



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2020 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2020 - 31.12.2020

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: 28.04.2021

Grunnlag for avgivelse

År 2020: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2019: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2020

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, 13.07.2021



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt		258 607 000	815 203 000
Annen driftsinntekt	3	5 230 000	11 521 000
Sum inntekter		263 837 000	826 724 000
Kostnader			
Varekostnad		124 934 000	108 191 000
Avskrivning		48 402 000	48 189 000
Annen driftskostnad		74 531 000	74 949 000
Sum kostnader		247 867 000	231 329 000
Driftsresultat		15 970 000	595 395 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen finansinntekt		827 000	1 957 000
Sum finansinntekter		827 000	1 957 000
Annen finanskostnad		782 000	3 248 000
Sum finanskostnader		782 000	3 248 000
Netto finans		45 000	-1 291 000
Ordinært resultat før skattekostnad		16 015 000	594 104 000
Skattekostnad på ordinært resultat		12 025 000	309 304 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		3 990 000	284 800 000
Årsresultat		3 990 000	284 800 000
Overføringer og disponeringer			
Overføring til/fra annen egenkapital		3 990 000	284 800 000
Sum overføringer og disponeringer		3 990 000	284 800 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Konsesjoner, patenter, lisenser, varemerker o.l.		8 212 000	8 212 000
Utsatt skattefordel		122 666 000	117 128 000
Sum immaterielle eiendeler		130 878 000	125 340 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom		2 770 426 000	2 718 545 000
Sum varige driftsmidler		2 770 426 000	2 718 545 000
Finansielle anleggsmidler			
Andre fordringer		3 466 000	5 736 000
Sum finansielle anleggsmidler		3 466 000	5 736 000
Sum anleggsmidler		2 904 770 000	2 849 621 000
Omløpsmidler			
Varer			
Varer			8 181 000
Sum varer			8 181 000
Fordringer			
Kundefordringer		76 981 000	20 647 000
Andre fordringer		40 983 000	5 600 000
Sum fordringer		117 964 000	26 247 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende		15 806 000	266 003 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		15 806 000	266 003 000
Sum omløpsmidler		133 770 000	300 431 000
SUM EIENDELER		3 038 540 000	3 150 052 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital		258 498 000	258 498 000
Sum innskutt egenkapital		258 498 000	258 498 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		2 554 405 000	2 550 416 000
Sum opptjent egenkapital		2 554 405 000	2 550 416 000
Sum egenkapital		2 812 903 000	2 808 914 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Andre avsetninger for forpliktelser		25 253 000	30 458 000
Sum avsetninger for forpliktelser		25 253 000	30 458 000
Annen langsiktig gjeld			
Sum langsiktig gjeld		25 253 000	30 458 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		22 603 000	33 527 000
Betalbar skatt		17 644 000	228 995 000
Skyldige offentlige avgifter		2 062 000	28 878 000
Annen kortsiktig gjeld		158 075 000	19 279 000
Sum kortsiktig gjeld		200 384 000	310 679 000
Sum gjeld		225 637 000	341 137 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		3 038 540 000	3 150 051 000



OE - Årsberetning og årsregnskap 2020.pdf

Signers:

Name

Berget, Alf Inge
Sandbu, Hans
Skøien, Egil
Løken, Stig Morten

Method

BANKID_MOBILE
BANKID
BANKID_MOBILE
BANKID_MOBILE

Date

2021-03-16 11:15 GMT+1
2021-03-16 11:30 GMT+1
2021-03-17 08:14 GMT+1
2021-03-18 10:34 GMT+1

This document package contains:

- Front page (this page)
- The original document(s)
- The electronic signatures. These are not visible in the document, but are electronically integrated.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

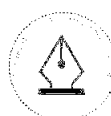
Document ID:
0EBBFC6CF27B45A39F7BBDA07FBB4C8F

THE SIGNED DOCUMENT FOLLOWS ON THE NEXT PAGE >



Oppland Energi AS

Årsberetning og årsregnskap 2020



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
0EBBF06CF27B45A39F7BBDA07FBB4C8F

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 Sameiet Rosten Kraftverk, Opplandskraft DA og i Bagn Kraftverk DA. Opplandskraft DA eier seks heleide og to deleide kraftverk i Glomma- og Lågenassdraget, mens Bagn Kraftverk DA eier ett kraftverk i Begnavassdraget. Opplandskraft DA har i tillegg ett kraftverk under utbygging i Glommavassdraget.

Drift og vedlikehold av selskapets hel- og deleide kraftverk samt fysisk produksjonsplanlegging har i 2020 blitt ivaretatt av Hafslund Eco Vannkraft AS i henhold til tjenestekjøpsavtale mellom Oppland Energi AS og Hafslund Eco 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 Hafslund Eco Vannkraft AS. De løpende operative funksjoner har i 2020 blitt utført av Hafslund Eco Vannkraft AS i henhold til inngått tjenestekjøpsavtale som løper med to års gjensidig oppsigelse.

Selskapets styre består av tre styremedlemmer, alle ansatt i Hafslund Eco 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 Hafslund Eco Vannkraft AS. Hafslund Eco 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 har i 2020 vært én H2-skade på egen ansatt hos operatøren Hafslund Eco Vannkraft AS (personskade uten fravær).

Ytre miljø

Oppland Energi AS produserer fornybar energi i form av vannkraft. Vannkraft er en energikilde som har miljømessige fortrinn fremfor andre former for energiproduksjon, selv om utbygging og drift medfører 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 og rehabiliteringer av eksisterende 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.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
0EBBF06CF27B45A39F7BBDA07FBB4C8F

Det er registrert ett miljøavvik ved Oppland Energi AS sine vassdragsanlegg i 2020. Avviket bestod i et kortvarig brudd på minstevannføringsbestemmelsen for Kjøljua kraftverk. Oppland Energi AS har redegjort for hendelsen til Norges vassdrags- og energidirektorat.

Det er ikke registrert alvorlig uhell med utslipp av olje eller andre forurensende væsker i tilknytning til kraftverkene i 2020. Selskapet har hatt stort fokus på sikker kjemikaliehåndtering.

Oppland Energi AS er med i prosjektet «Bedre bruk av fiskeressursene i regulerte vassdrag i Oppland», som er et samarbeid mellom regulanter og Statsforvalteren i Innlandet. Prosjektet organiserer og gjennomfører biologiske undersøkelser i regulerte vassdrag. Gjennom prosjektet oppnås god dialog og gjensidig forståelse mellom forvaltningen og regulantene, og forutsigbarhet med hensyn til kostnader.

