



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2019 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2019 - 31.12.2019

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: Hans Sandbu
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 20.03.2020

Grunnlag for avgivelse

År 2019: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2018: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2019

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	2019	2018
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Kraftsalgsinntekter		815 202 835	894 588 117
Annen driftsinntekt	3	11 520 769	5 117 007
Sum inntekter		826 723 604	899 705 124
Kostnader			
Kraftkjøpskostnader		10 232 817	10 213 879
Innmatings- og overføringskostnader	3	35 410 531	45 910 349
Avskrivning av driftsmidler og immaterielle eiendeler	8	48 188 703	76 206 946
Kjøp av tjenester fra Eidsiva Vannkraft AS	2, 3, 19	61 158 170	48 961 471
Endring pensjonsforpliktelse tjenestekjøpsavtale	3, 17	1 389 206	-6 711 060
Konsesjonsavgift og eiendomsskatt	3, 4	46 517 503	44 745 426
Reguleringskostnader og erstatninger	3	20 484 271	19 731 818
Annen driftskostnad	2, 3, 5, 6	7 947 463	8 205 248
Sum kostnader		231 328 664	247 264 078
Driftsresultat		595 394 941	652 441 046
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen renteinntekt	3, 7	1 608 245	2 042 067
Annen finansinntekt	3, 7	348 758	5 474 438
Sum finansinntekter		1 957 003	7 516 505
Annen rentekostnad	7, 20	2 969 012	11 213 959
Annen finanskostnad	7, 20	279 370	1 265 746
Sum finanskostnader		3 248 382	12 479 705
Netto finans		-1 291 379	-4 963 200
Ordinært resultat før skattekostnad		594 103 562	647 477 846
Skattekostnad på ordinært resultat	16	309 304 087	283 780 031
Ordinært resultat etter skattekostnad		284 799 475	363 697 815



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2019	2018
Årsresultat		284 799 475	363 697 815
Årsresultat etter minoritetsinteresser		284 799 475	363 697 815
Totalresultat		284 799 475	363 697 815
Overføringer og disponeringer			
Avsatt til annen egenkapital	22	284 799 475	363 697 815
Sum overføringer og disponeringer		284 799 475	363 697 815



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2019	2018
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Konsesjoner, patenter o.l.	8	8 211 503	7 781 092
Utsatt skattefordel	16	117 127 683	197 205 031
Sum immaterielle eiendeler		125 339 186	204 986 123
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger o.a. fast eiendom	8	1 071 092	1 071 092
Maskiner og anlegg	8	2 708 652 520	2 665 056 475
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr	8	8 821 634	7 780 002
Sum varige driftsmidler		2 718 545 245	2 673 907 569
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i aksjer og andeler	9	3 466 140	2 516 904
Andre langsiktige fordringer	9	2 269 500	2 269 500
Sum finansielle anleggsmidler		5 735 640	4 786 404
Sum anleggsmidler		2 849 620 071	2 883 680 096
Omløpsmidler			
Varer			
Sum varer	10	8 181 291	21 539 431
Fordringer			
Kundefordringer	11	20 647 088	13 726 434
Andre kortsiktige fordringer	12	5 599 713	2 380 129
Sum fordringer		26 246 801	16 106 563
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter o.l.	13	266 003 044	267 708 792
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		266 003 044	267 708 792
Sum omløpsmidler		300 431 136	305 354 786
SUM EIENDELER		3 150 051 207	3 189 034 883



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2019	2018
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	22	258 498 350	258 498 350
Sum innskutt egenkapital		258 498 350	258 498 350
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	22	2 550 415 982	2 265 616 507
Sum opptjent egenkapital		2 550 415 982	2 265 616 507
Sum egenkapital		2 808 914 332	2 524 114 857
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	17	26 090 464	24 668 070
Andre avsetninger for forpliktelser	17	4 367 499	11 508 833
Sum avsetninger for forpliktelser		30 457 963	36 176 903
Annen langsiktig gjeld			
Konvertible lån	15, 20		248 750 000
Sum annen langsiktig gjeld			248 750 000
Sum langsiktig gjeld		30 457 963	284 926 903
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		33 526 814	18 374 924
Betalbar skatt	16	228 995 328	289 483 153
Skyldig offentlige avgifter		28 878 049	47 837 148
Annen kortsiktig gjeld	14	19 278 720	24 297 897
Sum kortsiktig gjeld		310 678 912	379 993 122
Sum gjeld		341 136 874	664 920 025
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		3 150 051 207	3 189 034 883



Oppland Energi AS

Årsberetning og årsregnskap 2019



Hovedtall

(Alle tall i hele 1.000 kr)	2019	2018	2017
Resultat			
Driftsinntekter	861 054	897 361	613 076
Driftsresultat	595 395	652 441	369 849
Resultat finansposter	-1 291	-4 963	-10 524
Skattekostnad	-309 304	-283 780	-114 251
Årsresultat	284 799	363 698	245 075
Balanse			
Anleggsmidler	2 849 620	2 883 680	2 853 546
Omløpsmidler	300 431	305 355	222 354
Totalkapital	3 150 051	3 189 035	3 075 900
Egenkapital	2 808 914	2 524 115	2 160 417
Langsiktig gjeld	0	248 750	643 750
Avsetning for forpliktelser	30 458	36 177	49 802
Kortsiktig gjeld	310 679	379 993	221 931
Soliditet			
Egenkapitalprosent	89,2 %	79,3 %	70,2 %
Lønnsomhet			
Totalkapitalrentabilitet før skatt	18,8 %	21,1 %	12,1 %
Egenkapitalrentabilitet før skatt	22,3 %	27,6 %	17,6 %
Egenkapitalrentabilitet etter skatt	10,7 %	15,5 %	12,0 %
Nøkkeltall			
Produksjon (gigawatttime)	1962	2020	2058
Magasin ved årets slutt (gigawatttime)	818	733	714
Timeoppløst spotpris, NO1 (per megawatttime MWh))	387 kr	419 kr	271 kr
Faktisk oppnådd salgspris (per megawatttime (MWh))	416 kr	443 kr	290 kr
Kontantstrøm fra driften	341 220	558 656	311 250
Årets investeringer	93 227	100 261	190 400

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 (gigawatttime).
Magasin:	Energiinnhold i heleide og andel deleide magasin (gigawatttime) ved utgang av perioden.
Timeoppløst spotpris:	Gjennomsnittlig spotpris for hele prisområdet (kr/megawatttime).
Faktisk oppnådd salgspris:	Kraftsalgsinntekter korrigert for kraftkjøpskostnader dividert med produksjon (kr/megawatttime).
Kontantstrøm fra driften:	Driftsresultat korrigert for avskrivninger og tidsavgrensninger.
Årets investeringer:	Årets investeringer i anleggsmidler.



