaper (tall i 1000)

	Storefoss Kraftstasjon AS	Kraftriket AS	Sum tilknyttede selskaper
Type selskap	Tilknyttet selskap	Tilknyttet selskap	
Forretningskontor	Nord Aurdal	Ringerike	
Eier-/stemmeandel	34,98 %	39,00 %	

Merverdianalyse

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

Beregning av årets resultatandel

Andel årets resultat	-107	558	451
Periodisert gevinst		970	970
Årets resultatandel	-107	1 528	1 421

Beregning av balanseført verdi 31.12.

Balanseført verdi 01.01.	511	7 667	8 178
Årets resultatandel	-107	1 528	1 421
Justering direkte mot egenkapitalen		-266	-266
Overføringer til/fra selskapet (utbytte, konsernbidrag)		-3 315	-3 315
Balanseført verdi 31.12.	404	5 614	6 019

Rest ikke inntektsført gevinst 31.12	0	12 607	12 607
---	----------	---------------	---------------

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		2 950	2 738	2 950	2 738
Investering i andre aksjer		13 726	13 514	13 726	13 514

Mellomværende med datterselskaper og tilknyttet selskap:

	2018	2017
Datterselskaper:		
Kundefordringer	0	347
Andre kortsiktige fordringer	186	784
Ansvarlig lån	1 500	1 500
Leverandørgjeld	955	0
Annen kortsiktig gjeld	0	0
Tilknyttede selskaper:		
Kundefordringer	325	361
Leverandørgjeld	-80	-213



8 GJELD

(Tall i 1 000)

Kortsiktig gjeld

	Morselskap		Konsern	
	2018	2017	2018	2017
Gjeld til kredittinstitusjoner - byggelån	0	0	25 664	25 639
Sum kortsiktig gjeld	0	0	25 664	25 639

Langsiktig gjeld

	Morselskap		Konsern	
	2018	2017	2018	2017
Gjeld til kredittinstitusjoner - trekkfasilitet	85 000	85 000	101 400	102 000
Ansvarlig lånekapital	60 000	60 000	61 000	61 000
Sum langsiktig gjeld	145 000	145 000	162 400	163 000

Sum gjeld	145 000	145 000	188 064	188 639
------------------	----------------	----------------	----------------	----------------

Avdragsprofil langsiktig finansiering

	2019	2020	2021	2022	2023	Senere år
Morselskap	0	85 000	0	0	0	60 000
Konsern	0	101 400	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 2020.

Trekkfasiliteten i Kvitvella Electrisitetsverk AS på TNOK 16 400 har en løpetid frem til august 2020. 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 2018 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. 31.12.18 og pr. 31.12.17.

Det er inngått avtale om byggelånsfinansiering for datterselskapet Fossbråten Kraftverk AS. Limit er TNOK 25 500. Ubenyttet trekk på byggelån er TNOK 0 pr. 31.12.18. Byggelånet konverteres til langsiktig gjeld i 2019.

Gjeld sikret med pant i selskapet er TNOK 85 000 og i konsernet TNOK 127 064. Bokført verdi av eiendeler stillet som sikkerhet er TNOK 9 634 i selskapet og TNOK 56 467 i konsernet. I tillegg er stilt selvskyldnerkausjon fra morselskapet for datterselskapenes gjeld med TNOK 42 064.

Det er også stilt selvskyldnerkausjon på TNOK 19 500 for Kraftrikets sikkerhetsstillelse overfor nettselskapene for riktig oppfyllelse av forpliktelser knyttet til gjennomfakturering.

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)	2018	2017
(Mer-)/mindreinntekt per 01.01	-12 866	-11 002
Korrigeringer fra tidligere år	-309	1 027
Årets beregnede mer(-)/mindreinntekt (+)	-4 224	-2 891
Mer(-)/mindreinntekt(+) per 31.12	-17 399	-12 866

Skyldig(-)/til gode(+) renter av mer-/mindreinntekt per 31.12.	-401	-192
--	------	------

Totale nettinntekter	89 709	87 370
Kostnader overliggende nett	-19 156	-20 219
Eiendomsskatt	-3 886	-2 359
Netto nettinntekter	66 667	64 792
Tildelt inntektsramme	65 085	61 116
Endring avskrivninger/avkastningsgrunnlag	672	2 250
Justering av inntektsrammen med årets Kile-kostnader	-3 314	-1 465
Årets mer(-)/mindreinntekt(+)	-4 224	-2 891

	2018	2017
Driftsresultat nett	9 486	8 451
Avkastningsgrunnlag	242 449	236 648
Avkastning i %	3,8	3,6

Tallene for 2018 kan avvike noe fra den endelige NVE - rapporteringen.