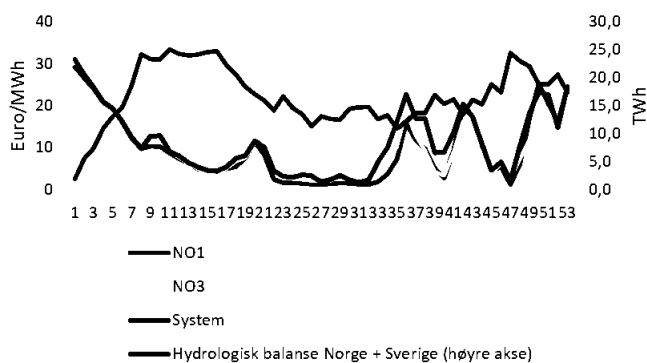
Kraftproduksjon og omsetning

Prisutvikling

Gjennomsnittlig systempris i 2020 ble 10,9 euro/MWh, mens områdeprisene for NO1 og NO3 ble henholdsvis 9,3 og 9,5 euro/MWh. Høyeste månedspris for NO1 var i januar på 24,6 Euro/MWh og laveste månedspris i juli på 1,4 Euro/MWh. Vekselskursen mellom euro og norske kroner ble i gjennomsnitt 10,72 som er 0,87 kroner høyere enn i 2019.

Terminmarkedet falt kraftig gjennom 2020. Årskontrakten for 2021 falt fra drøyt 32 euro/MWh ved starten av året til i underkant av 12 euro/MWh i midten av november før den endte på drøyt 23 euro/MWh ved utgangen av året. For årene lengre ut var utviklingen mer stabil, hvor kontrakten for 2025 sank fra drøyt 32 til 27 euro/MWh i løpet av året. Hydrologisk balanse i Norden steg kraftig første kvartal fra en hydrologisk normal situasjon til et betydelig overskudd som påvirket spot- og terminpriser gjennom hele 2020. Marginalkostnadene for termisk kraftproduksjon opplevde en økning spesielt på grunn av et sterkere marked for CO₂-kvoter, hvor det mot slutten av året ble notert priser opp mot 32 Euro/tonn.

Spotprisene på elsertifikater falt kraftig i løpet av 2020 etter at det ble klart at markedet var i ferd med å overoppfylle målsettingene om ny produksjonskapasitet i det felles norsk-svenske elsertifikatsystemet. Ved inngangen av året ble det notert priser på 45 SEK/MWh, mens prisene i desember var helt nede på 2 SEK/MWh. Dette er et nivå som markedet forventer framover.



Figur 1 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 2020.



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID:
0EBBF06CF27B45A39F7BBDA07FBB4C8F

Produksjon

Det ble produsert 2.230 gigawattimer (GWh)¹ i hel- og deleide kraftverk i 2020, mot 1.962 GWh i 2019. Midlere netto årsproduksjon for perioden 1986-2015 er 2.160 GWh. I dette gjennomsnittet er andel av produksjonen fra Rosten kraftverk inkludert. Kraftverket ble satt i drift april 2018. Produksjonen i 2020 ble 190 GWh.

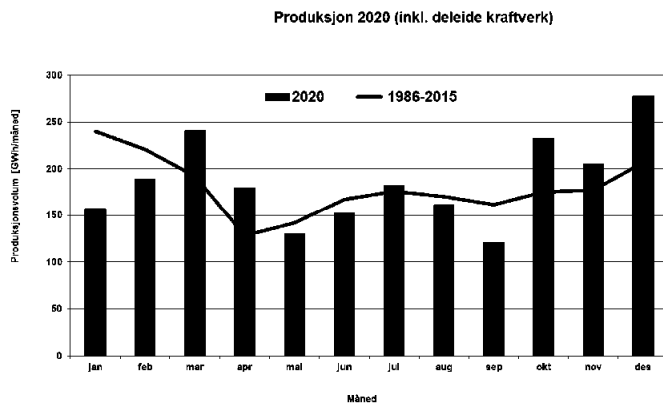
Figur 2 viser månedsproduksjonen for Oppland Energi AS sammenlignet med et gjennomsnitt for perioden 1986-2015. Magasinfyllingen ved inngangen til året var i overkant av normalen. Produksjonen i januar og februar ble preget av en mild og våt vinter og fallende kraftpriser. Produksjonen i mars ble høy for å dempe magasinene tilstrekkelig inn mot smeltesesongen. I sum var produksjonen i 1. kvartal 90 % av normalen.

Snømagasinet per april var om lag 120 % av normalen på tilsigsfeltene. I april ble produksjonen godt over normalt for å dempe magasinene ytterligere. Mai var kjølig og medførte en forsinket avsmelting med smeltetopp i starten av juni. Produksjonen i 2. kvartal var i sum i overkant av normalen.

Kraftprisen var vedvarende lav gjennom 2. kvartal og falt ytterligere i juli. Ved inngangen til 3. kvartal var magasinfyllingen langt over normalen. Juli var tidvis nedbørrik, mens medio august til medio september var en relativt tørr periode med tilsig under normalen. Produksjonen i 3. kvartal ble i sum 90 % av normalen.

Høsten var preget av en våt og mild værtrend med tilsig godt over normalen. I desember løftet prisene seg noe, og medførte produksjon over normalen. I 4. kvartal var produksjonen i sum 130 % av normalen.

Magasinbeholdning målt som kraftmengde og prosent av maksimalt magasininnhold ved henholdsvis regnskapsårets begynnelse og slutt utgjorde totalt 818 GWh (66 %) og 907 GWh (74 %). Midlere magasinbeholdning for 1986-2015 ved årets slutt er 809 GWh (66 %).



Figur 2 Månedsproduksjon 2020 sammenlignet med gjennomsnitt for perioden 1986-2015 (rød linje).

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).



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID:
0EBBF06CF27B45A39F7BDDA07FBB4C8F

Overføring av balanseansvar til Hafslund Eco Vannkraft AS

I løpet av 2020 har det skjedd endringer i Oppland Energi AS sin rolle som markeds- og balanseaktør. Mandag 2. november 2020 ble Hafslund Eco Vannkraft AS balanseansvarlig for Oppland Energi AS, og fra denne datoen har alt kjøp og salg av kraft i markedet for Oppland Energi AS blitt utført av Hafslund Eco Vannkraft AS. Selskapets avtaler mot eSett Oy og Nord Pool AS ble avsluttet samme dato som balanseansvaret ble overført.