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 2019 blitt ivarettatt av Eidsiva Vannkraft AS i henhold til tjenestekjøpsavtale mellom Oppland Energi AS og Eidsiva Vannkraft AS. I forbindelse med at ansatte i Eidsiva Vannkraft AS i 2020 blir virksomhetsoverdratt til E-CO Energi AS, trer E-CO Energi AS inn som ny avtalepart i tjenestekjøpsavtalen.

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 har i 2019 blitt utført av Eidsiva Vannkraft AS (E-CO Energi AS fra 2020) 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 2019.

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.

Det er ikke registrert alvorlig uhell med utslipp av olje eller andre forurensende væsker i tilknytning til kraftverkene i 2019. 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 Fylkesmannen i Oppland. 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.

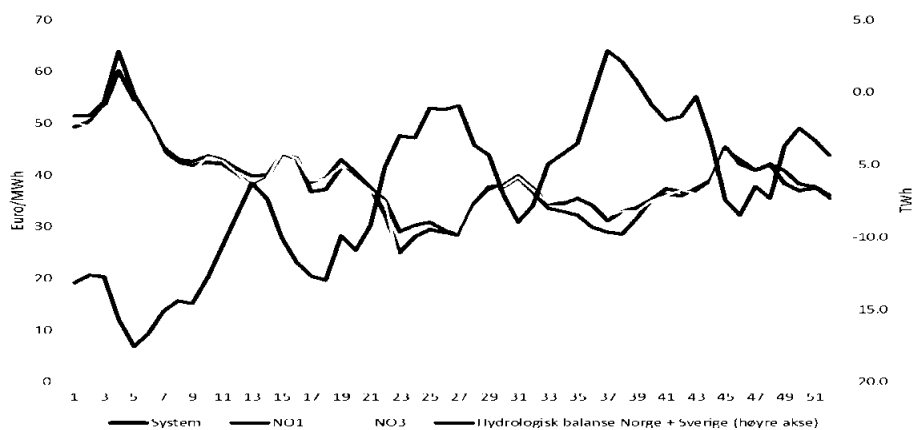
Kraftproduksjon og omsetning

Prisutvikling

Gjennomsnittlig systempris i 2019 ble 38,9 euro/MWh, mens områdeprisene for NO1 og NO3 ble henholdsvis 39,3 og 38,5 euro/MWh. Høyeste månedspris for NO1 var i januar på 55,8 Euro/MWh og laveste månedspris i september på 29,9 Euro/MWh. Vekslingskursen mellom euro og norske kroner ble i gjennomsnitt 9,85, som er 0,25 kroner høyere enn 2018.

Terminmarkedet hadde en litt varierende utvikling gjennom 2019. Årskontrakten for 2020 falt fra 39 euro/MWh ved starten av året til i underkant av 36 euro/MWh ved utgangen av året. For årene lengre ut var utviklingen mer stabil hvor kontrakten for 2025 steg fra 30 til 32 euro/MWh i løpet av året. Hydrologisk balanse i Norden bedret seg fra januar til desember fra et hydrologisk underskudd til en mer normal situasjon ved utgangen av året. Marginalkostnadene for termisk kraftproduksjon opplevde et relativt stort fall. Spesielt marginalkostnaden for gasskraft ble betydelig lavere hvor hovedårsaken er betydelig lavere priser for gass i Europa. CO₂-prisene var dog høye også i 2019, hvor det på høsten ble notert priser opp mot 30 Euro/tonn.

Spotprisene på elsertifikater falt kraftig i løpet av 2019 etter at det ble klart at markedet var i ferd med å overoppfylle målsettingene om ny produksjonskapasitet i det felles norsk-svenske elsertifikatsystemet. Fallet var spesielt kraftig fra slutten av januar hvor det ble notert priser på 200 SEK/MWh til slutten av mai hvor prisene noterte 42 SEK/MWh. Framover ser markedet kraftpriser ned mot 10 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 2019).

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 2019 oppnådd en gjennomsnittlig netto salgsinntekt per produsert megawatttime (MWh) på 416 kr/MWh mot 443 kr/MWh i 2018.

Opprinnelsesgarantier og elsertifikater

Oppland Energi AS fikk utstedt opprinnelsesgarantier tilsvarende 1,96 TWh fra hel- og deleide kraftverk i løpet av 2019. Inntekt fra opprinnelsesgarantier er estimert til 14,5 millioner kroner i 2019.

Oppland Energi får på bakgrunn av produksjonen i kraftverkene Bagn, Rendalen, Rosten, Øvre Vinstra og Harpefossen tildelt 168 801 sertifikater i 2019. Disse har en beregnet verdi på 9,9 millioner kroner.

Produksjon

Det ble produsert 1.962 gigawattimer (GWh)¹ i hel- og deleide kraftverk i 2019, mot 2.020 GWh i 2018. 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 2019 ble 177 GWh.

Figur 2 viser månedproduksjonen for Oppland Energi AS sammenlignet med et gjennomsnitt for perioden 1986-2015. Magasinfyllingen ved inngangen til året var under normalen, og produksjonen i 1. kvartal var 93 % av normalen.

