



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2017 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 982 588 529
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: OPPLAND ENERGI AS
Forretningsadresse: Industrigata 45
2619 LILLEHAMMER

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2017 - 31.12.2017

Konsern

Morselskap i konsern: Nei

Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet: Nei
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet: Regnskapslovens alminnelige regler

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Egil Skøien
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 15.06.2018

Grunnlag for avgivelse

År 2017: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2016: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2017

Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.

Brønnøysundregistrene, 10.07.2019



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2017	2016
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Kraftsalgsinntekter		597 306 000	539 770 000
Andre driftsinntekter	3	15 770 000	14 796 000
Sum inntekter		613 076 000	554 566 000
Kostnader			
Kraftkjøpskostnader		23 036 000	24 066 000
Innmatingskostnader	3	34 109 000	34 158 000
Avskrivninger	8	73 463 000	73 852 000
Tjenestekjøp fra Eidsiva Vannkraft AS	2,3,18	42 590 000	45 045 000
Endring pensjonsforpliktelse tjenestekjøp	3,16	-980 000	-3 884 000
Konsesjonsavgift og eiendomsskatt	3,4	46 036 000	51 069 000
Reguleringskostnader og erstatninger	3	17 428 000	20 046 000
Andre driftskostnader	2,3,5,6	7 545 000	7 741 000
Sum kostnader		243 227 000	252 093 000
Driftsresultat		369 849 000	302 473 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Finansinntekter	3,7	4 577 000	2 820 000
Sum finansinntekter		4 577 000	2 820 000
Finanskostnad	7,19	15 101 000	20 292 000
Sum finanskostnader		15 101 000	20 292 000
Netto finans		-10 524 000	-17 472 000
Ordinært resultat før skattekostnad		359 325 000	285 001 000
Naturressursskatt	15	27 028 000	26 945 000
Overskuddsskatt	15	60 029 000	45 365 000
Grunnrenteskatt	15	27 193 000	25 113 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		245 075 000	187 578 000
Årsresultat		245 075 000	187 578 000



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2017	2016
Overføringer og disponeringer			
Overføring til annen egenkapital	21	245 075 000	187 578 000
Sum overføringer og disponeringer		245 075 000	187 578 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2017	2016
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	15	191 747 000	148 843 000
Sum immaterielle eiendeler		191 747 000	148 843 000
Varige driftsmidler			
Bygninger, anlegg, transportmidler mv	8	2 657 235 000	2 548 906 000
Sum varige driftsmidler		2 657 235 000	2 548 906 000
Finansielle anleggsmidler			
Andre finansielle anleggsmidler	9	4 564 000	4 361 000
Sum finansielle anleggsmidler		4 564 000	4 361 000
Sum anleggsmidler		2 853 546 000	2 702 110 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer	10	15 917 000	5 892 000
Andre kortsiktige fordringer	11	1 502 000	6 393 000
Sum fordringer		17 419 000	12 285 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter mv.	12	204 935 000	381 925 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		204 935 000	381 925 000
Sum omløpsmidler		222 354 000	394 210 000
SUM EIENDELER		3 075 900 000	3 096 320 000

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2017	2016
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	21	258 498 000	258 498 000
Sum innskutt egenkapital		258 498 000	258 498 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	21	1 901 919 000	1 656 844 000
Sum opptjent egenkapital		1 901 919 000	1 656 844 000
Sum egenkapital		2 160 417 000	1 915 342 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Annen langsiktig gjeld			
Avsetning for forpliktelser	16	49 802 000	57 134 000
Langsiktig gjeld til E-CO Energi AS	14,19	394 948 000	582 836 000
Langsiktig gjeld til Eidsiva Vannkraft AS	14,19	248 802 000	367 164 000
Sum annen langsiktig gjeld		693 552 000	1 007 134 000
Sum langsiktig gjeld		693 552 000	1 007 134 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		33 945 000	21 754 000
Betalbar skatt	15	157 360 000	117 675 000
Skyldig skattetrekk, off.avgifter, mv		22 002 000	21 220 000
Annen kortsiktig gjeld	13	8 624 000	13 195 000
Sum kortsiktig gjeld		221 931 000	173 844 000
Sum gjeld		915 483 000	1 180 978 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		3 075 900 000	3 096 320 000



Oppland Energi AS

Årsberetning og årsregnskap 2017



Hovedtall

(Alle tall i hele 1.000 kr)	2017	2016	2015
Resultat			
Driftsinntekter	613 076	554 566	462 846
Driftsresultat	369 849	302 473	229 930
Resultat finansposter	-10 524	-17 472	-17 311
Skattekostnad	-114 251	-97 423	-155 253
Årsresultat	245 075	187 578	57 366
Balanse			
Anleggsmidler	2 853 546	2 702 110	2 562 332
Omløpsmidler	222 354	394 210	95 281
Totalkapital	3 075 900	3 096 320	2 657 613
Egenkapital	2 160 417	1 915 342	1 727 765
Langsiktig gjeld	643 750	950 000	762 169
Avsetning for forpliktelser	49 802	57 134	67 142
Kortsiktig gjeld	221 931	173 843	100 537
Soliditet			
Egenkapitalprosent	70,2 %	62,0 %	65,0 %
Lønnsomhet			
Totalkapitalrentabilitet før skatt	12,1 %	10,6 %	8,7 %
Egenkapitalrentabilitet før skatt	17,6 %	15,6 %	12,5 %
Egenkapitalrentabilitet etter skatt	12,0 %	10,3 %	3,4 %
Nøkkeltall			
Produksjon (gigawattime)	2058	2015	2153
Magasin ved årets slutt (gigawattime)	714	691	833
Timeoppløst spotpris, NO1 (per megawattime MWh))	271 kr	243 kr	177 kr
Faktisk oppnådd salgspris (per megawattime (MWh))	290 kr	268 kr	207 kr
Kontantstrøm fra driften	311 250	302 378	187 787
Årets investeringer	190 400	199 384	247 400
Avsatt utbytte	0	0	0

Definisjoner

Egenkapitalprosent:	Egenkapital x 100 / Totalkapital.
Totalkapitalrentabilitet før skatt:	Resultat før skattekostnad + finanskostnader x 100 / Gjennomsnittlig totalkapital.
Egenkapitalrentabilitet før skatt:	Resultat før skattekostnad x 100 / Gjennomsnittlig egenkapital.
Egenkapitalrentabilitet etter skatt:	Årsresultat x 100 / Gjennomsnittlig egenkapital.
Produksjon:	Produksjon i heleide og andel deleide kraftverk (gigawattime).
Magasin:	Energiinnhold i heleide og andel deleide magasin (gigawattime) ved utgang av perioden.
Timeoppløst spotpris:	Gjennomsnittlig spotpris for hele prisområdet (kr/megawattime).
Faktisk oppnådd salgspris:	Kraftsalgsinntekter korrigeret for kraftkjøpskostnader dividert med produksjon (kr/megawattime).
Kontantstrøm fra driften:	Driftsresultat korrigeret for avskrivninger og tidsavgrensninger.
Årets investeringer:	Årets investeringer i anleggsmidler.

Daglig leders kommentarer

2017 ble et relativt vått år med nedbør på ca. 110 % av normalen for Norge og Sverige. Dette tilsier et overskudd på rundt 20 TWh i forhold til normal nedbørsmengde for perioden 1980 – 2010. Selv om 2017 var det åttende mest nedbørsrike året i løpet av de siste 60 årene, trenger en ikke gå lenger tilbake enn til 2015 for å finne et våtere år.

For andre år på rad var det svært høy norsk kraftproduksjon i 2017. Produksjonen var på nivå med året før, da det ble satt ny produksjonsrekord i Norge. Vannkraftproduksjonen i 2017 var noe lavere enn i 2016, men nye vindparker bidro til høyere norsk vindkraftproduksjon, og det ble forbruksrekord i 2017. Til tross for høy produksjon ble årsgjennomsnittet for kraftprisene i Sør-Norge (NO1) ca. 28 kr/MWh høyere enn i 2016.

Systemprisen på Nord Pool ble i gjennomsnitt 290 kr/MWh. Årsgjennomsnitt i selskapets område, NO1, var 271 kr/MWh.

I 2017 ble det produsert 2.058 gigawattimer (GWh) i hel- og deleide kraftverk, som er ca. 40 GWh høyere enn i 2016 (2.015 GWh). Ved utgangen av året var magasinfyllingen i Oppland Energi på 58 %, sammenlignet med 56 % ved inngangen til 2017.

De heleide kraftverkene har gjennom året hatt en stabil drift kombinert med høy tilgjengelighet uten spesielle aktiviteter utover planlagte drifts- og vedlikeholdsoppgaver. Av større prosjekter er det bare slutføringen av nytt kontrollanlegg i Ylja kraftverk som har blitt utført.

Selskapet opprettholder fokuset på kostnadseffektiv drift, høy tilgjengelighet og opprettholde den gode tekniske tilstanden på kraftanleggene. Tidligere igangsatte kostnadsbesparende tiltak hos tjenesteleverandøren Eidsiva Vannkraft forventes å gi ytterligere effekter i form av lavere driftskostnader fremover.

Selskapet oppnådde et driftsresultat på 370 millioner kroner i 2017 mot 302 millioner kroner i 2016. Produksjonen ble ca. 40 GWh høyere enn året før, mens oppnådd pris ble 290 kr/MWh mot 268 kr/MWh året før. Gjennomsnittlig systempris for 2017 ble 274 kr/MWh mot 250 kr/MWh i 2016.