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 2020:

Samlet for kraftverkene i Oppland Energi AS:

84,7 % gjennomsnittlig tilgjengelighet
99,8 % nytteverdijustert tilgjengelighet

Vanntap som følge av planlagt driftsstans: 2,4 GWh
Vanntap som følge av feil: 0,5 GWh

For deleide kraftverk i Opplandskraft DA:

89,2 % gjennomsnittlig tilgjengelighet
96,6 % nytteverdijustert tilgjengelighet

Vanntap som følge av planlagt driftsstans: 24,1 GWh
Vanntap som følge av feil: 24,9 GWh

For deleide kraftverk i Øvre Otta DA:

97,8 % gjennomsnittlig tilgjengelighet
99,8 % 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 konsesjonskraftrettigheter 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.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
0EBBF06CF27B45A39F7BBDA07FBB4C8F

Nye kraftprosjekter

Tolga kraftverk

I juni 2018 vedtok Opplandskraft DA, hvor Oppland Energi AS eier 25 %, utbyggingen av Tolga kraftverk i Tolga kommune. Utbyggingen startet opp sommeren 2018, har god framdrift og forventes ferdigstilt i mai 2021. Kraftstasjonen bygges i fjell og får tre francisturbiner, og knyttes til regionalnettet med en ny 132 kV linje til nye Tolga transformatorstasjon. Utbyggingen er forventet å gi en årsproduksjon på 205 GWh.

Finans

Netto finansposter i Oppland Energi AS utgjorde i 2020 en inntekt på 0,05 millioner kroner sammenlignet med en kostnad i 2019 på 1,3 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 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 2020 på 16,0 millioner kroner mot 594,1 millioner kroner i 2019.

I 2020 ble det produsert 2.230 GWh mot 1.962 GWh i 2019. Oppnådd gjennomsnittlig salgsinntekt per produsert enhet ble 116 kr/MWh sammenlignet med 410 kr/MWh i 2019. Samlet kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter var i 2020 på minus 268,3 millioner kroner.

Med utgangspunkt i tjenestekjøpsavtalen med Hafslund Eco Vannkraft AS, er det i balansen til Oppland Energi AS per 31.12.2020 avsatt 25,3 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.

Covid-19 og koronautbruddet rammet Norge for fullt i mars 2020. I første omgang medførte situasjon i Norge, som i resten av verden, en kraftig nedstenging av mange virksomheter. Selskapets produksjon og salg av kraft har heldigvis langt på vei blitt gjennomført som normalt gjennom hele 2020. Oppland Energi AS kjøper som kjent løpende operative funksjoner fra Hafslund Eco Vannkraft AS. Tjenester fra operatøren har



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
0EBBF06CF27B45A39F7BBDA07FBB4C8F

i begrenset grad blitt påvirket av koronasituasjonen. Drift og vedlikehold av selskapets kraftverk og energiforvaltningen har blitt gjennomført på en tilfredsstillende måte nok så upåvirket av koronasituasjonen.

Oppland Energi AS hadde i 2020 netto finansielle inntekter på 0,05 millioner kroner mot netto kostnader på 1,3 millioner kroner i 2019. Selskapets beholdning av likvide midler var ved utgangen av 2020 på 15,8 millioner kroner sammenlignet med 266,0 millioner kroner per 1.1.2020. Selskapets skatter på 12,0 millioner kroner fordeler seg på betalbar skatt med 17,5 millioner kroner, endring utsatt med en inntekt på 5,5 millioner kroner. I 2019 var selskapets skatter 309,3 millioner kroner.

Oppland Energi AS oppnådde et årsresultat etter skatter på 4,0 millioner kroner, sammenlignet med 284,8 millioner kroner i 2019.

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 2020 et årsoverskudd etter skatt på kroner 3 989 083.

Styret foreslår følgende disponering av resultatet i Oppland Energi AS:

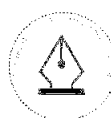
Overføring til annen egenkapital	kroner	3 989 083
Sum disponert	kroner	3 989 083

Utsiktene fremover

Terminmarkedet falt kraftig gjennom 2020. Årskontrakten for 2021 falt fra drøyt 32 euro/MWh ved starten av året til i underkant av 12 euro/MWh i midten av november før den endte på drøyt 23 euro/MWh ved utgangen av året. For årene lengre ut var utviklingen mer stabil, hvor kontrakten for 2025 sank fra drøyt 32 til 27 euro/MWh i løpet av året. Hydrologisk balanse i Norden steg kraftig første kvartal fra en hydrologisk normal situasjon til et betydelig overskudd som påvirket spot- og terminpriser gjennom hele 2020. Marginalkostnadene for termisk kraftproduksjon opplevde en økning spesielt på grunn av et sterkere marked for CO₂-kvoter, hvor det mot slutten av året ble notert priser opp mot 32 Euro/tonn.

Innenfor kraftverksdriften er hovedfokuset eierskap, drift og vedlikehold av selskapets ni kraftverk i Valdres og Dokka/Torpa samt Rosten kraftverk i Sel kommune. Kraftverkene har generelt god teknisk standard, og hovedaktivitetene vil hovedsakelig bestå av ordinære drifts- og vedlikeholdsoppgaver samt tilstandskontroller av sentrale komponenter.

Det har vært utført arbeider på aggregat 2 i Torpa kraftverk i 2020 som i utgangspunktet ble utløst av løse sporkiler på stator. Som følge av omfattende demontasjearbeider ble det også besluttet å utføre noe arbeider på turbinen. Dette omfattet en generell revisjon kombinert med skifte av ledeskovler med tetninger.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
0EBBF06CF27B45A39F7BBDA07FBB4C8F



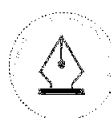
Lillehammer, 15. mars 2021

Alf Inge Berget
styrets leder

Stig Morten Løken
styrets nestleder

Hans Sandbu
styremedlem

Egil Skøien
daglig leder



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
0EBBF06CF27B45A39F7BBDA07FBB4C8F

**Resultatregnskap**

(Alle tall i hele 1 000)

	Noter	2020	2019
Kraftsalgsinntekter		258 607	815 203
Andre driftsinntekter	3	5 230	11 521
Sum driftsinntekter		263 836	826 724
Kraftkjøpskostnader		-9 791	-10 233
Innmatingskostnader	3	-46 551	-35 411
Tjenestekjøp fra Hafslund Eco Vannkraft AS	2,3,18	-69 300	-61 158
Endring pensjonsforpliktelse tjenestekjøp	3,16	708	-1 389
Konsesjonsavgift og eiendomsskatt	3,4	-45 389	-46 518
Reguleringskostnader og erstatninger	3	-20 956	-20 484
Andre driftskostnader	2,3,5,6	-8 186	-7 947
Avskrivninger	8	-48 402	-48 189
Sum driftskostnader		-247 867	-231 329
Driftsresultat		15 969	595 395
Finansinntekter	3,7	827	1 957
Finanskostnad	7,19	-782	-3 248
Netto finansielle poster		46	-1 291
Ordinært resultat før skattekostnad		16 015	594 104
Skattekostnad	15	-12 025	-309 304
Årsresultat	21	3 989	284 800
Disponering av årsresultat:			
Overføring til annen egenkapital	21	3 989	284 800
Sum disponert	21	3 989	284 800