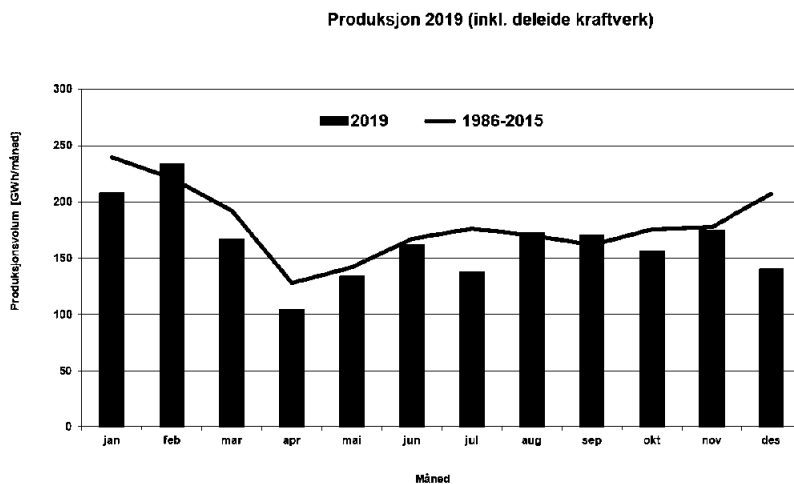
Snømagasinet per april var om lag 80 % av normalen på tilsigfeltene. Avsmeltingen startet i slutten av april, men med lave temperaturer i løpet av mai avtok smeltingen igjen. I månedsskiftet mai og juni steg temperaturene igjen, og neste smeltetopp ble registrert primo juni. Produksjonen i mai og juni var i tråd med normalen. Produksjonen i 2. kvartal var 92 % av normalen.

Juli var en tørr måned og tilsiget holdt seg under normalen til medio august. August og september var periodevis nedbørrik, og tilsiget tok seg opp til over normalen. Magasinet ble kjørt noe ned i juli, og den totale magasinfyllingen for selskapet var under normalt gjennom hele sommerperioden. Produksjonen i 3. kvartal var 95 % av normalen.

Magasinfyllingen var under normalen ved inngangen til 4. kvartal og dette vedvarte gjennom oktober og november. I desember ble det produsert under normalen, og magasinfyllingen var i tråd med normalen ved utgangen av året. Produksjonen i 4. kvartal var i sum 84 % av normalen.

Magasinbeholdning målt som kraftmengde og prosent av maksimalt magasininnhold ved henholdsvis regnskapsårets begynnelse og slutt utgjorde totalt 733 GWh (60 %) og 818 GWh (66 %). Midlere magasinbeholdning for 1986-2015 ved årets slutt er 809 GWh (66 %).

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).



Figur 2 Månedsproduksjon 2019 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 2019:

Samlet for kraftverkene i Oppland Energi AS:

91,4 % gjennomsnittlig tilgjengelighet
97,3 % nytteverdijustert tilgjengelighet

Vanntap som følge av planlagt driftsstans: 1,8 GWh
Vanntap som følge av feil: 19,4 GWh

For deleide kraftverk i Opplandskraft DA:

86,5 % gjennomsnittlig tilgjengelighet
94,0 % nytteverdijustert tilgjengelighet

Vanntap som følge av planlagt driftsstans: 0,0 GWh
Vanntap som følge av feil: 33,2 GWh

For deleide kraftverk i Øvre Otta DA:

96,0 % gjennomsnittlig tilgjengelighet
99,9 % nytteverdijustert tilgjengelighet

Vanntap som følge av planlagt driftsstans: 0,0 GWh
Vanntap som følge av feil: 0,1 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

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 august 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

I 2010 ble det etablert lån fra selskapets aksjonærer på totalt 1.500 millioner kroner. Lånet ble inngått med 20 års avdragstid og har blitt renteberegnet med 3 måneders Nibor + 85 basispoeng p.a.

Som følge av god resultatutvikling i Oppland Energi AS har avdragsprofilen vært forsert fortløpende og gjenstående lånesaldo ble i sin helhet innfridd i juni 2019. Samlede avdrag i 2019 utgjorde 248,8 millioner kroner.

Netto finansposter i Oppland Energi AS utgjorde i 2019 en kostnad på 1,3 millioner kroner sammenlignet med en kostnad i 2018 på 5,0 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 2019 på 595,4 millioner kroner mot 652,4 millioner kroner i 2018.

I 2019 ble det produsert 1.962 GWh mot 2.020 GWh i 2018. Oppnådd gjennomsnittlig salgsinntekt per produsert enhet ble 410 kr/MWh sammenlignet med 423 kr/MWh i 2018. Samlet kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter var 341,2 millioner kroner.

Med utgangspunkt i tjenestekjøpsavtalen med Eidsiva Vannkraft AS (E-CO Energi AS fra 2020), er det i balansen til Oppland Energi AS per 31.12.2019 avsatt 26,1 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 2019 netto finansielle kostnader på 1,3 millioner kroner mot 5,0 millioner kroner i 2018. Selskapets beholdning av likvide midler var ved utgangen av 2019 på 266,0 millioner kroner sammenlignet med 267,7 millioner kroner per 1.1.2019. Selskapets skatter på 309,3 millioner kroner fordeler seg på betalbar og endring utsatt alminnelig inntektsskatt/naturressursskatt med 130,8 millioner kroner, og betalbar og endring utsatt grunnrenteskatt på 149,2 millioner kroner. I 2018 var selskapets skatter 283,8 millioner kroner.

Oppland Energi AS oppnådde et årsresultat etter skatter på 284,8 millioner kroner, sammenlignet med 363,7 millioner kroner i 2018.

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 2019 et årsoverskudd etter skatt på kroner 284 799 475.

Styret foreslår følgende disponering av resultatet i Oppland Energi AS:

Overføring til annen egenkapital	kroner	284 799 475
Sum disponert	kroner	284 799 475

Utsiktene fremover

Prisene i terminmarkedet for nordisk kraft holdt seg relativt stabilt gjennom 2019 og prisene ved starten og slutten av 2019 lå omtrent på samme nivå. Gjennom året var det perioder med stigende og fallende priser, men mindre enn man har sett tidligere år. Årskontrakten for 2021 handles nå til rundt 33 €/MWh. Det er et par euro lavere enn for ett år siden. Fallet har vært i løpet av januar 2020. Kontraktene for årene lenger frem handles til noe under 33 €/MWh.