Kostnadsmålingen som ble gjennomført i 2017 viser at resultatene innenfor drift, vedlikehold og større prosjekter fortsatt ligger blant de selskapene som kommer best ut i de såkalte VVO-målingene. Ambisjonene i tjenestekjøpsavtalen med Eidsiva Vannkraft oppfattes å bli etterlevd.

Arbeidet med å realisere Rosten kraftverk, som ble påbegynt i oktober 2014, har pågått gjennom hele året og arbeidene har i hovedsak fulgt planlagt fremdriftsplan for 2017. I den sammenheng må nevnes den omfattende støpen i dammen som ble utført i begynnelsen av januar 2017, som er den største enkeltstøpen som er gjennomført på fastlandet i Norge. Under prøving på anlegg ble det siste halvdel av desember oppdaget en feil på en spjeldventil. Feilen innebærer en mindre forsinkelse på idriftsettelse av aggregatene.

Samarbeidet med Eidsiva Vannkraft som tjenesteleverandør har også gjennom 2017 fungert bra. Operatøravtalen fungerer etter intensjonen og daglig leder er fornøyd med operatørens utførelse og oppfølging. Alle ansatte i Eidsiva Vannkraft takkes for godt utført arbeid og for godt samarbeid gjennom 2017.


Egil Skøien
Daglig leder



Årsberetning

Virksomheten

Oppland Energis virksomhet ble etablert i 1963 og ble i 2001 omdannet til aksjeselskap. Selskapets virksomhet består av kraftproduksjon og engrosomsetning av produsert kraft.

Oppland Energi AS eier ni kraftverk i Dokka- og Begnavassdraget, og har eierandeler i både Opplandskraft DA og i Bagn Kraftverk DA. Opplandskraft DA eier seks heleide og to deleide kraftverk i Glomma- og Lågenvassdraget, mens Bagn Kraftverk DA eier ett kraftverk i Begnavassdraget.

Drift og vedlikehold av selskapets hel- og deleide kraftverk samt fysisk produksjonsplanlegging ivaretas av Eidsiva Vannkraft AS i henhold til tjenestekjøpsavtale mellom Oppland Energi AS og Eidsiva Vannkraft AS.

Oppland Energi AS har forretningsadresse i Lillehammer kommune.

Organisasjon

Oppland Energi AS har ingen egne ansatte. Egil Skøien er innleid daglig leder i deltidsstilling. Skøien er ansatt i E-CO Energi AS. De løpende operative funksjoner utføres av Eidsiva Vannkraft AS i henhold til inngått tjenestekjøpsavtale som løper med to års gjensidig oppsigelse.

Selskapets styre består av tre styremedlemmer, herav to styremedlemmer fra E-CO Energi AS og ett styremedlem fra Eidsiva Vannkraft AS.

Likestilling

Selskapet har ingen ansatte. Daglig leder er innleid i deltidsstilling. Styret består av tre menn.

Arbeidsmiljø

Drift og vedlikehold av kraftanleggene ivaretas av Eidsiva Vannkraft AS. Eidsiva Vannkraft AS har høyt nivå på kompetanse, rutiner og utstyr for å forebygge arbeidsulykker og sikre et godt arbeidsmiljø. Det arbeides kontinuerlig med forbedring av arbeidsmiljøet i selskapet.

Det ble på Oppland Energi AS sine anlegg ikke registrert personskader i 2017.

Ytre miljø

Oppland Energi AS produserer kun fornybar energi i form av vannkraft. Vannkraft er en energiform som har miljømessige fortrinn fremfor andre former for energiproduksjon. Utbygging og drift av vannkraftanlegg medfører imidlertid inngrep i naturen og påvirkning av miljøet. Det jobbes kontinuerlig med forbedring og utvikling av rutiner som kan begrense eller forhindre miljøskader.

Ved planlegging og utbygging av nye anlegg blir natur og miljø i størst mulig grad tatt hensyn til. Selskapet er gjennom konsesjonsbetingelser for det enkelte anlegg pålagt tiltak for å begrense uheldige konsekvenser for det ytre miljøet.

Det har vært registrert noen mindre avvik fra manøvreringsreglement i 2017, hovedsakelig i forbindelse med hendelser som uvær, strømbrydd, flomsituasjoner, eller kortvarige marginale over-/underskridelser.



Det er ikke registrert alvorlig uhell med utslipp av olje eller andre forurensende væsker i tilknytning til kraftverkene i 2017. Selskapet har hatt stor fokus på sikker kjemikaliehåndtering. I den daglige drift legges det vekt på energieffektive løsninger som i minst mulig grad belaster miljøet. Selskapet har i 2017 ikke mottatt pålegg om investeringer i miljø- eller sikkerhetstiltak, og har ingen foreliggende pålegg knyttet til det ytre miljøet.

Oppland Energi AS er med i prosjektet «Bedre bruk av fiskeressursene i Oppland» i regi av Fylkesmannen i Oppland som organiserer og gjennomfører fiskeribiologiske undersøkelser i regulerte vassdrag. Gjennom dette prosjektet oppnås en god faglig dialog mellom forvaltningen og regulantene, slik at de tiltak som besluttet gjennomført er hensiktsmessige og bidrar positivt i forhold til fiskeinteressen. Prosjektleder er ansatt hos Fylkesmannen i Oppland og stillingen er finansiert av regulantene. Dette fører til ressursbesparelser for både regulantene og forvaltningen.

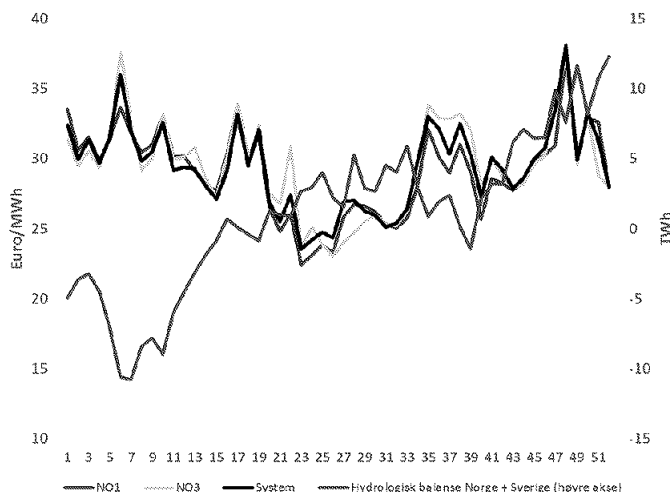
Kraftproduksjon og omsetning

Prisutvikling

Gjennomsnittlig systempris i 2017 ble 29,4 Euro/MWh, mens områdeprisene for NO1 og NO3 ble henholdsvis 29,0 og 29,5 Euro/MWh. Dette var en økning fra året før på 11 prosent i NO1 og 3 prosent i NO3. Prisene har variert relativt lite gjennom året, fra høyest månedspris (februar) på 31,83 Euro/MWh til laveste månedspris (juni) på 23,52 Euro/MWh). Vekslingskursen mellom Euro og Norske kroner ble i gjennomsnitt 9,33, som er 0,04 kroner høyere enn forrige år.

Terminmarkedet fikk også en oppgang i 2017. For eksempel ble kontrakten for levering i 2020 notert på 20 Euro/MWh på det laveste i januar, men endte på drøyt 26 Euro/MWh ved utgangen av året. Hovedårsaken til høyere kraftpriser er prisoppgang for både kull og utslippskvoter. På grunn av sterkere hydrologisk balanse i Norden har kraftprisene steget mindre enn i Tyskland, der kullkraften dominerer. I følge Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) kom det i Norge 22,9 TWh mer nedbør enn normalt, noe som bidro til nettoeksport ut av landet på 15,3 TWh.

Prisen på elsertifikater falt mye i starten av året som følge av en forventning om at utbyggingsmålet på 28,2 TWh ville bli oversteget. Etter at det ble endelig bestemt at Sverige forlenger sitt mål til 2030 med nye 18 TWh, slik at det totalt skal bygges ut 46,4 TWh innenfor elsertifikatordningen, ble prisene for elsertifikater med levering i 2018 stabilisert rundt 60-70 SEK/MWh. Sertifikater for levering i 2021 har derimot falt til under 30 SEK/MWh.



Figur 1 Utvikling i kraftpriser (NO1-, NO3- og systempris) i Euro/MWh (venstre akse) og Hydrologisk balanse i TWh avvik fra normal (høyre akse) i 2017).

Omsetning

Oppland Energi AS' produksjonsportefølje søkes verdioptimalisert hensyntatt de krav og rammer eierne setter til risiko og forutsigbarhet. Eventuelle sikringsforretninger ivaretas direkte av selskapets aksjonærer. Totalt for selskapets kraftportefølje ble det i 2017 oppnådd en gjennomsnittlig netto salgsinntekt per produsert megawatttime (MWh) på 290 kr/MWh mot 268 kr/MWh i 2016.

Opprinnelsesgarantier

Oppland Energi AS fikk utstedt opprinnelsesgarantier tilsvarende 2,1 TWh fra hel- og deleide kraftverk i løpet av 2017. Prisene på opprinnelsesgarantier har styrket seg i 2017. Nettoinntekt fra opprinnelsesgarantier ble 4,6 millioner kroner i 2017. Oppnådd snittpris for opprinnelsesgarantier fra eldre vannkraftverk omsatt i 2017 ble 2,20 NOK/MWh.

Produksjon

Det ble produsert 2.058 gigawattimer (GWh) i hel- og deleide kraftverk i 2017, mot 2.015 GWh i 2016. Midlere årsproduksjon¹ for perioden 1986-2015 er 2.013 GWh.