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

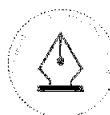
Document ID:
0EBBF06CF27B45A39F7BBDA07FBB4C8F



Balanse

(Alle tall i hele 1.000)

Eiendeler	Noter	31.12.2020	31.12.2019
Anleggsmidler			
<i>Immaterielle eiendeler</i>			
Utsatt skattefordel	15	122 666	117 128
Immaterielle eiendeler	8	8 212	8 212
Sum immaterielle eiendeler		130 878	125 339
<i>Varige driftsmidler</i>			
Bygninger, anlegg, transportmidler m.v.	8	2 770 426	2 718 545
Sum varige driftsmidler		2 770 426	2 718 545
<i>Finansielle anleggsmidler</i>			
Andre finansielle anleggsmidler	9	3 466	5 736
Sum finansielle anleggsmidler		3 466	5 736
Sum anleggsmidler		2 904 770	2 849 620
Omløpsmidler			
<i>Fordringer</i>			
Varelager	10	0	8 181
Kundefordringer	11	76 981	20 647
Andre kortsiktige fordringer	12	40 983	5 600
Sum fordringer		117 964	34 428
<i>Bankinnskudd, kontanter m.v.</i>			
Bankinnskudd, kontanter m.v.	13	15 806	266 003
Sum bankinnskudd, kontanter m.v.		15 806	266 003
Sum omløpsmidler		133 770	300 431
Sum eiendeler		3 038 540	3 150 051



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
0EBBF06CF27B45A39F7BBDA07FBB4C8F



Balanse

(Alle tall i hele 1.000)

Egenkapital og gjeld	Noter	31.12.2020	31.12.2019
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	2 554 405	2 550 416
Sum opptjent egenkapital		2 554 405	2 550 416
Sum egenkapital		2 812 903	2 808 914
Gjeld			
<i>Avsetning for forpliktelser</i>			
Avsetning for forpliktelser	16	25 253	30 458
Sum avsetning for forpliktelser		25 253	30 458
<i>Kortsiktig gjeld</i>			
Leverandørgjeld		22 603	33 527
Betalbar skatt	15	17 644	228 995
Skyldig skattetrekk, offentlige avgifter m.v.		2 062	28 878
Annen kortsiktig gjeld	14	158 074	19 279
Sum kortsiktig gjeld		200 383	310 679
Sum gjeld		225 637	341 137
Sum egenkapital og gjeld		3 038 540	3 150 051

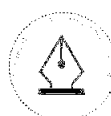
Lillehammer, 31. desember 2020 / 15. mars 2021

Alf Inge Berget
styrets leder

Stig Morten Løken
styrets nestleder

Hans Sandbu
styremedlem

Egil Skøien
daglig leder



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

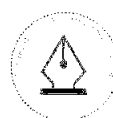
Document ID:
0EBBF06CF27B45A39F7BBDA07FBB4C8F



Kontantstrømanalyse Oppland Energi AS

(Alle tall i hele tusen)

	Noter	2020	2019
KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER			
Innbetalinger fra salg av varer og tjenester	3,9,10, 11, 12	202 918	812 170
Utbetalinger for kjøp av varer og tjenester	3,4,5,6,14,18	-204 390	-161 479
Innbetalinger av renter og gevinster	7	827	1 957
Utbetalinger av renter og tap	7	-694	-2 752
Utbetalinger av skatter og offentlige avgifter	4,15	-266 977	-308 674
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter 1)		-268 315	341 222
KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER			
Utbetaling ved kjøp av varige driftsmidler	8	-100 283	-93 227
Utbetalinger ved andre langsiktige fordringer	9	2 270	0
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-98 013	-93 227
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER			
Endringer konsernmellomværende	12,13,14	116 131	-949
Nedbetaling av langsiktig gjeld	15	0	-248 750
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		116 131	-249 699
Netto endring i likvider		-250 197	-1 704
Beholdning likvider 1.1.	13	266 003	267 708
Beholdning likvider 31.12. *)	13	15 806	266 003
1) Avstemming:			
Resultat før skattekostnad		16 015	594 104
Betalte skatter		-228 915	-289 715
Korrigert for avskrivninger		48 402	48 189
Endring i kundefordringer		-56 333	-6 921
Endring i varebeholdning		8 181	13 358
Endring i forskuddsbetalinger / langsiktige avsetninger		-5 205	-5 719
Endring i leverandørgjeld		-10 924	15 152
Endring i annen gjeld og forpliktelse		-34 622	-23 978
Endring i andre kortsiktige fordringer		-4 914	-3 249
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		-268 315	341 221



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
0EBBF06CF27B45A39F7BBD407FBB4C8F

Noter til regnskapet 2020

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 Sameiet Rosten kraftverk, Opplandskraft DA, andeler i Storbross 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 porteføljepriippet. 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.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
0EBBF06CF27B45A39F7BDDA07FBB4C8F

Varige driftsmidler – aktivering

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

Påkostninger som øker anleggsmiddelets levetid eller inntjeningsevne 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 2020.

Tjenestekjøpsavtale

Alle ansatte i Oppland Energi AS ble 1.9.2006 overført til Eidsiva Vannkraft AS. Eidsiva Vannkraft AS endret i februar 2020 navn til Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS, og de ansatte i Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS ble 1.5.2020 virksomhetsoverdratt til morselskapet Hafslund Eco Vannkraft AS. Oppland Energi AS har siden 2006 i praksis kjøpt alle tjenester. Fra 2020 har tjenestekjøpsavtalen vært med Hafslund Eco Vannkraft AS. Hafslund Eco Vannkraft AS har tilsvarende avtale med Opplandskraft DA som bruttoinnarbeides i selskapets regnskap.

Oppland Energi AS' avtale med Hafslund Eco Vannkraft AS om kjøp av operatørfunksjoner løper med 2 års oppsigelse.

Uttreden av avtaleforholdet med Hafslund Eco Vannkraft AS er av partene avtalt å skulle betraktes som en virksomhetsoverdragelse etter arbeidsmiljøloven, dersom de funksjoner Hafslund Eco Vannkraft AS har ivaretatt overføres til et annet rettssubjekt. Ved en uttreden av avtalen er Oppland Energi AS forpliktet til å ta ansvar for det personalet i Hafslund Eco 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 opprinnelig tjenestekjøpsavtale, 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 per 31.12.2020 i Hafslund Eco 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.

Leieavtalen av 28.8.2017 omfatter også fallrettighetene til Hinøgla småkraftverk hvor utbygging ble igangsatt våren 2020.