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

For 2020 er det planlagt turbin- og generatorrevisjon i Torpa kraftverk. I perioden 2020/2021 skal det gjennomføres turbinoppgradering av Ylja kraftverk. Ellers vil kontrollanlegget i Dokka/Torpa-anleggene, som er fra 1989, nærme seg tidspunkt for utskifting. Dette vil trolig ikke bli gjennomført før etter 2025.



Lillehammer, 20. februar 2020

Alf Inge Berget
styrets leder

Stig Morten Løken
styrets nestleder

Hans Sandbu
styremedlem

Egil Skøien
daglig leder

**Resultatregnskap**

(Alle tall i hele 1 000)

	Noter	2019	2018
Kraftsalgsinntekter		815 203	894 588
Andre driftsinntekter	3	11 521	5 117
Sum driftsinntekter		826 724	899 705
Kraftkjøpskostnader		-10 233	-10 214
Innmatingskostnader	3	-35 411	-45 910
Tjenestekjøp fra Eidsiva Vannkraft AS	2,3,19	-61 158	-48 961
Endring pensjonsforpliktelse tjenestekjøp	3,17	-1 389	6 711
Konsesjonsavgift og eiendomsskatt	3,4	-46 518	-44 745
Reguleringskostnader og erstatninger	3	-20 484	-19 732
Andre driftskostnader	2,3,5,6	-7 947	-8 205
Avskrivninger	8	-48 189	-76 207
Sum driftskostnader		-231 329	-247 264
Driftsresultat		595 395	652 441
Finansinntekter	3,7	1 957	7 517
Finanskostnad	7,20	-3 248	-12 479
Netto finansielle poster		-1 291	-4 963
Ordinært resultat før skattekostnad		594 104	647 478
Naturressursskatt	16	-26 726	-27 002
Overskuddsskatt	16	-104 114	-122 427
Grunnrenteskatt	16	-178 464	-134 351
Skattekostnad på ordinært resultat		-309 304	-283 780
Ordinært resultat	22	284 799	363 698
Årsresultat	22	284 799	363 698
Disponering av årsresultat:			
Overføring til annen egenkapital	22	284 799	363 698
Sum disponert	22	284 799	363 698



Balanse

(Alle tall i hele 1.000)


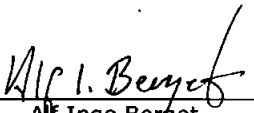
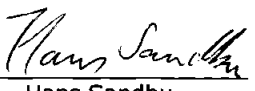

Eiendeler	Noter	31.12.2019	31.12.2018
Anleggsmidler			
<i>Immaterielle eiendeler</i>			
Utsatt skattefordel	16	117 128	197 205
Immaterielle eiendeler	8	8 212	7 781
Sum immaterielle eiendeler		125 339	204 986
<i>Varige driftsmidler</i>			
Bygninger, anlegg, transportmidler m.v.	8	2 718 545	2 673 908
Sum varige driftsmidler		2 718 545	2 673 908
<i>Finansielle anleggsmidler</i>			
Andre finansielle anleggsmidler	9	5 736	4 786
Sum finansielle anleggsmidler		5 736	4 786
Sum anleggsmidler		2 849 620	2 883 680
Omløpsmidler			
<i>Fordringer</i>			
Varelager	10	8 181	21 539
Kundefordringer	11	20 647	13 726
Andre kortsiktige fordringer	12	5 600	2 380
Sum fordringer		34 428	37 646
<i>Investeringer</i>			
Kortsiktige finansinvesteringer	20	0	0
Sum investeringer		0	0
<i>Bankinnskudd, kontanter m.v.</i>			
Bankinnskudd, kontanter m.v.	13	266 003	267 709
Sum bankinnskudd, kontanter m.v.		266 003	267 709
Sum omløpsmidler		300 431	305 355
Sum eiendeler		3 150 051	3 189 035

**Balanse**

(Alle tall i hele 1.000)

Egenkapital og gjeld	Noter	31.12.2019	31.12.2018
Egenkapital			
<i>Innskutt egenkapital</i>			
Aksjekapital	22	258 498	258 498
Sum innskutt egenkapital		258 498	258 498
<i>Opptjent egenkapital</i>			
Annen egenkapital	22	2 550 416	2 265 617
Sum opptjent egenkapital		2 550 416	2 265 617
Sum egenkapital		2 808 914	2 524 115
Gjeld			
<i>Avsetning for forpliktelser</i>			
Avsetning for forpliktelser	17	30 458	36 177
Sum avsetning for forpliktelser		30 458	36 177
<i>Annen langsiktig gjeld</i>			
Langsiktig lån fra E-CO Energi AS	15,20	0	152 611
Langsiktig lån fra Eidsiva Vannkraft AS	15,20	0	96 139
Sum annen langsiktig gjeld		0	248 750
<i>Kortsiktig gjeld</i>			
Leverandørgjeld		33 527	18 375
Betalbar skatt	16	228 995	289 483
Skyldig skattetrekk, offentlige avgifter m.v.		28 878	47 837
Annen kortsiktig gjeld	14	19 279	24 298
Sum kortsiktig gjeld		310 679	379 993
Sum gjeld		341 137	664 920
Sum egenkapital og gjeld		3 150 051	3 189 035

Lillehammer, 31. desember 2019 / 20. februar 2020

 Stig Morten Løken styrets nestleder	 Inge Berget styrets leder	 Hans Sandbu styremedlem	 Egil Skøren daglig leder
---	---	---	--

**Kontantstrømanalyse Oppland Energi AS**

(Alle tall i hele tusen)