Figur 2 viser månedsproduksjonen for Oppland Energi AS sammenlignet med et gjennomsnitt for perioden 1986-2015.

Produksjonen i 1. kvartal ble som normalen. Lav magasinifylling ved inngangen til 2. kvartal kombinert med snømagasin gjennomgående under normalen, bidro til at produksjonen ble lavere enn normalen dette kvartalet.

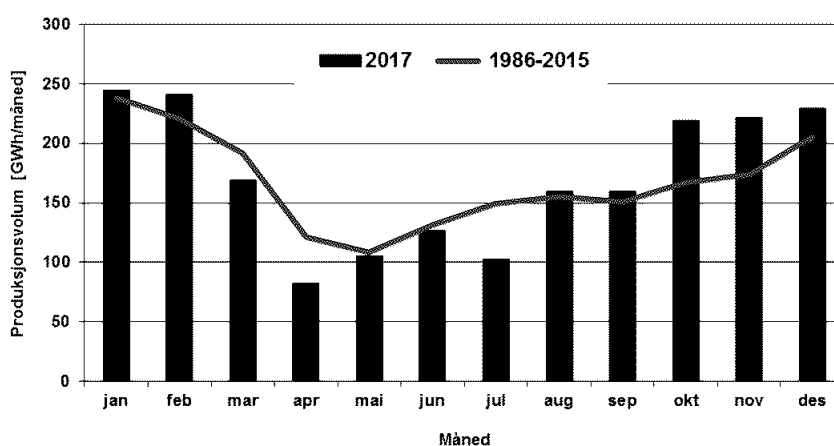
Juli måned var relativt tørr med lite tilsig og tilhørende lav produksjon. Resten av kvartalet ble produksjonen om lag som normalen.

¹ I juni 2016 ble det innført krav om måling og rapportering av nettoproduksjon (Forskrift om måling, avregning og samordnet opptreden ved kraftomsetning og fakturering av netjtjenester, § 3-4 Måling av produksjon).

Tilsiget i 4. kvartal var høyere enn normalen og i sum ble magasinene tappet under normalen ved utgangen av året. Det ble dermed produsert godt over normalen i dette kvartalet.

Magasinbeholdning målt som kraftmengde og prosent av maksimalt magasininnhold ved henholdsvis regnskapsårets begynnelse og slutt utgjorde totalt 691 GWh (56 %) og 714 GWh (58 %). Midlere magasinbeholdning for 1986-2015 ved årets slutt er 809 GWh (66 %).

Produksjon 2017 (inkl. deleide kraftverk)



Figur 2 Månedsproduksjon 2017 sammenlignet med gjennomsnitt for perioden 1986-2015 (rød linje).

Tilgjengelighet

Registrering av tilgjengelighet deles inn i to kategorier:

- Gjennomsnittlig tilgjengelighet (GJS) uttrykker faktisk tilgjengelighet til produksjonsanleggene. Herunder registreres all feilretting og vedlikeholdsaktivitet gjennom hele året.
- Nytteverdijustert tilgjengelighet (NVJ) uttrykker tilgjengelighetsevne i perioder med krav om full tilgjengelighet. Herunder registreres feil og avvik fra godkjente vedlikeholdsplaner.

Registrert gjennomsnittlig og nytteverdijustert tilgjengelighet i 2017:

Samlet for kraftverkene i Oppland Energi AS:

87,8 % gjennomsnittlig tilgjengelighet

99,4 % nytteverdijustert tilgjengelighet

Vanntap som følge av planlagt driftsstans: 0,3 GWh

Vanntap som følge av feil: 0,8 GWh



For deleide kraftverk i Opplandskraft DA:

91,5 % gjennomsnittlig tilgjengelighet
99,1 % nytteverdijustert tilgjengelighet
Vanntap som følge av planlagt driftsstans: 0,0 GWh
Vanntap som følge av feil: 0,0 GWh

For deleide kraftverk i Øvre Otta DA:

95,5 % gjennomsnittlig tilgjengelighet
99,1 % nytteverdijustert tilgjengelighet

Vanntap som følge av planlagt driftsstans: 0,0 GWh
Vanntap som følge av feil: 0,0 GWh

Selskapets forpliktelser og rettigheter

Selskapet har en samlet andelskraftforpliktelse og konsesjonskraftforpliktelse fra heleide anlegg på henholdsvis 96 GWh og 48 GWh. Oppland fylkeskommunes sekundære konsesjonskraftrettighet ble i 2000 overført til Oppland Energi AS. Således disponerer Oppland Energi AS sekundære konsesjonskraftrettigheter, som følge av at Vang og Skjåk kommune har et forbruk innen kommunen som er lavere enn kommunenes konsesjonskraftrettigheter.

I tillegg kommer andel av andelskraft- og konsesjonskraftforpliktelser i selskapene Opplandskraft DA og Øvre Otta DA.

Nye kraftprosjekter – Rosten kraftverk

Oppland Energi AS ble av Kongen i statsråd den 24. januar 2014 tildelt konsesjon for å bygge ut Rosten kraftverk i Sel kommune. Investeringsbeslutning ble fattet i august 2014 og anleggsarbeidet startet i oktober 2014. Rosten kraftverk vil bli et tradisjonelt kraftverk i fjell, med totalt ca. 5 km tunnel og med inntaksdam i betong. Hovedentreprenør for byggetekniske arbeider er Skanska Norge AS. Anlegget vil få tre aggregater hvor Rainpower AS og Voith Hydro AS har levert henholdsvis turbiner og generatorer. Arbeidene følger planlagt framdrift og skal etter planen idriftsettes våren 2018 og vil gi en årsproduksjon på ca. 200 GWh.

Finans

Ved utgangen av 2010 ble det etablert lån fra selskapets aksjonærer på totalt 1.500 millioner kroner samtidig med at tidligere lån fra selskapets aksjonærer ble innfridd. Gjeldende lån fra aksjonærene løper med 20 års avdragstid og renteberegnes med 3 måneders Nibor + 85 basispoeng p.a.

I 2017 ble det betalt ordinære avdrag på 75 millioner kroner pluss ekstraordinært avdrag den 31.3.2017 på 231,3 millioner kroner.

Netto finansposter i Oppland Energi AS utgjorde i 2017 en kostnad på 10,5 millioner kroner sammenlignet med en kostnad i 2016 på 17,5 millioner kroner.

Finansiell risiko

Oppland Energi AS er utsatt for risiko knyttet til svingninger i kraftproduksjon og priser på omsatt kraft. I tillegg har selskapet operasjonell risiko knyttet til produksjon av kraft, fysisk forvaltning av produksjonsporteføljen og driften av de enkelte kraftverk. Oppland Energi AS er eksponert for renterisiko, men denne risiko er i sin helhet knyttet til gjeld til selskapets aksjonærer.



Oppland Energi AS' virksomhet er produksjon av og omsetning av kraft. I et marked med stort innslag av vannkraft, der ressurstilgangen varierer sterkt fra år til år, vil også selskapets produksjonsevne variere betydelig. Variasjonen i produksjonsevne vil også kunne gi betydelig utslag på selskapets resultat. Selskapet har små muligheter til å kompensere for volumusikkerheten knyttet til varierende tilsig.

Utover produksjonens volumrisiko er omsetning av kraft utsatt for usikkerhet knyttet til pris- og valutasvingninger.

Med virkning fra september 2006 er det avtalt med selskapets aksjonærer at eventuelle sikringsforretninger ivaretas direkte av aksjonærene selv.

Selskapets løpende likviditet plasseres i pengemarkedsfond med kort rentebinding og god spredning på solide motparter.

Selskapets finansielle risiko beskrevet over vurderes å være på et tilfredsstillende nivå i forhold til selskapets egenkapital.

Årets resultat

Oppland Energi AS oppnådde et driftsresultat i 2017 på 368,9 millioner kroner mot 302,5 millioner kroner i 2016.

I 2017 ble det produsert 2.058 GWh mot 2.015 GWh i 2016. Oppnådd gjennomsnittlig salgsinntekt per produsert enhet ble 290 kr/MWh sammenlignet med 268 kr/MWh i 2016. Samlet kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter var 311,3 millioner kroner.

Med utgangspunkt i tjenestekjøpsavtalen med Eidsiva Vannkraft AS, er det i balansen til Oppland Energi AS per 31.12.2017 avsatt 31,6 millioner kroner i pensjonsforpliktelse inklusive andel av tilsvarende forpliktelse i Opplandskraft DA. Denne regulerer Oppland Energi AS' økonomiske forpliktelser i avtaleperioden og økonomiske konsekvenser ved eventuelt oppsigelse av avtalen.

Oppland Energi AS hadde i 2017 netto finansielle kostnader på 10,5 millioner kroner mot 17,5 millioner kroner i 2016. Selskapets beholdning av likvide midler var ved utgangen av 2017 på 204,9 millioner kroner sammenlignet med 381,9 millioner kroner per 1.1.2017. Selskapets skatter på 114,3 millioner kroner fordeler seg på betalbar og endring utsatt alminnelig inntektsskatt/naturressursskatt med 87,1 millioner kroner og betalbar og endring utsatt grunnrenteskatt på 27,2 millioner kroner. I 2016 var selskapets skatter 97,4 millioner kroner.

Oppland Energi AS oppnådde et årsresultat etter skatter på 245,1 millioner kroner, sammenlignet med 187,6 millioner kroner i 2016.