Vedlikehold

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



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
0EBBF06CF27B45A39F7BBDA07FBB4C8F

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 2020 har vært 22 %, uendret for 2021, 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 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 inntektsuavhengig 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 årgjennomsnittet av renten på statskasseveksler med 12 måneders gjenstående løpetid. Friinntektsrenten for 2020 utgjør 0,3 %, mens grunnrenteskatten utgjør 37,0 % for 2020 og er uendret for 2021.

Grunnrenteinntekten skal beregnes særskilt for hvert kraftverk. Med virkning fra 2007 kan negativ grunnrenteinntekt i et kraftverk samordnes mot positiv grunnrenteinntekt fra andre kraftverk. Positiv grunnrenteinntekt for året avregnes mot evt. fremførbare negativ grunnrenteinntekt oppstått ved samme verk før 2007. Resterende negativ grunnrenteinntekt fra før 2007 fremføres, med rente, per kraftverk. Fremføringsrenten utgjør 1,8 % for 2020.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
0EBBF06CF27B45A39F7BBDA07FBB4C8F

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 22 %. 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 37,0 %. 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 10 årene, basert på en nominell skattesats på 37,0 %. Ved beregning av fremtidig grunnrenteinntekt er selskapets prognoser for produksjonsvolum, kraftpris, investeringer og driftskostnader 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 2020 (eiendomsskattegrunnlag 2022) 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 opprinnelsesgarantier balanseføres til nominelt beløp (null) når disse mottas fra offentlige myndigheter. Ved salg av opprinnelsesgarantier inntektsføres virkelig verdi av vederlaget på salgstidspunktet.

Offentlige tilskudd i form av elsertifikater balanseføres som varelager til verdien på tildelingstidspunktet (15. i hver måned for elsertifikater opptjent forrige måned) og inntektsføres som varekostnad. Salg av elsertifikater inntektsføres på leveringstidspunktet til avtalt pris og vises som salgsinntekt i resultatet. Kostpris/inngangsverdi av de solgte sertifikatene føres som varekost. Verdien av opptjente sertifikater for desember, som tildeles først 15. januar året etter, estimeres og avsettes som varekost i resultatet og kortsiktig fordring i balansen per 31.12. Verdien av beholdningen av elsertifikater per 31.12. testes mot virkelig verdi, og nedskrives i den grad virkelig verdi er lavere enn bokført verdi.

Tabellen under viser hvilke kraftverk som tildeles elsertifikater. I tillegg forventes tildeling av elsertifikater for Tolga kraftverk som ferdigstilles i 2021.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
0EBBF06CF27B45A39F7BBDA07FBB4C8F



Kraftverk	Eier	Grunnlag elsertifikater (økt produksjon)	Tildelingsprosent	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 %
Rosten	Sameiet Rosten kraftverk	192,00 GWh	100,00 %	05/2018	72 %
Øvre Vinstra	Opplandskraft DA	30,00 GWh	4,96 %	02/2018	25 %
Harpefossen	Opplandskraft DA	42,40 GWh	8,81 %	07/2018	25 %

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 Hafslund Eco Vannkraft AS. For denne tjenesten fakturerer Hafslund Eco Vannkraft AS kroner 350' per år. For øvrig leier selskapet inn arbeidskraft fra Hafslund Eco Vannkraft AS. Det foreligger derfor ikke direkte personalkostnader for Oppland Energi AS.

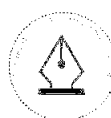
Note 3 Andeler i deleide selskap/kraftverk

Tall i NOK 1000	Opplandskraft DA	Storbrofoss Kraftanlegg DA	Sameiet Rosten Kraftverk	Sum
Kraftsalgsinntekter	4 588	150	145	4 883
Andre driftsinntekter	249	126	-	375
Sum driftsinntekter	4 837	276	145	5 258
Kraftkjøpskostnader	-54	-0	-	-54
Innmatings- og overføringskostnader	-11 982	-788	-6 241	-19 011
Kjøp av tjenester fra Eidsiva Vannkraft AS	-14 899	-	-6 839	-21 738
Endring pensjonsforpliktelse tjenestekjøpsavtale	795	-	-	795
Avskrivninger	-12 227	-1 919	-9 533	-23 679
Andre driftskostnader	-1 210	-1 303	-233	-2 747
Konsesjonsavgift og eiendomsskatt	-14 615	-1 254	-1 695	-17 563
Reguleringskostnader og erstatninger	-8 150	-1 282	-168	-9 599
Sum driftskostnader	-62 340	-6 546	-24 710	-93 596
Driftsresultat	-57 503	-6 270	-24 565	-88 338
Finansinntekter	35	59	-	95
Finanskostnader	-0	-1	-	-1
Netto finansposter	35	59	-	94
Resultat før skatt	-57 468	-6 211	-24 565	-88 244
Alminnelig inntektsskatt	-	-	-	-
Grunnrenteskatt	46	0	0	46
Skattekostnad	46	0	0	46
ÅRETS RESULTAT	-57 422	-6 211	-24 565	-88 198

Oppland Energi AS

Årsberetning og årsregnskap 2020

17



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID:
0EBBF06CF27B45A39F7BBDA07FBB4C8F

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

Note 4 Konesjonsavgift og eiendomsskatt

	2020	2019
Konesjonsavgift	13 487	13 444
Eiendomsskatt ¹⁾	31 902	33 073
Sum eiendomsskatt og konesjonsavgift	45 389	46 518

¹⁾ Eiendomsskattegrunnlaget for 2020 tilsvarer kraftanleggenes formuesverdi i 2018. Eiendomsskatten tilsvarer eiendomsskattegrunnlaget multiplisert med 0,7 %.

Note 5 Andre driftskostnader

	2020	2019
Fremmedytelser (inkl. revisjon, se note 6)	761	906
Forsikring kraftanlegg	1 524	1 447
Diverse andre driftskostnader	3 388	3 000
Andel andre driftskostnader i deleide verk	2 513	2 594
Sum andre driftskostnader	8 186	7 947

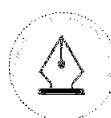
Note 6 Ytelser til revisor

	2020	2019
Revisjon	197	197
Attestasjonstjenester	17	13
Regnskaps- og skatterådgivning mv.	19	55
Sum	234	265

Alle beløp tilsvarer kostnadsført i regnskapsåret eksklusive mva.