11 SKATT

Årets skattekostnad	Morselskapet		Konsern	
	2018	2017	2018	2017
Betalbar skatt på årets resultat	0	0	0	0
Endring utsatt skatt	596	282	596	282
Årets skattekostnad	596	282	596	282

Betalbar skatt i årets skattekostnad

Ordinært resultat før skattekostnad	9 330	6 209	12 252	5 846
Permanente forskjeller	-4 900	-3 456	-1 317	-3 973
Endring fremførbart underskudd	-1 081	7 290	-1 570	9 284
Endring midlertidige forskjeller	-3 349	-10 043	-9 365	-11 157
Skattepliktig inntekt	0	0	0	0
Betalbar skatt årets resultat	0	0	0	0

Betalbar skatt i balansen fremkommer slik:

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

Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt	31.12.18	31.12.17	Endring	31.12.18	31.12.17	Endring
Driftsmidler	70 721	65 796	4 925	59 701	48 037	11 664
Kunder	-31	-359	328	-31	-359	328
Pensjonsforpliktelse	-4 615	-7 191	2 576	-4 615	-7 191	2 576
Netto pensjonsmidler	262	0	262	262	0	262
Mer-/mindreinntekt nettvirksomhet	-17 800	-13 058	-4 742	-17 800	-13 058	-4 742
Elsertifikater	0	0	0	0	58	-58
Saldo gevinst og tapskonto	0	0	0	-664	0	-664
Fremførbart underskudd	-6 209	-7 290	1 081	-12 683	-14 253	1 570
Grunnlag for beregning av utsatt skatt	42 328	37 898	4 430	24 170	13 234	10 936
Utsatt skatt/skattefordel	9 312	8 717	596	5 317	3 044	2 274
Bokført utsatt skattefordel	0	0	0	0	0	0
Ikke bokført utsatt skattefordel	0	0	0	-3 995	-5 673	1 678
Bokført utsatt skatteforpliktelse	9 312	8 717	596	9 312	8 717	596
Skattesats utsatt skatt	22 %	23 %		22 %	23 %	

Avstemming av skattekostnaden	2018	2017	2018	2017
Resultat før skatt * gj. sn. nominell skattesats	2 146	1 490	2 818	1 403
Regnskapsført skattekostnad	596	282	596	282
Differanse	1 550	1 208	2 222	1 121

Forklaring

Permanente forskjeller	-1 127	-829	-303	-954
Effekt av endret skattesats	-422	-378	-240	-132
Endring ikke balanseført utsatt skattefordel	0	0	-1 678	-33
Sum	-1 550	-1 208	-2 222	-1 121

Skattesats	23 %	24 %	23 %	24 %
-------------------	-------------	-------------	-------------	-------------

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

12 EGENKAPITAL

Morselskap (tall i 1000)	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 01.01.	22 800	7 864	114 078	144 742
Ordinært utbytte			-3 400	-3 400
Egenkapitalføring i tilknyttet selskap			-266	-266
Årsresultat			8 735	8 735
Egenkapital 31.12.	22 800	7 864	119 147	149 811

Konsern (tall i 1000)	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum majoritet	Minoritet	Sum
Egenkapital 01.01.	22 800	7 864	114 094	144 758	1 200	145 958
Ordinært utbytte			-3 400	-3 400		-3 400
Egenkapitalføring i tilknyttet selskap			-266	-266		-266
Årsresultat			8 734	8 734	2 922	11 656
Egenkapital 31.12.	22 800	7 864	119 162	149 826	4 122	153 949

Minoritetsinteresser fordeles slik (tall i 1000):	Kvitvella Electrisitetsverk AS	Fossbråten Kraftverk AS	Sum
Egenkapital 01.01.	1 595	-395	1 200
Årsresultat	67	2 856	2 922
Egenkapital 31.12.	1 662	2 461	4 122

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 91.