Resultatdisponering – Forutsetning om fortsatt drift

Etter styrets oppfatning gir det fremlagte resultatregnskap og balanse med tilhørende noter fyllestgjørende informasjon om driften og stillingen ved årsskiftet. Styret bekrefter at forutsetninger om fortsatt drift er til stede og at selskapets regnskap er avlagt under en slik forutsetning. Regnskapet gir etter styrets oppfatning et rettviseende bilde av virksomheten.

Oppland Energi AS oppnådde i 2017 et årsoverskudd etter skatt på kroner 245 074 650.

Styret foreslår følgende disponering av resultatet i Oppland Energi AS:

Overføring til annen egenkapital	kroner	245 074 650
Sum disponert	kroner	245 074 650



Utsiktene fremover

I dagens prisbilde i det finansielle kraftmarkedet ligger terminprisen for 2019 rundt 26 €/MWh. Prisene for årene 2020-2025 er stigende fra rundt 25 €/MWh i 2020 til 29 €/MWh i 2025. Prisen for den nærmeste årskontrakten (2019) har steget rundt 5 €/MWh det siste året, mens årskontrakten for 2025 er omtrent på samme nivå.

Det ventes mye ny kraftproduksjon de kommende årene, deriblant ny kjernekraft i Finland (Olkiluoto 3) og ny fornybar kraftproduksjon i Norge og Sverige. Bare i Norge er det nå totalt 7,7 TWh ny kraftproduksjon under bygging, derav 5,5 TWh vindkraft.

Samtidig forventes også kraftforbruket å øke. I Norge er dette i hovedsak knyttet til ny industri og økt kraftforbruk på sokkelen. Økt utvekslingskapasitet mot kontinentet og Storbritannia gjør at det forventes at prisene i Norden etter hvert kan nærme seg prisenivået i Nord-Europa. Dette, sammen med større andel uregulert kraftproduksjon i Norden, kan også bidra til økt volatilitet i de norske og nordiske prisene.

Lillehammer, 9. mars 2018

Odd Øygarden
styrets leder

Oddleiv Sæle
styrets nestleder

Tore Olaf Rimmerfeld
styremedlem

Egil Skøien
daglig leder



Resultatregnskap

(Alle tall i hele 1 000)

	Noter	2017	2016
Kraftsalgsinntekter		597 306	539 770
Andre driftsinntekter	3	15 770	14 796
Sum driftsinntekter		613 076	554 566
Kraftkjøpskostnader		-23 036	-24 066
Innmatingskostnader	3	-34 109	-34 158
Tjenestekjøp fra Eidsiva Vannkraft AS	2,3,18	-42 590	-45 045
Endring pensjonsforpliktelse tjenestekjøp	3,16	980	3 884
Konsesjonsavgift og eiendomsskatt	3,4	-46 036	-51 069
Reguleringskostnader og erstatninger	3	-17 428	-20 046
Andre driftskostnader	2,3,5,6	-7 545	-7 741
Avskrivninger	8	-73 463	-73 852
Sum driftskostnader		-243 227	-252 093
Driftsresultat		369 849	302 473
Finansinntekter	3,7	4 577	2 820
Finanskostnad	F 7,19	-15 101	-20 292
Netto finansielle poster		-10 524	-17 472
Ordinært resultat før skattekostnad		359 325	285 001
Naturressursskatt	15	-27 028	-26 945
Overskuddsskatt	15	-60 029	-45 365
Grunnrenteskatt	15	-27 194	-25 113
Skattekostnad på ordinært resultat		-114 251	-97 423
Ordinært resultat	21	245 075	187 578
Årsresultat	21	245 075	187 578
Disponering av årsresultat:			
Overføring til annen egenkapital	21	245 075	187 578
Sum disponert	21	245 075	187 578



Balanse

(Alle tall i hele 1.000)


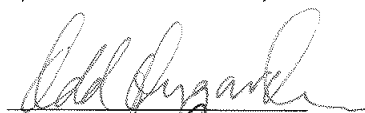


Eiendeler	Noter	31.12.2017	31.12.2016
Anleggsmidler			
<i>Immaterielle eiendeler</i>			
Utsatt skattefordel	15	191 747	148 843
Immaterielle eiendeler	8	6 930	6 930
Sum immaterielle eiendeler		198 677	155 773
<i>Varige driftsmidler</i>			
Bygninger, anlegg, transportmidler m.v.	8	2 650 305	2 541 976
Sum varige driftsmidler		2 650 305	2 541 976
<i>Finansielle anleggsmidler</i>			
Andre finansielle anleggsmidler	9	4 564	4 361
Sum finansielle anleggsmidler		4 564	4 361
Sum anleggsmidler		2 853 546	2 702 110
Omløpsmidler			
<i>Fordringer</i>			
Kundefordringer	10	15 917	5 892
Andre kortsiktige fordringer	11	1 502	6 393
Sum fordringer		17 418	12 285
<i>Investeringer</i>			
Kortsiktige finansinvesteringer	19	0	0
Sum investeringer		0	0
<i>Bankinnskudd, kontanter m.v.</i>			
Bankinnskudd, kontanter m.v.	12	204 936	381 925
Sum bankinnskudd, kontanter m.v.		204 936	381 925
Sum omløpsmidler		222 354	394 210
Sum eiendeler		3 075 900	3 096 320

**Balanse**

(Alle tall i hele 1.000)

Egenkapital og gjeld	Noter	31.12.2017	31.12.2016
Egenkapital			
<i>Innskutt egenkapital</i>			
Aksjekapital	21	258 498	258 498
Sum innskutt egenkapital		258 498	258 498
<i>Opptjent egenkapital</i>			
Annen egenkapital	21	1 901 919	1 656 844
Sum opptjent egenkapital		1 901 919	1 656 844
Sum egenkapital		2 160 417	1 915 342
Gjeld			
<i>Avsetning for forpliktelser</i>			
Avsetning for forpliktelser	16	49 802	57 134
Sum avsetning for forpliktelser		49 802	57 134
<i>Annen langsiktig gjeld</i>			
Langsiktig lån fra E-CO Energi AS	¶ 14,19	394 948	582 836
Langsiktig lån fra Eidsiva Vannkraft AS	¶ 14,19	248 802	367 164
Sum annen langsiktig gjeld		643 750	950 000
<i>Kortsiktig gjeld</i>			
Leverandørgjeld		33 945	21 754
Betalbar skatt	15	157 360	117 675
Skyldig skattetrekk, offentlige avgifter m.v.		22 002	21 220
Annen kortsiktig gjeld	13	8 624	13 195
Sum kortsiktig gjeld		221 931	173 843
Sum gjeld		915 483	1 180 978
Sum egenkapital og gjeld		3 075 900	3 096 320

Lillehammer, 31. desember 2017 / 9. mars 2018

 Oddleiv Sæle styrets nestleder	 Odd Øygarden styrets leder	 Tore Olaf Rimmereid styremedlem	 Egil Skøien daglig leder
--	---	---	--

**Kontantstrømanalyse Oppland Energi AS**

(Alle tall i hele tusen)

	Noter	2017	2016
KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER			
Innbetalinger fra salg av varer og tjenester	3,9,10	595 392	550 259
Utbetalinger for kjøp av varer og tjenester	3,4,5,6,12,13,18	-158 233	-184 877
Innbetalinger av renter og gevinster	7	4 577	2 820
Utbetalinger av renter og tap	7	-13 799	-18 622
Utbetalinger av skatter og offentlige avgifter	4,15	-116 687	-47 202
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter 1)		311 250	302 378
KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER			
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	8	0	6 540
Utbetaling ved kjøp av varige driftsmidler	8	-181 786	-199 384
Utbetalinger ved andre langsiktige fordringer	9	-203	-193
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-181 989	-193 038
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER			
Opptak av langsiktig gjeld	14	0	187 831
Nedbetaling av langsiktig gjeld	14	-306 250	0
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-306 250	187 831
Netto endring i likvider		-176 989	297 172
Beholdning likvider 1.1.	12	381 925	84 753
Beholdning likvider 31.12. *)	12	204 936	381 925
1) Avstemming:			
Resultat før skattekostnad		359 325	285 001
Betalte skatter		-117 469	-68 422
Bokført gevinst ved salg av driftsmidler		0	-125
Korrigert for avskrivninger		73 463	73 852
Endring i kundefordringer		-10 025	3 612
Endring i forskuddsbetalinger / langsiktige avsetninger		-7 332	-10 008
Endring i leverandørgjeld		12 191	-8 639
Endring i annen gjeld og forpliktelse		-3 789	25 401
Endring i andre kortsiktige fordringer		4 886	1 707
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		311 250	302 378



Noter til regnskapet 2017

Note 1 Regnskapsprinsipper

Generelt

Regnskapet til Oppland Energi AS er utarbeidet i samsvar med bestemmelsene i regnskapsloven, og i samsvar med god regnskapsskikk (NGAAP), herunder anbefalinger i eget regnskapssirkulære for energiverk fra Oslo Børs.

Kontantstrømanalyse

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den direkte metoden. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige, likvide plasseringer.

Klassifisering

Eiendeler knyttet til varekretsløpet klassifiseres som omløpsmidler. Samme regel gjelder for kortsiktig gjeld. Fordringer og gjeld som ikke er knyttet til varekretsløpet klassifiseres som omløpsmidler/kortsiktig gjeld dersom de forfaller innen ett år etter balansedagen. Øvrige eiendeler klassifiseres som anleggsmidler og øvrig gjeld som langsiktig.