Note 7 Finansposter

	2020	2019
Renteinntekt av bankinnskudd	555	1 608
Annen rente-/finansinntekt	273	349
Rentekostnad på lån fra aksjonærene	0	-1 725
Annen rente-/finanskostnad	-782	-1 523
Netto finansielle poster	46	-1 291



Note 8 Varige driftsmidler

Tall i NOK 1000	Vassdrags- rettigheter	Bygninger, boliger	Kraftverk og regulering	Biler, inventar og utstyr	Anlegg under utførelse	Sum
Anskaffelseskost 01.01.	8,2	1,1	4 535,5	20,3	136,7	4 701,8
Årets tilgang	0,0	0,0	9,7	0,5	90,1	100,3
Årets avgang	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Anskaffelseskost 31.12.	8,2	1,1	4 545,2	20,8	226,8	4 802,1
Akk. avskrivninger 01.01.	0,00	-0,03	-1963,60	-11,50	0,00	-1 975,1
Årets avskrivninger	0,00	0,00	-47,08	-1,32	0,00	-48,4
Årets avgang akk. avskrivninger	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,0
Akk. avskrivninger 31.12.	0,00	-0,03	-2010,68	-12,80		-2 023,5
Bokført verdi 01.01.	8,20	1,07	2571,90	8,80	136,70	2 726,7
Årets endring	0,00	0,00	-37,43	-0,76	90,09	51,9
Bokført verdi 31.12.	8,20	1,07	2534,47	8,04	226,79	2 778,6
Økonomisk levetid		25-35 år	10-100 år	3-12 år	3-12 år	

Av årets aktiveringer på 10,2 millioner kroner vedrører 10 millioner kroner heleide anlegg og 0,2 millioner kroner deleide anlegg. Fellesprosjekter i HEVI-operatøren utgjør 0,5 millioner kroner og knytter seg i sin helhet til elektronisk tilstandsovervåking.

Anlegg under utførelse (AUU) utgjør totalt 226,8 millioner kroner ved utgangen av 2020, der 25%-andelen av Tolga-utbyggingen i Opplandskraft DA utgjør 205,1 millioner kroner.

Note 9 Andre langsiktige fordringer

	31.12.2020	31.12.2019
Fordring på Statkraft vedrørende Ørsted (Dong/Elsam)	0	2 270
Andel egenkapitalinnskudd i KLP	2 517	2 517
Sum andre langsiktige fordringer	2 517	4 786

Kraftavtalen med danske Ørsted (Dong/Elsam) utløp i 2020. Sikkerheten stilt ovenfor den norske operatøren Statkraft ble tilbakebetalt i etterkant av avtalens opphør i 2020.

Selskapet har balanseført sin beregnede direkte andel av Hafslund Eco Vannkraft AS' egenkapitalinnskudd i KLP per 31.12.2020 på kroner 2 517'.

Note 10 Varelager

Tildelte elsertifikater ble fram til april 2020 balanseført som varelager til verdien på tildelingstidspunktet. Verdien av beholdningen av usolgte sertifikater ble testet mot virkelig verdi på balansedagen, og nedskrevet i den grad virkelig verdi var lavere enn bokført verdi. Ved inngangen til 2020 utgjorde beholdningen 157 685 sertifikater til en bokført verdi på 52 kroner per sertifikat. Det var solgt 157 000 sertifikater på termin med levering i 2020 til en pris på 57 kroner per sertifikat, mens spotprisen per 1.1.2020 utgjorde 45 kroner per sertifikat. Virkelig verdi av beholdningen per 1.1.2020 var beregnet til 57 kroner per sertifikat.

Med virkning fra slutten av april 2020 ble praksisen med varelager for elsertifikater avsluttet for Oppland Energi AS. Elsertifikatene fra Oppland Energi AS utstedes nå direkte til Hafslund Eco Vannkraft AS sin NECS konto (konto i elsertifikatregisteret). I praksis

Oppland Energi AS

Årsberetning og årsregnskap 2020

19



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
0EBBF06CF27B45A39F7BBDA07FBB4C8F

betyr dette at Oppland Energi AS nå selger sine elsertifikater kontinuerlig til Hafslund Eco Vannkraft AS. Dette salget av elsertifikater fakturerer Oppland Energi AS hvert kvartal til Hafslund Eco Vannkraft AS. Oppland Energi AS har derfor ikke lenger elsertifikater som det er behov for å lagere ettersom alt salg av elsertifikater skjer samtidig som de blir utstedt. Overføring av elsertifikater til Hafslund Eco Vannkraft AS sin NECS konto skjer hver måned, men fakturering utføres kun hvert kvartal av praktiske årsaker. Prisen som benyttes til fakturering er spotprisen i markedet på utstedelsestidspunktet.

Note 11 Kundefordringer

	31.12.2020	31.12.2019
Pålydende verdi	2 631	1 102
Reklassifisert kunde / leverandør	68 926	6 858
Andel kundefordringer i Opplandskraft DA	5 423	12 687
Sum kundefordringer	76 981	20 647
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 12 Andre fordringer

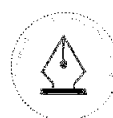
	31.12.2020	31.12.2019
Opptjente elsertifikater desember, tildeles påfølgende år	0	280
Forsikringsoppgjør i Kalvedalen og Lomen, utbetalt i 2020	0	5 068
Forskuddsbetalt innkalling fra Opplandskraft DA	8 000	0
Til gode mva, reklassifisert	11 246	0
Andel andre kortsiktige fordringer i Opplandskraft DA	2 514	96
Forskuddsbetalt elendomsskatt	0	156
Konsernmellomværende i konsernkontoordning	19 224	0
Sum andre fordringer	40 984	5 600

Note 13 Kasse, bank, postgiro

I løpet av 2020 er flere bankkonti flyttet inn i konsernkontoordningen til Hafslund Eco AS. Disse kontoene rapporteres nå som konsernmellomværende og innestående/trekk i ulike valuta presenteres brutto i balansen. I resterende beløp inngår bankkonti som er utenfor konsernkonto og samt en konto som tilhører deleide Opplandskraft DA. Per 31.12.2020 utgjør konto i Opplandskraft DA 10,3 millioner kroner.

Note 14 Annen kortsiktig gjeld

	31.12.2020	31.12.2019
Arbeidskapital i deleide kraftverk (Opplandskraft)	16 681	8 987
Konsernmellomværende i konsernkontoordning	135 356	0
Annen kortsiktig gjeld	6 037	10 292
Sum annen kortsiktig gjeld	158 074	19 279