14 VARIGE DRIFTSMIDLER

Morselskap (tall i 1000)	Fordelingsnett	Bygninger og tomter	Målere/biler/inventar/data/bredbånd/annet	Anlegg under utførelse	Kraftanlegg	SUM
Anskaffelseskost 01.01.	447 478	23 256	136 225	3 249	-	610 208
Tilgang i år +	8 306	181	11 188	5 388	-	25 063
Avgang i år -	-	-	171	-	-	171
Akkumulert av-/nedskrivning 31.12.	253 368	13 804	83 559	-	-	350 731
Bokført verdi pr. 31.12.	202 416	9 634	63 683	8 637	-	284 371
Årets ord. avskrivning	7 140	669	7 745	-	-	15 554
Avskrivningstid	35 - 45 år	5 - 50 år	3 - 7 år		0 - 60 år	

Konsern (tall i 1000)

Anskaffelseskost 01.01.	447 478	24 387	136 275	3 249	65 213	676 602
Tilgang i år +	8 306	181	11 188	5 388	191	25 254
Avgang i år -	-	1 131	171	-	-	1 302
Reversert nedskrivning i år	-	-	-	-	-6 000	-6 000
Akkumulert av-/nedskrivning 31.12.	253 368	13 804	83 601	-	24 570	375 343
Bokført verdi pr. 31.12.	202 416	9 634	63 692	8 637	46 833	331 212
Årets ord. avskrivning	7 140	669	7 755	-	961	16 526
Årets reverserte nedskrivning	-	-	-	-	6 000	6 000
Avskrivningstid	35 - 45 år	5 - 50 år	3 - 7 år		0 - 60 år	

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 positiv markedsverdi på TNOK 62 pr. 31.12.2018.

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 2018 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 og elsertifikater i datterselskapene avregnes via morselskapet og utgjør h.h.v. TNOK 2 841 i Fossbråten Kraftverk AS og TNOK 2 457 i Kvitvella Electrisitetsverk AS. Utlagte kostnader og administrative tjenester i morselskapet, som er viderefakturert datterselskapene, utgjør h.h.v. TNOK 292 i Fossbråten Kraftverk AS og TNOK 288 i Kvitvella Electrisitetsverk AS.

Likeledes har Valdres Energiverk AS det tilknyttede selskapet Storefoss Kraftstasjon AS som ble stiftet i 2005. Konesjonssøknad vedrørende utbygging av Storefoss Kraftstasjon ble avslått av Olje- og Energidepartementet i november 2018. Det er dermed ikke grunnlag for videre drift.

Selskapet vil bli avviklet i løpet av 2019. Valdres Energiverk AS har i 2018 fakturert Storefoss Kraftstasjon AS TNOK 296 for utlagte kostnader til konsesjonssøknad etc. siden oppstart av selskapet. Foruten ovennevnte har det ikke vært aktivitet i selskapet i regnskapsåret.

Valdres Energiverk AS og det tilknyttede selskapet Kraftriket AS har gjensidige avtaler for utveksling av kunde- og administrative tjenester. I 2018 har Kraftriket AS fakturert Valdres Energiverk AS med TNOK 150 og Valdres Energiverk AS har fakturert Kraftriket AS med TNOK 896. Kraftriket AS leier kontorlokaler av Valdres Energiverk AS på Spikarmoen. Fakturert husleie for 2018 utgjør TNOK 256. 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 netttjenester til eierkommunene på ordinære markedsmessige betingelser. Forvaltningshonorar til selskapet for dette arbeidet er TNOK 364 for regnskapsåret 2018.





Roger Tindborg



Til generalforsamlingen i Valdres Energiverk AS

Uavhengig revisors beretning

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert Valdres Energiverk AS' årsregnskap, som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2018, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2018, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, 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 2018 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 2018 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 omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen.

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



Uavhengig revisors beretning - Valdres Energiverk AS

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.

For videre beskrivelse av revisors oppgaver og plikter vises det til:

<https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

Uttalelse om andre 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 resultatdisponering 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



Uavhengig revisors beretning - Valdres Energiverk AS

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, 10. april 2019
PricewaterhouseCoopers AS

A handwritten signature in blue ink that reads 'Pål Bakke'.

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