	Noter	2019	2018
KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER			
Innbetalinger fra salg av varer og tjenester	3,9,10, 11, 12	812 169	891 725
Utbetalinger for kjøp av varer og tjenester	3,4,5,6,14,15,19	-161 480	-197 737
Innbetalinger av renter og gevinster	7	1 957	7 517
Utbetalinger av renter og tap	7	-2 752	-11 569
Utbetalinger av skatter og offentlige avgifter	4,16	-308 674	-131 280
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter 1)		341 220	558 656
KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER			
Utbetaling ved kjøp av varige driftsmidler	8	-93 227	-100 660
Utbetalinger ved andre langsiktige fordringer	9	-949	-223
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-94 176	-100 883
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER			
Nedbetaling av langsiktig gjeld	15	-248 750	-395 000
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-248 750	-395 000
Netto endring i likvider		-1 706	62 773
Beholdning likvider 1.1.	13	267 709	204 936
Beholdning likvider 31.12. *)	13	266 003	267 709
1) Avstemming:			
Resultat før skattekostnad		594 104	647 478
Betalte skatter		-289 715	-157 115
Korrigert for avskrivninger		48 189	76 207
Endring i kundefordringer		-6 921	2 191
Endring i varebeholdning		13 358	-21 539
Endring i forskuddsbetalinger / langsiktige avsetninger		-5 719	-13 625
Endring i leverandørgjeld		15 152	-15 570
Endring i annen gjeld og forpliktelse		-23 978	41 509
Endring i andre kortsiktige fordringer		-3 249	-880
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		341 220	558 656



Noter til regnskapet 2019

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 Storbrotfoss 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-/mindreverdier 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 porteføljeprinsippet. 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-/mindreverdier 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 2019.

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. Med virkning fra 2020 trer E-CO Energi AS inn i avtalen som ny tjenesteleverandør i tilknytning til at ansatte i Eidsiva Vannkraft AS virksomhetsoverføres til E-CO Energi AS.

Oppland Energi AS' avtale med E-CO Energi AS om kjøp av operatørfunksjoner løper med 2 års oppsigelse. Opplandskraft DA har tilsvarende avtale med E-CO Energi AS.

Uttreden av avtaleforholdet med E-CO Energi AS er av partene avtalt å skulle betraktes som en virksomhetsoverdragelse etter arbeidsmiljøloven, dersom de funksjoner E-CO Energi 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 E-CO Energi 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 per 31.12.2019 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 2019 har vært 22 %, uendret for 2020, 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 2019 utgjør 0,7 %, mens grunnrenteskatten utgjør 37,0 % for 2019 og er uendret for 2020.

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. fremførbar negativ grunnrenteinntekt oppstått ved samme verk før 2007. Resterende negativ grunnrenteinntekt fra før 2007 fremføres, med rente, per kraftverk. Fremføringsrenten utgjør 2,1 % for 2019.



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 2019 (eiendomsskattegrunnlag 2021) 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.



Kraftverk	Eier	Grunnlag elsertifikater (økt produksjon)	Tildelingsprosent	Oppstart elsertifikatperiode (varighet 15 år)	Oppland Energi AS' eierandel
Rendalen	Opplandskraft DA	64,35 GWh 18,29 GWh	9,19 % 2,54 %	12/2014 10/2016	25 % 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 deltidstilling 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 (E-CO Energi AS fra 2020). Det foreligger derfor ikke direkte personalkostnader for Oppland Energi AS.

Note 3 Andeler i deleide selskap/kraftverk

Tall i NOK 1000	Sameiet Rosten kraftverk	Storbrofoss Kraftanlegg DA	Opplandskraft DA	Totalt
Kraftsalgsinntekter	-	130	5 410	5 539
Andre driftsinntekter	-	91	1 636	1 727
Sum driftsinntekter	-	220	7 046	7 266
Kraftkjøpskostnader	-	0	-4 704	-4 704
Innmatings- og overføringskostnader	-6 573	-1 299	-8 762	-16 635
Kjøp av tjenester fra Eidsiva Vannkraft AS	-4 534	-	-17 069	-21 603
Endring pensjonsforpliktelse tjenestekjøpsavtale	-	-	-301	-301
Avskrivninger	-9 504	-1 934	-12 164	-23 602
Andre driftskostnader	-287	-1 332	-1 262	-2 881
Konsesjonsavgift og eiendomsskatt	-4 200	-1 132	-13 548	-18 879
Reguleringskostnader og erstatninger	-42	-1 757	-8 149	-9 948
Sum driftskostnader	-25 141	-7 455	-65 959	-98 555
Driftsresultat	-25 141	-7 234	-58 913	-91 289
Finansinntekter	-	54	66	120
Finanskostnader	-2	-1	-2	-4
Netto finansposter	-2	53	65	116
Resultat før skatt	-25 143	-7 181	-58 849	-91 173
Alminnelig inntektsskatt	-431	-964	-9 486	-10 881
Grunnrenteskatt	-974	-7 937	-70 403	-79 314
Skattekostnad	-1 405	-8 901	-79 889	-90 195
ÅRETS RESULTAT	-26 548	-16 082	-138 737	-181 368

Oppland Energi AS

Årsberetning og årsregnskap 2019

18



Oppland Energi AS har 25 % eierandel i Opplandskraft DA, som også inkluderer en andel i Øvre Otta DA. Gjennom Storbrefoss 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

	2019	2018
Konesjonsavgift	13 444	12 754
Eiendomsskatt ¹⁾	33 073	31 992
Sum eiendomsskatt og konesjonsavgift	46 518	44 745

¹⁾ Eiendomsskattegrunnlaget for 2019 tilsvarer kraftanleggenes formuesverdi i 2017. Eiendomsskatten tilsvarer eiendomsskattegrunnlaget multiplisert med 0,7 %.