Note 15 Skattekostnad

Årets skattekostnad	2020	2019
Årets naturressursskatt	26 825	26 726
Årets betalbare skatt på alminnelig inntekt	-	93 372
Årets betalbare grunnrenteskatt	-9 181	108 898
Sum årets betalbare skattekostnad	17 644	228 995
For lite/(for mye) avsatt betalbar skatt tidligere år - utlignet	-81	231
For lite/(for mye) avsatt betalbar skatt tidligere år - ikke utlignet	-	-
Sum betalbar skattekostnad	17 562	229 227
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	10 897	10 741
Endring utsatt skattefordel fremførbart underskudd	-7 374	-
Endring ubenyttet fradrag for naturressursskatt	-26 825	-
Endring utsatt skatt grunnrenteinntekt	18 080	18 214
Endring utsatt skatt fremførbar negativ grunnrenteinntekt	-316	51 122
Sum endring utsatt skatt	-5 538	80 077
Sum skattekostnad	12 025	309 304
Avstemming av årets skattekostnad	2020	2019
Resultat før skatt	16 015	594 104
Beregnet skatt ut fra nominell skattesats (22 %)	3 523	130 703
Skatteeffekt av permanente forskjeller	-	137
Virkning av endret skattesats på utsatt skatt	-	-
For lite/(for mye) avsatt skatt tidligere år	-31	0
Sum skattekostnad alminnelig inntekt	3 492	130 840
Effektiv skattesats alminnelig inntekt	21,8 %	22,0 %
Årets betalbare grunnrenteskatt	-9 181	108 898
For lite/(for mye) avsatt grunnrenteskatt tidligere år	-50	230
Endring utsatt skatt grunnrenteinntekt	18 080	18 214
Endring utsatt skatt fremførbar negativ grunnrenteinntekt	-316	51 122
Sum skattekostnad	12 025	309 304
Effektiv skattesats	75,1 %	52,1 %
Naturressursskatt	2020	2019
Årets naturressursskatt (produksjonsgrunnlag x 1,3 øre/kWh)	26 825	26 726
Naturressursskatt til fremføring inkl. renter 1.1.	-	-
Årets benyttede fradrag for naturressursskatt	-	-26 726
Naturressursskatt til fremføring inkl. renter 31.12.	26 825	-
Alminnelig skattepliktig inntekt	2020	2019
Resultat før skatt	16 015	594 104
Permanente forskjeller	-	622
Endring midlertidige forskjeller	-49 531	-48 827
Alminnelig skattepliktig inntekt	-33 516	545 898
Beregnet skatt (22 %)	-	120 098
Fradrag for naturressursskatt	-	-26 726
Betalbar skatt alminnelig inntekt	-	93 372



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
0EBBF06CF27B45A39F7BBDA07FBB4C8F



Grunnrenteskatt	2020	2019
Brutto grunnrenteinntekt	266 991	737 023
Driftskostnader	-186 054	-159 153
Avskrivninger	-92 823	-97 836
Friinntekt	-8 040	-32 222
Årets grunnrenteinntekt	-19 925	447 813
Fradrag for negativ grunnrenteinntekt (NGI) fra tidligere år	-4 889	-153 495
Grunnrenteinntekt etter fradrag for fremførbar NGI fra tidligere år	-24 814	294 318
Årets betalbare grunnrenteskatt (37,0 %)	-9 181	108 898
Spesifikasjon av betalbar skatt i balansen	2020	2019
Årets naturressursskatt	26 825	26 726
Årets betalbare skatt på alminnelig inntekt (før konsernbidrag)	-	93 372
Årets betalbare grunnrenteskatt	-9 181	108 898
Sum årets betalbare skattekostnad	17 644	228 995
For lite/(for mye) avsatt betalbar skatt tidligere år - ikke utlignet	-	-
Betalbar skatt i balansen	17 644	228 995
Fremførbar negativ grunnrenteinntekt fra før 01.01.2007	2020	2019
Fremførbar negativ grunnrenteinntekt 1.1. før renter	319 105	457 274
Korreksjon fremførbar negativ grunnrenteinntekt fra tidl. år	-0	5 605
Fremføringsrente	5 744	9 720
Fremførbar negativ grunnrenteinntekt 1.1. inkl. renter	324 849	472 600
Årets bruk av negativ grunnrenteinntekt fra tidligere år	-4 889	-153 495
Fremførbar negativ grunnrenteinntekt 31.12. før renter	319 960	319 105
Utsatt skattefordel/(utsatt skatt)	2020	2019
Alminnelig inntektsskatt		
Vange driftsmidler	-73 985	-24 875
Pensjonsforpliktelser	25 253	26 090
Andre avsetninger	-	-280
Sum midlertidige forskjeller alminnelig inntektsskatt	-48 731	936
Utsatt skattefordel/(utsatt skatt) - 22 %	-10 721	206
Fremførbart underskudd	7 374	-
Fremførbar ubenyttet fradrag for naturressursskatt	26 825	-
Sum utsatt skattefordel/(utsatt skatt) - 22 %	23 477	206
Grunnrenteskatt		
Vange driftsmidler	-77 355	-28 911
Pensjonsforpliktelser	25 253	26 090
Andre avsetninger	-	-280
Fremførbar negativ grunnrenteinntekt	319 960	319 105
Sum midlertidige forskjeller grunnrenteskatt	267 859	316 005
Utsatt skattefordel/(utsatt skatt) - 37,0 %	99 189	116 922
Sum utsatt skattefordel/(utsatt skatt)	122 666	117 128
Ikke balanseført utsatt skattefordel/(utsatt skatt)	-	-
Balanseført utsatt skattefordel/(utsatt skatt)	122 666	117 128

Selskapet har rehabilitert en rekke av sine dammer som en konsekvens av endret damsikkerhetsforskrift i 2010. Oppland Energi har fulgt kraftbransjens rettsoppfatning, og har krevd skattemessig fradrag i det året kostnadene har påløpt.

I oktober 2020 ble rettsforholdet endelig avklart i en dom fra Høyesterett. Dommen stadfester at kostnadene er skattemessig aktiveringspliktige og skal avskrives over 67 eller 40 år, og skal følgelig ikke kostnadsføres det året kostnadene har påløpt. Selskapet



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
0EBBF06CF27B45A39F7BBDA07FBB4C8F

har mottatt varsel om endring av skatteligning for årene 2012-2018, og forventer også å få varsel for 2019. Regnskapsmessig vil dette medføre dette en reklassifisering fra utsatt skatt til betalbar skatt i balansen.

Note 16 Avsetning for forpliktelser

	31.12.2020	31.12.2019
Mottatt forskudd langsiktige kraftkontrakter ¹⁾	0	4 367
Langsiktig forpliktelse tjenestekjøpsavtale OEAS ²⁾	18 476	18 389
Langsiktig forpliktelse tjenestekjøpsavtale andel OKDA ²⁾	6 777	7 702
Sum avsetning for forpliktelser	25 253	30 458

1) Mottatt forskudd langsiktige kraftkontrakter

Selskapet hadde i perioden 1995-2020 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 ble redusert i takt med uttak av kraft under avtalen, og gjenværende forpliktelse ble inntektsført når kraftkontrakten utløp i 2020. 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 31.12.2020. 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 Hafslund Eco 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 18,5 millioner kroner vedrørende Oppland Energi AS og 6,8 millioner kroner knyttet til andel Opplandskraft DA.