Kraftsalg og kraftkjøp

Produksjon og fysiske og finansielle leveringsforpliktelser blir resultatført i leveringsperioden til faktiske oppnådde priser. Ved vesentlige forskuddsbetalinger for kraftkontrakter blir kontrakten inntektsført lineært over leveringsperioden. Kalkulatoriske renteinntekter fra forskuddet er klassifisert som kraftsalgsinntekt, og belastes finansresultatet.

Prinsipper for innarbeidelse av andeler i andre anlegg

Oppland Energi AS har andeler i Opplandskraft DA, andeler i Storbrofoss Kraftanlegg DA og andeler i Foreningen til Bægnavassdragets Regulering (FBR). Disse er innarbeidet etter bruttometoden.

Fordringer

Kundefordringer og andre fordringer er oppført i balansen til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuelle vurderinger av de enkelte fordringer.

Langsiktig lån

Mer-/mindreverdi som skyldes forskjell på pålydende rente og markedsrente er for langsiktige lån ikke resultatført på balansedagen.

Kraftkontrakter - porteføljevurdering

Alle fysiske og finansielle kraftkontrakter med fremtidig utveksling samt forventet egenproduksjon vurderes samlet etter porteføljepriprinsippet. Alle kraftkjøpskontrakter og kraftsalgskontrakter er vurdert i henhold til Nasdaq OMX Commodities' terminpriser på balansedagen. Egenproduksjonen er i porteføljevurderingen medtatt til pris lik selvkost. Med virkning fra september 2006 er det avtalt med selskapets aksjonærer at eventuelle sikringsforretninger ivaretas direkte av aksjonærene selv.

Eiendeler i utenlandsk valuta

Selskapet benytter dagskursprinsippet ved vurdering av pengeposter i utenlandsk valuta. Dette innebærer at kortsiktige og langsiktige poster i valuta er vurdert til valutakursen på balansedagen. Mer-/mindreverdi som skyldes forskjell mellom bokført valutakurs og valutakurs på balansedagen er dermed resultatført. Resultater tilknyttet valuta er presentert sammen med driftsinntekter.



Varige driftsmidler – aktivering

Regnskapsmessig verdi av hel- og deleide kraftverk er basert på historiske kostpriser.

Påkostninger som øker anleggsmiddelets levetid eller inntjeningssevne betraktes som investeringer og aktiveres. Kostnadene som aktiveres omfatter faktiske kostnader og til dels kalkulatoriske rentekostnader. Avskrivning av aktiveringen foretas over forventet økonomisk levetid. Aktivering av direkte kostnader føres som en reduksjon av driftskostnadene. Selskapet har ikke aktivert byggelånsrenter i 2017.

Tjenestekjøpsavtale

Alle ansatte i Oppland Energi AS ble overført til Eidsiva Vannkraft AS fra 1.9.2006. Fra samme dato ble det etablert tjenestekjøpsavtale mellom Oppland Energi AS, som tjenestekjøper, og Eidsiva Vannkraft AS, som tjenesteleverandør. Eidsiva Vannkraft AS har tilsvarende avtale med Opplandskraft DA som bruttoinnarbeides i selskapets regnskap.

Oppland Energi AS' avtale med Eidsiva Vannkraft AS om kjøp av operatørfunksjoner løper med 2 års oppsigelse. Opplandskraft DA har tilsvarende avtale med Eidsiva Vannkraft AS.

Uttreden av avtaleforholdet med Eidsiva Vannkraft AS er av partene avtalt å skulle betraktes som en virksomhetsoverdragelse etter arbeidsmiljøloven, dersom de funksjoner Eidsiva Vannkraft AS har ivarettatt overføres til et annet rettssubjekt. Ved en uttreden er selskapet forpliktet til å ta ansvar for det personalet i Eidsiva Vannkraft AS som direkte kan knyttes til selskapets kraftverk. Videre er Oppland Energi AS ved uttreden ansvarlig for å dekke forpliktelser knyttet til de ansatte som var pensjonister i Vannkraft Øst AS (innfusjonert i Eidsiva Vannkraft AS fra 1.9.2006) på det tidspunkt for inngåelse av tjenestekjøpsavtalen, og som hadde hatt sitt ansettelsesforhold i Oppland Energi AS og Opplandskraft DA (Oppland Energi AS sin andel).

Oppland Energi AS sin andel av avsetningen er beregnet som avvik mellom pensjonsmidler og pensjonsforpliktelse tillagt arbeidsgiveravgift på balansedagen i Eidsiva Vannkraft AS, jf. note 16.

Erstatninger

Løpende årlige erstatninger til grunneiere i tilknytning til kraftutbygging kostnadsføres når de utbetales. Kapitalisert verdi av forpliktelsen er ikke beregnet, og er følgelig ikke medtatt som forpliktelse i balansen.

I tilknytning til kraftverket Øvre Vinstra, som eies av Opplandskraft DA, har Opplandskraft DA ervervet ca. 45 % av fallrettighetene som utnyttes i kraftproduksjonen. Resterende fallrettigheter leies fra Statskog SF. Det ble 28.8.2017 inngått en ny leieavtale mellom partene Opplandskraft DA og Statskog SF, som erstatter avtalen fra 7.9.1955. Den nye leieavtalen løper til 9.9.2065. Statskog SF har ved utløpet av leieavtalen 9.9.2065 innløsningsrett til grunnarealer og rettigheter samt kraftverk til teknisk verdi.

Vedlikehold

Kostnadsføring av vedlikehold skjer i det året vedlikeholdet har funnet sted.

Magasinbeholdning

Magasinbeholdninger og beholdningsavvik i forhold til normalbeholdninger er ikke balanseført.



Skatter

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Betalbar skatt kan inkludere både overskuddsskatt, grunnrenteskatt og naturressursskatt.

Utsatt skatt er beregnet med gjeldende skattesatser på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet og nettoført.

Overskuddsskatt

Selskapet er underlagt ordinær inntektsskatt som for 2017 har vært 24 %, og som for 2018 er redusert til 23 % av beregnet skattepliktig inntekt. Den skattepliktige inntekten vil normalt være forskjellig fra regnskapsmessig resultat før skatt. Forskjellene kan enten være permanente (f.eks. kostnader som etter sin art ikke er skattemessig fradragsberettiget) eller midlertidige (f.eks. forskjell mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier på varige driftsmidler pga. ulike avskrivningsregler). Betalbar skattekostnad knytter seg til den beregnede skattepliktige inntekten, mens endring utsatt skatt knytter seg til endring i midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier.

Naturressursskatt

For kraftverk med påstemplet merkeytelse over 10.000 kVA beregnes det en naturressursskatt til de(n) kommunen(e) og fylkeskommunen kraftverket ligger i. Naturressursskatten fastsettes for hvert kraftverk på grunnlag av kraftverkets gjennomsnittlige produksjon de siste 7 årene og utgjør 1,3 øre/kWh. Naturressursskatten er således ikke en ordinær inntektsskatt. Naturressursskatten kommer til fradrag i utlignet inntektsskatt. Dersom naturressursskatten overstiger utlignet inntektsskatt for inntektsåret, kan det overskytende fremføres, med rente, til i fradrag senere år. Evt. ubenyttet fradrag for naturressursskatt inngår som en del av grunnlaget for beregning av utsatt skatt.

Grunnrenteskatt

I tillegg er det for kraftproduksjon en særskilt grunnrenteskatt for kraftverk med påstemplet merkeytelse over 10.000 kVA. Grunnrenteskatten er en delvis inntektssuavhengig skatt og beregnes av en såkalt grunnrenteinntekt som består av en beregnet salgsinntekt med fradrag for driftskostnader, avskrivninger og en beregnet friinntekt. Salgsinntekten beregnes med utgangspunkt i det enkelte kraftverks produksjon, time for time, multiplisert med spotprisen i tilhørende time. Leveranser av konsesjonskraft og kraft på langsiktige kontrakter prises imidlertid til faktisk kontraktspris. Finansinntekter/-kostnader inngår ikke i grunnrenteinntekten. I stedet gis det fradrag for en beregnet friinntekt basert på den skattemessige verdien av driftsmidlene i kraftverket multiplisert med en normert risikofri rente som fastsettes årlig basert på årsgjennomsnittet av renten på statskasseveksler med 12 måneders gjenstående løpetid. Friinntektsrenten for 2017 utgjør 0,4 %, mens grunnrenteskatten utgjorde 34,3 % i 2017, og er økt til 35,7 % for 2018.

Grunnrenteinntekten skal beregnes særskilt for hvert kraftverk. Med virkning fra 2007 kan negativ grunnrenteinntekt i ett kraftverk samordnes mot positiv grunnrenteinntekt fra andre kraftverk. Positiv grunnrenteinntekt for året avregnes mot evt. fremførbar negativ grunnrenteinntekt oppstått ved samme verk før 2007. Resterende negativ grunnrenteinntekt fra før 2007 fremføres, med rente, per kraftverk. Fremføringsrenten utgjør 1,9 % for 2017.



Alminnelig inntektsskatt

Selskapet er omfattet av alminnelig inntektsskatt som for 2017 har vært 24 %, og som for 2018 er redusert til 23 %.

Utsatt skatt

Utsatt skatt/skattefordel av alminnelig inntektsskatt er beregnet med utgangspunkt i de midlertidige forskjellene mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier. Alle beregninger er basert på en nominell skattesats på 23 % gjeldende fra 2018. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som på reverseringstidspunktet henholdsvis øker eller reduserer skattepliktig inntekt utlignes når reversering antas å skje innenfor samme tidsintervall.