Note 5 Andre driftskostnader

	2019	2018
Fremmedytelser (inkl. revisjon, se note 6)	906	1 051
Forsikring kraftanlegg	1 447	1 278
Diverse andre driftskostnader	3 000	3 271
Andel andre driftskostnader i deleide verk	2 594	2 604
Sum andre driftskostnader	7 947	8 205

Note 6 Ytelser til revisor

	2019	2018
Revisjon	197	198
Attestasjonstjenester	13	19
Regnskaps- og skatterådgivning mv.	55	15
Sum	265	232

Alle beløp tilsvarer kostnadsført i regnskapsåret eksklusive mva.

Note 7 Finansposter

	2019	2018
Renteinntekt av bankinnskudd	1 608	2 042
Annen rente-/finansinntekt	349	5 474
Rentekostnad på lån fra aksjonærene	-1 725	-9 997
Annen rente-/finanskostnad	-1 523	-2 482
Netto finansielle poster	-1 291	-4 963



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.	7,8	1,1	4 534,2	18,2	47,4	4 608,6
Årets tilgang	0,4		1,3	2,1	89,3	93,2
Årets avgang				-0,0		-0,0
Anskaffelseskost 31.12.	8,2	1,1	4 535,5	20,3	136,7	4 701,8
Akk. avskrivninger 01.01.	-0,0	-0,0	-1 916,5	-10,4		-1 926,9
Årets avskrivninger			-47,1	-1,1		-48,2
Årets avgang akk. avskrivninger				0,0		0,0
Akk. avskrivninger 31.12.	-0,0	-0,0	-1 963,6	-11,5		-1 975,1
Bokført verdi 01.01.	7,8	1,1	2 617,7	7,8	47,4	2 681,7
Årets endring	0,4	0,0	-45,7	1,0	89,3	45,0
Bokført verdi 31.12.	8,2	1,1	2 571,9	8,8	136,7	2 726,7
Økonomisk levetid		25-35 år	10-100 år	3-12 år	3-12 år	

Av årets aktiveringer på 3,9 millioner kroner vedrører 0,9 millioner kroner heleide anlegg og 1,1 millioner kroner deleide anlegg. Fellesprosjekter i EVK-operatøren utgjør 1,9 millioner kroner og knytter seg til elektronisk tilstandsovervåking (1,1 Mkr) og Powel-applikasjoner for produksjonsplanlegging (0,8 Mkr).

Avskrivningene for 2019 utgjør 48,2 millioner kroner mot 76,3 millioner kroner i 2018. Det ble i 2018 gjennomført en harmonisering av levetider med de bakenforliggende eiere. Dette medførte økte levetider for anleggstyper innen kraftverk og reguleringsanlegg. Det benyttes nå levetider på inntil 100 år på dam, tunneler og kraftstasjonsbygg i fjell - mot tidligere maksimalt 75 års levetid. Endringen er gjort med virkning fra 2. halvår 2018, og fikk dermed full effekt først i 2019.

Anlegg under utførelse (AUU) utgjør totalt 136,7 millioner kroner ved utgangen av 2019, der 25%-andelen av Tolga-utbyggingen i Opplandskraft DA utgjør 127,1 millioner kroner.

Note 9 Andre langsiktige fordringer

	31.12.2019	31.12.2018
Fordring på Statkraft vedrørende Ørsted (Dong/Elsam)	2 270	2 270
Andel egenkapitalinnskudd i KLP	2 517	2 517
Sum andre langsiktige fordringer	4 786	4 786

Selskapet har balanseført sin beregnede direkte andel av Eidsiva Vannkraft AS' egenkapitalinnskudd i KLP per 31.12.2019 på kroner 2 517'.

Note 10 Varelager

Tildelte elsertifikater balanseføres som varelager til verdien på tildelingstidspunktet. Verdien av beholdningen av usolgte sertifikater testes mot virkelig verdi på balanse-dagen, og nedskrives i den grad virkelig verdi er lavere enn bokført verdi.

Beholdningen per 31.12.2019 utgjør 157 685 sertifikater til en bokført verdi på 52 kroner per sertifikat. Det er solgt 157 000 sertifikater på termin med levering i 2020 til en pris på 57 kroner per sertifikat, mens spotprisen per 31.12.2019 utgjør 45 kroner per sertifikat. Virkelig verdi av beholdningen per 31.12.2019 er beregnet til 57 kroner per sertifikat.



Note 11 Kundefordringer

	31.12.2019	31.12.2018
Pålydende verdi	1 102	659
Reklassifisert kunde / leverandør	6 858	13 068
Andel kundefordringer i Opplandskraft DA	12 687	0
Avsatt til dekning av tap	0	0
Sum kundefordringer	20 647	13 726

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

	31.12.2019	31.12.2018
Periodisering Elsam	0	200
Til gode innmatingskostnader (energiledd)	0	1052
Opptjente elsertifikater desember, tildeles påfølgende år	280	931
Finansielt konsesjonskraftoppgjør	0	197
Forsikringsoppgjør i Kalvedalen og Lomen, utbetalt i 2020	5 068	0
Andel andre kortsiktige fordringer i Opplandskraft DA	96	0
Forskuddsbetalt eiendomsskatt	156	0
Sum andre fordringer	5 600	2 380

Note 13 Kasse, bank, postgiro

Per 31.12.2019 inngår bundne midler (depotkonti krafthandel etc.) med 11,2 millioner kroner.

Note 14 Annen kortsiktig gjeld

	31.12.2019	31.12.2018
Arbeidskapital i deleide kraftverk (Opplandskraft)	8 987	11 467
Annen kortsiktig gjeld	10 292	12 831
Sum annen kortsiktig gjeld	19 279	24 298

Note 15 Langsiktig gjeld - sikkerhet for selskapets gjeld

	31.12.2019	31.12.2018
Langsiktig lån fra E-CO Energi AS	0	152 611
Langsiktig lån fra Eidsiva Vannkraft AS	0	96 139
Sum langsiktig gjeld	0	248 750

I 2010 ble det etablert lån fra selskapets aksjonærer på totalt 1.500 millioner kroner. Lånet ble inngått med 20 års avdragstid og har blitt renteberegnet med 3 måneders Nibor + 85 basispoeng p.a. Som følge av god resultatutvikling i Oppland Energi AS har avdragsprofilen vært forsert fortløpende og gjenstående lånesaldo ble i sin helhet innfridd i juni 2019. Samlede avdrag i 2019 utgjorde 248,75 millioner kroner.