Ved inngangen til 2020 var avsetningen 18,4 millioner kroner vedrørende Oppland Energi AS og 7,7 millioner kroner knyttet til andel Opplandskraft DA.

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

Note 17 Garantiansvar

I tilknytning til kraftleveranseavtalen med danske Ørsted (tidligere DONG/ELSAM) hadde DnB på vegne av Oppland Energi AS avgitt en garanti overfor Statkraft ASA. Kraftleveranseavtalen med Dong utløp i 2020, og garantien ble avvirket allerede i 2019. Oppland Energi AS har intet garantiansvar per 31.12.2020.

Note 18 Nærstående parter

Etter 1.9.2006 har selskapet ikke egne ansatte utover daglig leder i deltidsstilling. Daglig leder er ansatt i Hafslund Eco Vannkraft AS, som direkte og indirekte er 100 % eier av aksjene i Oppland Energi AS. Hafslund Eco Vannkraft AS mottar 0,35 millioner kroner i årlig kompensasjon for å stille funksjonen daglig leder til selskapets disposisjon.

Det er inngått tjenestekjøpsavtale mellom Hafslund Eco Vannkraft AS og Oppland Energi AS. Det grunnleggende prinsipp ved tjenestekjøpsavtalen er at Hafslund Eco Vannkraft AS 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.



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID:
0EBBF06CF27B45A39F7BBDA07FBB4C8F

Avtalen med tjenestekjøp fra Hafslund Eco Vannkraft AS løper med 2 års oppsigelsesfrist.

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

Resultatført tjenestekjøp fra Hafslund Eco Vannkraft AS/Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS har i 2020 utgjort totalt 69,3 millioner kroner, hvorav 54,4,6 millioner kroner gjelder Oppland Energi AS' heleide kraftverk.

I tillegg kommer balanseført kjøp av tjenester med totalt 98,6 millioner kroner i 2020, hvorav 9,4 millioner kroner knytter seg til Oppland Energi AS' heleide kraftverk.

Tjenestekjøp fra Hafslund Eco Vannkraft AS/ Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS 2020 (Beløp i 1000 kroner)	Drift	Investering	Sum
Oppland Energi AS - heleide kraftverk	54 402	9 462	63 863
Andel Opplandskraft DA	14 898	89 163	104 062
Sum	69 300	98 625	167 925

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.

Kreditrisiko

Selskapets kreditrisiko anses svært liten ved at all produksjon selges til Nord Pool med løpende oppgjør.

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



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
0EBBF06CF27B45A39F7BBDA07FBB4C8F

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 2020 er det ingen fondsprodukter og dermed ingen markedsverdi.

Likviditetsrisiko

Selskapet anvender dagskursprinsippet for valuta og markedsverdiprinsippet for omløpsmidler.

Operativ risiko: Kraftverk og reguleringsanlegg

Gjennom den operative driften av egne og deleide kraftverk har selskapet en risikøksponering 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 – produksjon

Magasinbeholdning	31.12.2020	31.12.2019
Egne kraftverk	707	622
Deleide kraftverk, andel av Opplandskraft DA (inkl. Øvre Otta DA og Bagn Kraftverk DA)	200	196
Sum magasinbeholdning	907	818

Produksjon (GWh)	31.12.2020	31.12.2019
Hel- og deleide kraftverk	2 230	1 962
Midlere årsproduksjon 1986-2015	2 160	2 160
10-års gjennomsnitt (2009-2018)	2 226	2 226

Note 21 Egenkapital

	Antall aksjer ¹⁾	På-lydende	Aksje-kapital	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 31.12.2019	25 849 835	10	258 498	2 550 416	2 808 914
Årsresultat 2020				3 989	3 989
Egenkapital 31.12.2020	25 849 835	10	258 498	2 554 405	2 812 903

- 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).



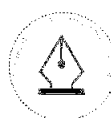
This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID:
0EBBF06CF27B45A39F7BDDA07FBB4C8F



Eierfordeling

Aksjonærer	Per 31.12.2020		Per 31.12.2019	
	Antall aksjer	Eierandel	Antall aksjer	Eierandel
Hafslund Eco Vannkraft AS	15.859.177	61,35 %	15.859.177	61,35 %
Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS	9.990.658	38,65 %	9.990.658	38,65 %
Sum	25.849.835	100 %	25.849.835	100 %



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
0EBBFC6CF27B45A39F7BBDA07FBB4C8F



Til generalforsamlingen i Oppland Energi AS

Uavhengig revisors beretning

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert Oppland Energi AS' årsregnskap som består av balanse per 31. desember 2020, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening er det medfølgende årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2020, og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

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

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese øvrig informasjon med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom øvrig informasjon og årsregnskapet, kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon.

Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Styrets og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik internkontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

PricewaterhouseCoopers AS, Aslak Boltsgate 42, Postboks 1100, NO-2305 Hamar

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

Statsautoriserte revisorer, medlemmer av Den norske Revisorforening og autorisert regnskapsførerselskap



Uavhengig revisors beretning - Oppland Energi AS



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 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 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.

Hamar, 15.03.2021
PricewaterhouseCoopers AS

Thomas Fraurud
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

(2)



 Securely signed with Brevio

Revisjonsberetning OEAS

Signers:

<i>Name</i>	<i>Method</i>	<i>Date</i>
Fraurud, Thomas Haug	BANKID_MOBILE	2021-04-12 07:45

This document package contains:

- Closing page (this page)
- The original document(s)
- The electronic signatures. These are not visible in the document, but are electronically integrated.



The seal is a guarantee for the authenticity of the document.



Til generalforsamlingen i Oppland Energi AS

Uavhengig revisors beretning

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert Oppland Energi AS' årsregnskap som består av balanse per 31. desember 2020, resultatregnskap og kontantstrømpstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening er det medfølgende årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2020, og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

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

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese øvrig informasjon med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom øvrig informasjon og årsregnskapet, kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon.

Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Styrets og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik internkontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

PricewaterhouseCoopers AS, Aslak Boltsgate 42, Postboks 1100, NO-2305 Hamar
T: 02316, org. no.: 987 009 713 MVA, www.pwc.no
Statsautoriserte revisorer, medlemmer av Den norske Revisorforening og autorisert regnskapsførerselskap



Uavhengig revisors beretning - Oppland Energi AS



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 så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avviklet.

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 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.

Hamar, 15.03.2021
PricewaterhouseCoopers AS

Thomas Fraurud
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

(2)



 Securely signed with Brevio

Revisjonsberetning OEAS

Signers:

Name	Method	Date
Fraurud, Thomas Haug	BANKID_MOBILE	2021-04-12 07:45

This document package contains:

- Closing page (this page)
- The original document(s)
- The electronic signatures. These are not visible in the document, but are electronically integrated.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.