Utsatt skatt/skattefordel av grunnrenteskatt er beregnet med utgangspunkt i de midlertidige forskjellene mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier, herunder negativ grunnrenteinntekt til fremføring. Alle beregninger er basert på en nominell skattesats på 35,7 % gjeldende fra 2018. Beregnet verdi av negativ grunnrenteinntekt til fremføring er foretatt med basis i akkumulert negativ grunnrenteinntekt til fremføring per kraftverk. Det er foretatt beregninger av forventet utnyttelse negativ grunnrenteinntekt på balansedagen mot positiv grunnrenteinntekt i de nærmeste 5 årene, basert på en nominell skattesats på 35,7 %. Ved beregning av fremtidig grunnrenteinntekt er selskapets prognoser for kraftpris, investeringer og driftskostnader lagt til grunn. Ved tilordning av anvendelse av negativ grunnrenteinntekt til fremføring mot fremtidig positive grunnrenteinntekter til staten er FIFU-prinsippet lagt til grunn.

Eiendomsskatt

Eiendomsskatten utgjør inntil 0,7 % av en beregnet eiendomsskattetakst. For kraftverk med påstemplet merkeytelse over 10.000 kVA baseres eiendomsskattetakstgrunnlaget på en nåverdi basert på kraftanleggets normerte inntekter, driftskostnader, grunnrenteskatt og et kalkulatorisk fradrag for fremtidige utskiftingskostnader. Den beregnede formuesverdi for 2017 (eiendomsskattegrunnlag 2019) kan ikke settes lavere enn 0,95 kr/kWh eller høyere enn 2,74 kr/kWh av grunnlaget for årets naturressursskatt. Kraftanlegg med en påstemplet merkeytelse under 10.000 kVA har et eiendomsskattegrunnlag tilsvarende skattemessig verdi per 1. januar i ligningsåret. Tilsvarende gjelder for kraftverk som ikke er satt i drift.

Offentlige tilskudd

Offentlige tilskudd i form av elsertifikater og opprinnelsesgarantier balanseføres til nominelt beløp (null) når disse mottas fra offentlige myndigheter. Ved salg av mottatte elsertifikater eller opprinnelsesgarantier inntektsføres virkelig verdi av vederlaget på salgstidspunktet.

Tildelte elsertifikater:

Kraftverk	Eier	Grunnlag elsertifikater (økt produksjon)	Tidelingsprosent	Oppstart elsertifikatperiode (varighet 15 år)	Oppland Energi AS' eierandel
Rendalen	Opplandskraft DA	64,35 GWh	9,19 %	12/2014	25 %
		18,29 GWh	2,54 %	10/2016	25 %
Bagn	Bagn Kraftverk DA	18,20 GWh	6,32 %	06/2015	20 %

I tillegg forventes tildeling av elsertifikater for vannkraftverket Rosten, som er under utbygging med forventet ferdigstillelse i 2018.



Note 2 Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser m.m.

(Beløp i 1.000 kroner)

Ytelser til ledende personer	Daglig leder	Styre
Annen godtgjørelse	0	0

Oppland Energi AS har leid inn Egil Skøien som daglig leder i deltidsstilling på 25 %. Skøien er ansatt i E-CO Energi AS. For denne tjenesten fakturerer E-CO Energi AS kroner 350' per år. For øvrig leier selskapet inn arbeidskraft fra Eidsiva Vannkraft AS. Det foreligger derfor ikke direkte personalkostnader for Oppland Energi AS.

Note 3 Andeler i deleide selskap/kraftverk

Tall i NOK 1000	Storbrofoss			Sum
	Opplands- kraft DA	Kraftanlegg DA	Sameiet Rosten Kraftverk	
Kraftsalgsinntekter	5 298	118	-	5 416
Andre driftsinntekter	875	87	-	962
Sum driftsinntekter	6 174	205	-	6 379
Kraftkjøpskostnader	-3 203	900	-	-2 303
Innmatings- og overføringskostnader	-10 022	-1 029	-	-11 051
Kjøp av tjenester fra Eidsiva Vannkraft AS	-12 211	-	-	-12 211
Endring pensjonsforpliktelse tjenestekjøpsavtale	142	-	-	142
Avskrivninger	-19 258	-3 180	-	-22 438
Andre driftskostnader	-1 116	-1 315	-12	-2 443
Konsesjonsavgift og eiendomsskatt	-14 918	-829	-1 985	-17 732
Reguleringskostnader og erstatninger	-6 114	-1 244	-42	-7 400
Sum driftskostnader	-66 699	-6 697	-2 039	-75 436
Driftsresultat	-60 526	-6 493	-2 039	-69 057
Finansinntekter	67	70	-	137
Finanskostnader	-3	-1	-	-4
Netto finansposter	63	69	-	132
Resultat før skatt	-60 462	-6 424	-2 039	-68 925
Alminnelig inntektskatt	-9 734	-905	-	-10 639
Grunnrenteskatt	-45 563	-5 264	-	-50 828
Skattekostnad	-55 298	-6 169	-	-61 467
ÅRETS RESULTAT	-115 760	-12 593	-2 039	-130 392

Oppland Energi AS har 25 % eierandel i Opplandskraft DA, som også inkluderer en andel i Øvre Otta DA. Gjennom Storbrofoss Kraftanlegg DA har Oppland Energi 20 %-andel i Bagn Kraftverk DA. Rosten Kraftverk (under utbygging) eies gjennom et sameie hvor Oppland Energi AS eier 72 %.

Note 4 Konsesjonsavgift og eiendomsskatt

	2017	2016
Konsesjonsavgift	12 553	12 463
Eiendomsskatt ¹⁾	33 483	38 606
Sum eiendomsskatt og konsesjonsavgift	46 036	51 069

¹⁾ Eiendomsskattegrunnlaget for 2017 tilsvarer kraftanleggenes formuesverdi i 2015. Eiendomsskatten tilsvarer eiendomsskattegrunnlaget multiplisert med 0,7 %.



Note 5 Andre driftskostnader

	2017	2016
Fremmedytelser (inkl. revisjon, se note 6)	953	1 097
Forsikring kraftanlegg	1 247	1 089
Diverse andre driftskostnader	2 914	2 771
Andel andre driftskostnader i deleide verk	2 431	2 784
Sum andre driftskostnader	7 545	7 741

Note 6 Ytelser til revisor

	2017	2016
Revisjon	171	166
Attestasjonstjenester	12	15
Regnskaps- og skatterådgivning mv.	20	19
Sum	203	200

Alle beløp tilsvarende kostnadsført i regnskapsåret eksklusive mva.

Note 7 Finansposter

	2017	2016
Renteinntekt av bankinnskudd	2 166	2 542
Annen rente-/finansinntekt	2 411	278
Rentekostnad på lån fra aksjonærene	-13 280	-18 497
Annen rente-/finanskostnad	-1 821	-1 795
Netto finansielle poster	-10 524	-17 472

Note 8 Kraftstasjoner, driftsløsøre og deleide anlegg

Beløp i millioner NOK	Immaterielt	Tomt, bygning	Kraftstasjon /reguleringsanlegg	Inventar, utstyr, transport	Anlegg under utførelse	SUM
Akk. ansk. kost 01.01.	6,9	0,5	3 850,2	13,7	462,5	4 333,8
Tilgang i året			42,1	1,9	137,8	181,8
Avgang i året til ansk. kost				-0,7		-0,7
Akk. ansk. kost 31.12.	6,9	0,5	3 892,3	14,9	600,3	4 514,9
Akk. avskrivninger 01.01.	-0,0	-0,0	-1 775,2	-9,7	0,0	-1 784,9
Årets ord. avskrivninger		-0,0	-72,9	-0,6		-73,5
Akk. avskrivninger avgang				0,7		0,7
Akk. avskrivninger 31.12.	-0,0	-0,0	-1 848,1	-9,6	0,0	-1 857,7
Bokført verdi 01.01.	6,9	0,4	2 075,0	4,0	462,5	2 548,9
Bokført verdi 31.12.	6,9	0,4	2 044,3	5,3	600,3	2 657,2
Avskrivningsplan	ingen	Lineær	Lineær	Lineær	ingen	
Avskrivningstid (år)		25 - 75	25 - 75	3-8		

Av årets aktiveringer på 44,0 millioner kroner, vedrører 28,4 millioner kroner apparat- og kontrollanlegg, samt nettanlegg/-kabel i Ylja kraftverk. I Kalvedalen kraftverk er transformator aktivert med 5,9 millioner kroner.

Ved utgangen av 2017 står Rosten-utbyggingen for 589,7 millioner kroner av totalt 600,3 millioner kroner på anlegg under utførelse (AUU).



Note 9 Andre langsiktige fordringer

	31.12.2017	31.12.2016
Fordring på Statkraft vedrørende Ørsted (Dong/Elsam)	2 270	2 270
Andel egenkapitalinnskudd i KLP	2 294	2 091
Sum andre langsiktige fordringer	4 564	4 361

Selskapet har balanseført sin beregnede direkte andel av Eidsiva Vannkraft AS' egenkapitalinnskudd i KLP per 31.12.2017 på kroner 2 294'.

Note 10 Kundefordringer

	31.12.2017	31.12.2016
Pålydende verdi	9 148	5 892
Reklassifisert kunde / leverandør	6 768	
Avsatt til dekning av tap	0	0
Sum kundefordringer	15 916	5 892

Herav fordringer som forfaller senere enn ett år etter balansedagen 0 0

Majoriteten av selskapets fysiske og finansielle omsetning av kraft skjer over den nordiske el-børsen Nord Pool/NASDAQ OMX Commodities. Øvrige bilaterale kontrakter er i hovedsak knyttet til norske kommuner og selskaper.