Oppland Energi AS Årsberetning og årsregnskap 2019 21



Det har ikke blitt stilt konkret sikkerhet for lånene, men det var avtalt at Oppland Energi AS ikke kunne pantsette eller etablere andre sikkerhetsretter i fast eiendom eller i andre eiendeler tilhørende selskapet i låneperioden (negativ pantsettelsesklausul).

Note 16 Skattekostnad

Årets skattekostnad	2019	2018
Årets naturressursskatt	26 726	27 002
Årets betalbare skatt på alminnelig inntekt	93 372	113 345
Årets betalbare grunnrenteskatt	108 898	145 147
Sum årets betalbare skattekostnad	228 995	285 494
For lite/(for mye) avsatt betalbar skatt tidligere år - utlignet	231	-245
For lite/(for mye) avsatt betalbar skatt tidligere år - ikke utlignet	-	3 989
Sum betalbar skattekostnad	229 227	289 238
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	10 741	9 381
Endring utsatt skatt grunnrenteinntekt	18 214	12 768
Endring utsatt skatt fremførbar negativ grunnrenteinntekt	51 122	-27 608
Sum endring utsatt skatt	80 077	-5 458
Sum skattekostnad	309 304	283 780

Spesifikasjon av endring utsatt skatt	2019	2018
Endring utsatt skatt gitt uendret skattesats	-	588
- alminnelig inntekt	-	8 883
- grunnrenteinntekt	-	13 368
- fremførbar negativ grunnrenteinntekt	-	-21 663
Virkning av endret skattesats	-	-6 047
- alminnelig inntekt	-	498
- grunnrenteinntekt	-	-600
- fremførbar negativ grunnrenteinntekt	-	-5 945
Sum endring utsatt skatt	-	-5 458



Avstemming av årets skattekostnad	2019	2018
<i>Resultat før skatt</i>	594 104	647 478
Beregnet skatt ut fra nominell skattesats (22 % / 23 %)	130 703	148 920
Skatteeffekt av permanente forskjeller	137	24
Virkning av endret skattesats på utsatt skatt	-	498
For lite/(for mye) avsatt skatt tidligere år	0	-12
Sum skattekostnad alminnelig inntekt	130 840	149 429
<i>Effektiv skattesats alminnelig inntekt</i>	22,0 %	23,1 %
Årets betalbare grunnrenteskatt	108 898	145 147
For lite/(for mye) avsatt grunnrenteskatt tidligere år	230	4 043
Endring utsatt skatt grunnrenteinntekt	18 214	12 768
Endring utsatt skatt fremførbar negativ grunnrenteinntekt	51 122	-27 608
Sum skattekostnad	309 304	283 780
<i>Effektiv skattesats</i>	52,1 %	43,8 %

Naturressursskatt	2019	2018
Årets naturressursskatt (produksjonsgrunnlag x 1,3 øre/kWh)	26 726	27 002
Naturressursskatt til fremføring inkl. renter 1.1.	-	-
Årets benyttede fradrag for naturressursskatt	-26 726	-27 002
Naturressursskatt til fremføring inkl. renter 31.12.	-	-

Alminnelig skattepliktig inntekt	2019	2018
Resultat før skatt	594 104	647 478
Permanente forskjeller	622	105
Endring midlertidige forskjeller	-48 827	-37 378
Alminnelig skattepliktig inntekt	545 898	610 205
Beregnet skatt (22 % / 23 %)	120 098	140 347
Frdrag for naturressursskatt	-26 726	-27 002
Betalbar skatt alminnelig inntekt	93 372	113 345

Grunnrenteskatt	2019	2018
Brutto grunnrenteinntekt	737 023	824 195
Driftskostnader	-159 153	-160 554
Avskrivninger	-97 836	-100 167
Friinntekt	-32 222	-18 795
Årets grunnrenteinntekt	447 813	544 679
Frdrag for negativ grunnrenteinntekt (NGI) fra tidligere år	-153 495	-138 104
Grunnrenteinntekt etter fradrag for fremførbar NGI fra tidligere år	294 318	406 575
Årets betalbare grunnrenteskatt (37,0 % / 35,7 %)	108 898	145 147



Spesifikasjon av betalbar skatt i balansen	2019	2018
Årets naturressursskatt	26 726	27 002
Årets betalbare skatt på alminnelig inntekt (før konsernbidrag)	93 372	113 345
Årets betalbare grunnrenteskatt	108 898	145 147
Sum årets betalbare skattekostnad	228 995	285 494
For lite/(for mye) avsatt betalbar skatt tidligere år - ikke utlignet	-	3 989
Betalbar skatt i balansen	228 995	289 483

Fremførbar negativ grunnrenteinntekt fra før 01.01.2007	2019	2018
Fremførbar negativ grunnrenteinntekt 1.1. før renter	457 274	593 447
Korreksjon fremførbar negativ grunnrenteinntekt fra tidl. år	5 605	-8 597
Fremføringsrente	9 720	10 527
Fremførbar negativ grunnrenteinntekt 1.1. inkl. renter	472 600	595 378
Årets bruk av negativ grunnrenteinntekt fra tidligere år	-153 495	-138 104
Fremførbar negativ grunnrenteinntekt 31.12. før renter	319 105	457 274

Utsatt skattefordel/(utsatt skatt)	2019	2018
Alminnelig inntektsskatt		
Varige driftsmidler	-24 875	26 022
Pensjonsforpliktelser	26 090	24 668
Andre avsetninger	-280	-931
Sum midlertidige forskjeller alminnelig inntektsskatt	936	49 759
Utsatt skattefordel/(utsatt skatt) - 22 %	206	10 947
Grunnrenteskatt		
Varige driftsmidler	-28 911	22 175
Pensjonsforpliktelser	26 090	24 668
Andre avsetninger	-280	-717
Fremførbar negativ grunnrenteinntekt	319 105	457 274
Sum midlertidige forskjeller grunnrenteskatt	316 005	503 400
Utsatt skattefordel/(utsatt skatt) - 37,0 %	116 922	186 258
Sum utsatt skattefordel/(utsatt skatt)	117 128	197 205
Ikke balanseført utsatt skattefordel/(utsatt skatt)	-	-
Balanseført utsatt skattefordel/(utsatt skatt)	117 128	197 205