Note 11 Andre fordringer

	31.12.2017	31.12.2016
Periodisering Elsam	1 350	1 839
Eiendomsskatt 2018	152	4 554
Sum andre fordringer	1 502	6 393

Herav fordringer som forfaller senere enn ett år etter balansedagen 0 0

Note 12 Kasse, bank, postgiro

Per 31.12.2017 inngår bundne midler (depotkonti krafthandel etc.) med 14,5 millioner kroner.

Note 13 Annen kortsiktig gjeld

	31.12.2017	31.12.2016
Arbeidskapital i deleide kraftverk (Opplandskraft)	3 937	12 003
Annen kortsiktig gjeld	4 686	1 192
Sum annen kortsiktig gjeld	8 624	13 195

Note 14 Langsiktig gjeld - sikkerhet for selskapets gjeld

	31.12.2017	31.12.2016
Langsiktig lån fra E-CO Energi AS	394 948	582 836
Langsiktig lån fra Eidsiva Vannkraft AS	248 802	367 164
Sum langsiktig gjeld	643 750	950 000



Ved utgangen av 2010 ble det etablert lån fra selskapets aksjonærer på totalt 1.500 millioner kroner samtidig med at tidligere lån fra selskapets aksjonærer ble innfridd. Gjeldende lån fra aksjonærene løper med 20 års avdragstid og renteberegnes med 3 måneders Nibor + 85 basispoeng p.a.

I 2017 har det blitt betalt ordinære avdrag på 75 millioner kroner pluss ekstraordinært avdrag 31.3.2017 på 231,3 millioner kroner.

Oppland Energi AS har fri mulighet til å betale ekstraordinære avdrag. Det er ikke stilt konkret sikkerhet for lånene, men det er avtalt at Oppland Energi AS ikke kan pantsette eller etablere andre sikkerhetsretter i fast eiendom eller i andre eiendeler tilhørende selskapet i låneperioden (negativ pantsettelsesklausul).

Note 15 Skattekostnad

Årets skattekostnad	2017	2016
Årets betalbare naturressursskatt	27 028	26 945
Årets betalbare skatt på alminnelig inntekt	57 484	37 811
Årets betalbare grunnrenteskatt	72 848	52 918
Sum betalbar skatt i balansen	157 360	117 675
For lite/(for mye) avsatt betalbar skatt tidligere år	-206	216
Sum betalbar skattekostnad	157 154	117 891
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	2 699	7 453
Endring utsatt skatt grunnrenteinntekt	1 521	7 401
Endring utsatt skatt fremførbar negativ grunnrenteinntekt	-47 123	-35 321
Sum endring utsatt skatt	-42 903	-20 467
Sum skattekostnad	114 251	97 423

Spesifikasjon av endring utsatt skatt	2017	2016
Endring utsatt skatt gitt uendret skattesats	-37 065	-16 658
- alminnelig inntekt	1 815	6 493
- grunnrenteinntekt	2 691	8 590
- fremførbar negativ grunnrenteinntekt	-41 570	-31 741
Virkning av endret skattesats	-5 838	-3 809
- alminnelig inntekt	884	959
- grunnrenteinntekt	-1 170	-1 188
- fremførbar negativ grunnrenteinntekt	-5 552	-3 580
Sum endring utsatt skatt	-42 903	-20 467



Avstemming av årets skattekostnad	2017	2016
<i>Resultat før skatt</i>	359 325	285 001
Beregnet skatt ut fra nominell skattesats (24 % / 25 %)	86 238	71 250
Skatteeffekt av permanente forskjeller	31	0
Virkning av endret skattesats på utsatt skatt	884	959
For lite/(for mye) avsatt skatt tidligere år	-96	101
Sum skattekostnad alminnelig inntekt	87 057	72 310
<i>Effektiv skattesats alminnelig inntekt</i>	24,2 %	25,4 %
Årets betalbare grunnrenteskatt	72 848	52 918
For lite/(for mye) avsatt grunnrenteskatt tidligere år	-53	115
Endring utsatt skatt grunnrenteinntekt	1 521	7 401
Endring utsatt skatt fremførbar negativ grunnrenteinntekt	-47 123	-35 321
Sum skattekostnad	114 251	97 423
<i>Effektiv skattesats</i>	31,8 %	34,2 %

Naturressursskatt	2017	2016
Årets naturressursskatt (produksjonsgrunnlag x 1,3 øre/kWh)	27 029	26 946
Naturressursskatt til fremføring inkl. renter 1.1.	-	-
Årets benyttede fradrag for naturressursskatt	-27 029	-26 946
Naturressursskatt til fremføring inkl. renter 31.12.	-	-

Alminnelig skattepliktig inntekt	2017	2016
Resultat før skatt	359 214	285 001
Permanente forskjeller	129	0
Endring midlertidige forskjeller	-7 321	-25 974
Alminnelig skattepliktig inntekt	351 195	259 028
Beregnet skatt (24 % / 25 %)	84 512	64 757
Frdrag for naturressursskatt	-27 029	-26 946
Betalbar skatt alminnelig inntekt	57 484	37 811

Grunnrenteskatt	2017	2016
Brutto grunnrenteinntekt	544 345	501 707
Driftskostnader	-144 900	-178 025
Avskrivninger	-78 451	-75 761
Friinntekt	-10 528	-12 666
Årets grunnrenteinntekt	310 465	235 256
Frdrag for negativ grunnrenteinntekt (NGI) fra tidligere år	-98 080	-74 897
Grunnrenteinntekt etter fradrag for fremførbar NGI fra tidligere år	212 385	160 358
Årets betalbare grunnrenteskatt (34,3 % / 33,0 %)	72 848	52 918



Fremførbar negativ grunnrenteinntekt fra før 01.01.2007	2017	2016
Fremførbar negativ grunnrenteinntekt 1.1. før renter	678 633	738 755
Korreksjon fremførbar negativ grunnrenteinntekt fra tidl. år	-0	0
Fremføringsrente	12 894	14 775
Fremførbar negativ grunnrenteinntekt 1.1. inkl. renter	691 527	753 530
Årets bruk av negativ grunnrenteinntekt fra tidligere år	-98 080	-74 897
Fremførbar negativ grunnrenteinntekt 31.12. før renter	593 447	678 633

Utsatt skattefordel/(utsatt skatt)	2017	2016
Alminnelig inntektsskatt		
Varige driftsmidler	54 816	60 541
Pensjonsforpliktelser	31 599	32 660
Andre avsetninger	1 966	2 743
Sum midlertidige forskjeller alminnelig inntektsskatt	88 382	95 944
Utsatt skattefordel/(utsatt skatt) - 23 % / 24 %	20 328	23 027
Grunnrenteskatt		
Varige driftsmidler	49 938	56 041
Pensjonsforpliktelser	31 599	32 660
Andre avsetninger	2 034	2 716
Fremførbar negativ grunnrenteinntekt	593 447	678 633
Sum midlertidige forskjeller grunnrenteskatt	677 019	770 049
Utsatt skattefordel/(utsatt skatt) - 35,7 % / 34,3 %	241 696	264 127
Sum utsatt skattefordel/(utsatt skatt)	262 024	287 153
Ikke balanseført utsatt skattefordel/(utsatt skatt)	-70 277	-138 310
Balanseført utsatt skattefordel/(utsatt skatt)	191 747	148 843

Note 16 Avsetning for forpliktelser

	31.12.17	31.12.16
Mottatt forskudd langsiktige kraftkontrakter ¹⁾	18 235	24 571
Langsiktig forpl. tjenestekjøpsavtale OEAS ²⁾	22 288	23 126
Langsiktig forpl. tjenestekjøpsavtale andel OKDA ²⁾	9 279	9 437
Sum avsetning for forpliktelser	49 802	57 134

1) Mottatt forskudd langsiktige kraftkontrakter

Selskapet har inngått en langsiktig avtale om utveksling av kraft med det danske selskapet Ørsted (tidligere Dong/Elsam).

Som en del av avtalen mottok selskapet i 1997 og 1998 et forskudd på i underkant av 118 millioner kroner. Forpliktelsen blir redusert i takt med uttak av kraft under avtalen, og gjenværende forpliktelse på balansedagen er 18,2 millioner kroner.

Det vises til regnskapsprinsipper om inntektsføring for gjennomgang av periodisering av kalkulatoriske renteinntekter tilknyttet forskuddet.

2) Langsiktig forpliktelse tjenestekjøpsavtale

Selskapet har ikke egne ansatte per 31.12.2017. Selskapet er derfor ikke pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon.

Selv om selskapet ikke har egne ansatte på balansedagen har selskapet juridisk ansvar for alle avvik som oppstår mellom pensjonsmidler og pensjonsforpliktelser for de rettigheter som allerede er opptjent av tidligere ansatte i Oppland Energi AS. Betalbare forhold knyttet til avvik mellom pensjonsmidler og pensjonsforpliktelse vil bli fakturert som en del av tjenestekjøpsavtalen mellom Eidsiva Vannkraft AS og Oppland Energi AS i fremtiden. Det er gjort avsetning for netto pensjonsforpliktelse som andel av påløpt tjenestekjøpskostnad på balansedagen.



På balansedagen er det avsatt et beløp medtatt som påløpt tjenestekjøpskostnad på 22,3 millioner kroner vedrørende Oppland Energi AS og 9,3 millioner kroner knyttet til andel Opplandskraft DA.

Ved inngangen til 2017 var avsetningen 23,1 millioner kroner vedrørende Oppland Energi AS og 9,4 millioner kroner knyttet til andel Opplandskraft DA.

Eidsiva Vannkraft AS fører opp en andel av sin bokførte pensjonsforpliktelse som langsiktige fordringer på tjenestekjøperne (fordelt i henhold til VVO'er). En endring i Eidsiva Vannkraft AS' bokførte pensjonsforpliktelse vil derfor medføre endring i langsiktige fordringer på tjenestekjøperne.

Note 17 Garantiansvar

DnB ASA har avgitt garanti på vegne av Oppland Energi AS overfor Statkraft ASA i forbindelse med kraftleveranseavtalen med danske Ørsted (tidligere DONG/ELSAM). Per 31.12.2017 utgjør garantien 37,0 millioner danske kroner. Selskapet har for øvrig intet garantiansvar.

Note 18 Nærstående parter

Etter 1.9.2006 har selskapet ikke egne ansatte utover daglig leder i deltidsstilling. Daglig leder er ansatt i E-CO Energi AS, som eier 61,35 % av aksjene i selskapet. E-CO Energi AS mottar 0,35 millioner kroner i årlig kompensasjon for å stille funksjonen daglig leder til selskapets disposisjon.

Eidsiva Vannkraft AS (EVk) eier 38,65 % av selskapets aksjer. Det er inngått tjenestekjøpsavtale mellom EVk og selskapet. Det grunnleggende prinsipp ved tjenestekjøpsavtalen er at EVk skal bidra til å sørge for at alle saker og forhold knyttet til selskapets virksomhet blir fulgt opp, enten ved å utføre den nødvendige aktivitet selv, dersom den ligger innenfor det tjenesteomfanget som er definert, eller ved å avtale med daglig leder hvordan dette skal følges opp.

Avtalen med tjenestekjøp fra EVk løper med 2 års oppsigelsesfrist. I henhold til inngått tjenestekjøpsavtale kan særskilte prosjekter for Oppland Energi AS utføres av Eidsiva Vannkraft AS. I 2013 ble det inngått særskilt tjenestekjøpsavtale med Eidsiva Vannkraft AS om gjennomføring av utbyggingen av Rosten kraftverk. Selskapet kjøper administrative funksjoner fra Eidsiva Vannkraft AS.

Godtgjørelse for kraftverksoperatørfunksjonen og særskilte prosjekter er basert på direkte henføring av alle aktivitetsbaserte kostnader uten fortjenestepåslag. Felleskostnader for kraftverksoperatørfunksjonen og særskilte prosjekter fordeles etter avtalte kostnads-/fordelingsnøkler uten fortjenestepåslag.

Resultatført tjenestekjøp fra Eidsiva Vannkraft AS utgjør totalt 142,5 millioner kroner for 2017, hvorav 82,4 millioner kroner gjelder Oppland Energi AS' heleide kraftverk. I tillegg kommer balanseført kjøp av tjenester med totalt 252,6 millioner kroner, hvorav 176,4 millioner kroner knytter seg til Oppland Energi AS' heleide kraftverk.

Tjenestekjøp fra Eidsiva Vannkraft 2017 (Beløp i 1000 kroner)	Drift	Investering	Sum
Oppland Energi AS - heleide kraftverk	31 472	¹⁾ 227 313	258 785
Andel Opplandskraft DA	60 035	76 187	29 122
Sum	142 452	252 555	395 007

¹⁾ Herav vedrører 201.075' Rosten kraftverk der 28 % viderefaktureres AS Eidefoss.

Det vises for øvrig til note 16 for forpliktelser som oppstår dersom tjenestekjøpsavtalen ikke videreføres.

Note 19 Risiko

Kraft: Marked, kreditt og valuta

Oppland Energi AS sin hovedvirksomhet er produksjon av og handel med kraft. I et marked med stort innslag av vannkraft, der ressurstilgangen varierer sterkt fra år til år, vil også selskapets produksjonsevne variere betydelig. Variasjoner i produksjonsevne vil også kunne gi betydelige utslag på selskapets resultat. Selskapet har små muligheter til å kompensere for usikkerheten i produksjonsevnen.

Markedsrisiko

Med virkning fra september 2006 er det avtalt med selskapets aksjonærer at eventuelle sikringsforretninger ivaretas direkte av aksjonærene selv. Selskapet er deltaker i Ørsted-avtalen (tidligere DONG/ELSAM-avtalen) med en årlig finansiell salgsforpliktelse på 39 GWh.

Kredittrisiko

For Ørsted-kontrakten er det stilt bankgaranti.

Valutarisiko

Med virkning fra september 2006 er det avtalt med selskapets aksjonærer at eventuelle sikringsforretninger ivaretas direkte av aksjonærene selv. Selskapet har ikke inngått sikringsforretninger i valuta.

Finansrisiko: Administrativ, marked, kreditt, likviditet og rente

Resultat i Oppland Energi AS er avhengig av utviklingen i de nasjonale og internasjonale kapitalmarkedene. Selskapet er direkte eksponert for rente-, valuta-, kreditt-, likviditets- og administrativ risiko.

Administrativ risiko

Styret har vedtatt rammer for selskapets finansielle risiko gjennom selskapets finanspolicy. Finanspolicyen fastsetter rammer for selskapets eksponering mot rente-, valuta-, kreditt- og likviditetsrisiko. I tillegg er det etablert arbeidsrutiner og systemer for å begrense den administrative risikoen tilknyttet selskapets finansielle transaksjoner. Den økonomiske risikoen i plasseringer overvåkes kontinuerlig.

Markeds- og kredittrisiko

Selskapets rentebærende plasseringsportefølje er klassifisert som en omløpsportefølje og vurdert til markedsverdi på balansedagen. Porteføljen består av fondsprodukter, og det er kun anledning til å investere i papirer utstedt av stat, kommune og finansinstitusjoner. Ved utgangen av 2017 er det ingen fondsprodukter og dermed ingen markedsverdi.

Likviditetsrisiko

Ved utgangen av 2017 er det etablert langsiktige lån på gjenstående 13 år til selskapets aksjonærer med lånesaldo på totalt 644 millioner kroner. Lånene renteberegnes med 3 måneders NIBOR pluss 85 basispoeng p.a. Selskapet er ved fremtidige rentereguleringer eksponert mot renterisiko og likviditetsrisiko ved avdragsbetalinger.

Selskapet anvender dagskursprinsippet for valuta og markedsverdi prinsippet for omløpsmidler.



Operativ risiko: Kraftverk og reguleringsanlegg

Gjennom den operative driften av egne og deleide kraftverk har selskapet en risikoeksponering gjennom skader på eiendeler, tapt produksjon og skade på tredjemanns liv og eiendom.

For selskapets hel- og deleide kraftverk og reguleringer er det inngått avtale om forsikringsdekninger for skadetilfeller knyttet til damansvar, produksjonstap, tingskade og ras i tunneler. Selskapet har videre alminnelig bedrifts- og produktansvarsforsikring.

Note 20 Magasinbeholdning

	31.12.2017	31.12.2016
Egne kraftverk	540 GWh	517 GWh
Deleide kraftverk, andel av Opplandkraft DA (inkl. Øvre Otta DA og Bagn Kraftverk DA)	174 GWh	174 GWh
Sum magasinbeholdning	714 GWh	691 GWh

Note 21 Egenkapital

	Antall aksjer ¹⁾	Pålydende	Aksjekapital	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 31.12.2016	25 849 835	10	258 498	1 656 844	1 915 342
Ordinært resultat 2017 etter skatt				245 075	245 075
Egenkapital 31.12.2017	25 849 835	10	258 498	1 901 919	2 160 417

- 1) Selskapets 25.849.835 aksjer fordeler seg med 17.233.224 A-aksjer og 8.616.611 B-aksjer. Aksjer i klasse A skal til enhver tid utgjøre minst to tredjedeler av selskapets aksjekapital og skal til enhver tid representere minst to tredjedeler av de stemmer som kan avgis på generalforsamlingen. Aksjer i klasse A kan bare eies av norske kommuner, fylkeskommuner, statsforetak eller andre juridiske personer som regnes som offentlige eller offentlig eiet etter industrikonsesjonsloven av 1917 § 4 (eller tilsvarende senere lovbestemmelse som erstatter denne).

Eierfordeling

Aksjonærer	Per 31.12.2017		Per 31.12.2016	
	Antall aksjer	Eierandel	Antall aksjer	Eierandel
E-CO Energi AS	15.859.177	61,35 %	15.859.177	61,35 %
Eidsiva Vannkraft AS	9.990.658	38,65 %	9.990.658	38,65 %
Sum	25.849.835	100 %	25.849.835	100 %



Building a better
working world

Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

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

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA
Tlf: +47 61 38 10 00
Fax: +47 61 27 01 01

www.ey.no
Medlemmer av Den norske revisorforening

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Oppland Energi AS

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Oppland Energi AS som består av balanse per 31. desember 2017, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne dato, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

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

Grunnlag for konklusjonen

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

Øvrig informasjon

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

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

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder for at det gir et 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 feil.

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

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

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



Building a better
working world

dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

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

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

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

Uttalelse om øvrige lovmessige krav

Konklusjon om årsberetningen

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

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

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

Lillehammer, 20. mars 2018
ERNST & YOUNG AS

Guttorm S. Gunstad
statsautorisert revisor

Uavhengig revisors beretning - Oppland Energi AS

A member firm of Ernst & Young Global Limited