Note 17 Avsetning for forpliktelser

	31.12.2019	31.12.2018
Mottatt forskudd langsiktige kraftkontrakter ¹⁾	4 367	11 509
Langsiktig forpliktelse tjenestekjøpsavtale OEAS ²⁾	18 389	17 301
Langsiktig forpliktelse tjenestekjøpsavtale andel OKDA ²⁾	7 702	7 367
Sum avsetning for forpliktelser	30 458	36 177

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 4,3 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 31.12.2019. 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 (E-CO Energi fra 2020) 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 18,4 millioner kroner vedrørende Oppland Energi AS og 7,7 millioner kroner knyttet til andel Opplandskraft DA.

Ved inngangen til 2019 var avsetningen 17,3 millioner kroner vedrørende Oppland Energi AS og 7,4 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' (E-CO Energi AS') bokførte pensjonsforpliktelse vil derfor medføre endring i langsiktige fordringer på tjenestekjøperne.

Note 18 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 utløper i 2020, men garantien ble avvirket i 2019. Oppland Energi AS har intet garantiansvar per 31.12.2019.

Note 19 Nærstående parter

Etter 1.9.2006 har selskapet ikke egne ansatte utover daglig leder i deltidstilling. 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 eier 38,65 % av selskapets aksjer. Det har vært inngått tjenestekjøpsavtale mellom Eidsiva Vannkraft AS (E-CO Energi AS fra 2020) og selskapet. Det grunnleggende prinsipp ved tjenestekjøpsavtalen er at Eidsiva 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 tjenesteforholdet som er definert, eller ved å avtale med daglig leder hvordan dette skal følges opp.

Avtalen med tjenestekjøp fra Eidsiva Vannkraft AS (E-CO Energi AS fra 2020) 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 Eidsiva Vannkraft AS har i 2019 utgjort totalt 61,2 millioner kroner, hvorav 39,6 millioner kroner gjelder Oppland Energi AS' heleide kraftverk. I tillegg kommer balanseført kjøp av tjenester med totalt 100,9 millioner kroner, hvorav 6,3 millioner kroner knytter seg til Oppland Energi AS' heleide kraftverk.



Tjenestekjøp fra Eidsiva Vannkraft 2019 (Beløp i 1000 kroner)	Drift	Investering	Sum
Oppland Energi AS - heleide kraftverk	44 089	¹⁾ 14 450	58 539
Andel Opplandskraft DA	17 069	86 482	103 551
Sum	61 158	100 932	162 090

¹⁾ Herav vedrører 6 297' driftsført og 11.229 balanseført ifm. Rosten kraftverk, der 28 % viderefaktureres AS Eidefoss.

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

Note 20 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.

Kreditrisiko

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 kreditrisiko

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 2019 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 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 21 Magasinbeholdning – produksjon

Magasinbeholdning	31.12.2019	31.12.2018
Egne kraftverk	622	555
Deleide kraftverk, andel av Opplandskraft DA (inkl. Øvre Otta DA og Bagn Kraftverk DA)	196	178
Sum magasinbeholdning	818	733

Produksjon (GWh)	31.12.2019	31.12.2018
Hel- og deleide kraftverk	1 962	2 020
Midlere årsproduksjon 1986-2015	2 160	2 160
10-års gjennomsnitt (2009-2018)	2 226	2 280

Note 22 Egenkapital

	Antall aksjer ¹⁾	På-lydende	Aksje-kapital	Annen egen-kapital	Sum
Egenkapital 31.12.2018	25 849 835	10	258 498	2 265 617	2 524 115
Årsresultat 2019				284 799	284 799
Egenkapital 31.12.2019	25 849 835	10	258 498	2 550 416	2 550 416

- 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 31.12.2019		Per 31.12.2018	
	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 24 00 24 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 2019, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, 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 2019, 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 (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 avvikle 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 risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes 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 regnskapsestimaterne 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 bokføringsskikk i Norge.

Lillehammer, 17. mars 2020
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Rune J. Baukhol
statsautorisert revisor

Uavhengig revisors beretning - Oppland Energi AS

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penneo Dokumentnøkkel: LV8EB-08ZCH-CZPWQ-1L5JZ-06CWL-0ZMYY



PENNEO

Signaturene i dette dokumentet er juridisk bindende. Dokument signert med "Penneo™ - sikker digital signatur".
De signerende parter sin identitet er registrert, og er listet nedenfor.

"Med min signatur bekrefter jeg alle datoer og innholdet i dette dokument."

Rune Johannes Baukhol

Statsautorisert revisor

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: 9578-5999-4-1261839

IP: 77.106.xxx.xxx

2020-03-17 08:07:24Z



Penneo Dokumentnøkkel: LV8EB-C8ZCH-CZPWQ-1LSJZ-06CWL-0ZMYY

Dokumentet er signert digitalt, med **Penneo.com**. Alle digitale signatur-data i dokumentet er sikret og validert av den datamaskin-utregnede hash-verdien av det opprinnelige dokument. Dokumentet er låst og tids-stemplet med et sertifikat fra en betrodd tredjepart. All kryptografisk bevis er integrert i denne PDF, for fremtidig validering (hvis nødvendig).

Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

Dokumentet er beskyttet av ett Adobe CDS sertifikat. Når du åpner dokumentet i

Adobe Reader, skal du kunne se at dokumentet er sertifisert av **Penneo e-signature service <penneo@penneo.com>**. Dette garanterer at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret.

Det er lett å kontrollere de kryptografiske beviser som er lokalisert inne i dokumentet, med Penneo validator - <https://penneo.com/validate>