



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2020 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 930 187 240
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: HYDRO ENERGI AS
Forretningsadresse: Vækerø
Drammensveien 264
0283 OSLO

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2020 - 31.12.2020

Konsern

Morselskap i konsern: Ja
Konsernregnskap lagt ved: 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: Amit Sharma
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 22.06.2021

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, 23.07.2022



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Driftsinntekter	2	6 589 000 000	7 731 000 000
Andre inntekter	10,11	7 528 000 000	0
Sum inntekter		14 117 000 000	7 731 000 000
Kostnader			
Råvarer		5 334 000 000	6 804 000 000
Personalkostnader	3	263 000 000	253 000 000
Avskrivninger	5,6	76 000 000	76 000 000
Andre driftskostnader		403 000 000	392 000 000
Sum kostnader		6 076 000 000	7 525 000 000
Driftsresultat		8 041 000 000	206 000 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Finansinntekter (-kostnader), netto	8	39 000 000	-1 000 000
Sum finansinntekter		39 000 000	-1 000 000
Netto finans		39 000 000	-1 000 000
Ordinært resultat før skattekostnad		8 080 000 000	205 000 000
Skatter	9	445 000 000	311 000 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		7 635 000 000	-106 000 000
Årsresultat		7 635 000 000	-106 000 000
Overføringer og disponeringer			
Konsernbidrag		445 000 000	237 000 000
Til/fra annen innskutt egenkapital		0	-74 000 000
Til/fra annen opptjent egenkapital		7 189 000 000	-270 000 000
Sum overføringer og disponeringer		7 634 000 000	-107 000 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Forskning og utvikling		83 000 000	76 000 000
Sum immaterielle eiendeler	6	83 000 000	76 000 000
Varige driftsmidler			
Varige driftsmidler	5	1 142 000 000	1 168 000 000
Sum varige driftsmidler		1 142 000 000	1 168 000 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	10	386 000 000	753 000 000
Andeler i tilknyttede selskaper og felleskontrollerte virksomheter	11	7 881 000 000	81 000 000
Andre finansielle anleggsmidler		154 000 000	169 000 000
Sum finansielle anleggsmidler		8 421 000 000	1 003 000 000
Sum anleggsmidler		9 646 000 000	2 247 000 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer		195 000 000	198 000 000
Forskuddsbetalte kostnader og andre omløpsmidler		169 000 000	121 000 000
Konsernfordringer	18	2 366 000 000	2 254 000 000
Sum fordringer		2 730 000 000	2 573 000 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Kontanter og bankinnskudd		1 000 000	0
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		1 000 000	0
Sum omløpsmidler		2 731 000 000	2 573 000 000
SUM EIENDELER		12 377 000 000	4 820 000 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	13,14	869 000 000	869 000 000
Overkurs		1 498 000 000	1 498 000 000
Sum innskutt egenkapital		2 367 000 000	2 367 000 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		7 588 000 000	425 000 000
Sum opptjent egenkapital		7 588 000 000	425 000 000
Sum egenkapital	14	9 955 000 000	2 792 000 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	4	159 000 000	130 000 000
Utsatt skatt	9	172 000 000	192 000 000
Andre avsetninger for forpliktelser		211 000 000	195 000 000
Sum avsetninger for forpliktelser		542 000 000	517 000 000
Annen langsiktig gjeld			
Sum langsiktig gjeld		542 000 000	517 000 000
Kortsiktig gjeld			
Betalbar skatt		370 000 000	318 000 000
Kortsiktig konserngjeld	18	765 000 000	582 000 000
Annen kortsiktig gjeld	12	743 000 000	613 000 000
Sum kortsiktig gjeld		1 878 000 000	1 513 000 000
Sum gjeld		2 420 000 000	2 030 000 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		12 375 000 000	4 822 000 000



Årsrapport - 2020
Hydro Energi AS





Årsberetning 2020

Hydro Energi AS er et heleid datterselskap av Norsk Hydro ASA. Selskapet har sin hovedaktivitet innenfor kraftproduksjon og krafthandel knyttet til kraftforsyning til industriell virksomhet i Hydro-konsernet og drift av kraftverk i Sør-Norge.

Økonomiske resultater for 2020

Selskapets totale driftsinntekter er redusert med 1.142 millioner kroner, til 6.589 millioner kroner i 2020 fra 7.731 millioner kroner i 2019. Dette kan i hovedsak forklares med betraktelig lavere priser delvis motvirket av økt produksjon.

Hydro Energi AS overdro 31. desember 2020 sine aksjer i RSK Holding AS til Lyse Kraft DA mot oppgjør i en eierandel i selskapet Lyse Kraft DA. Transaksjonen ga en regnskapsført gevinst på 7.528 millioner kroner som er rapportert under andre inntekter. Etter transaksjonen er Lyse Kraft DA et tilknyttet selskap for Hydro Energi AS og et datterselskap av Lyse Produksjon AS med en eierandel på henholdsvis 25,6 prosent og 74,4 prosent av selskapet.

Driftsresultatet i 2020 var 8.040 millioner kroner mot 206 millioner kroner i 2019. Resultat etter skatt i 2020 var et overskudd på 7.634 millioner kroner mot et underskudd på 106 millioner kroner i 2019.

Den betydelige økningen i driftsresultatet i 2020 kan i stor utstrekning tilskrives regnskapsført gevinst fra transaksjonen som er omtalt over. Økt produksjon samt økte bidrag fra markedsaktiviteter bidro også. I 2020 hadde selskapet en netto finansinntekt på 39 millioner kroner mot en netto finanskostnad på 1 million kroner i 2019. Endringen skyldes i hovedsak økte valutagevinster i 2020.

Årets skattekostnad utgjorde 445 millioner kroner, som tilsvarer en skatteprosent på 5,5 prosent av resultat før skatt. Den lave skatteprosenten skyldes i det alt vesentlige at rapportert gevinst fra salget av selskapets aksjer i RSK Holding AS er fritatt for skatt. Den effektive skatteprosenten er ellers påvirket av særskatten på 37 prosent som inntekter fra produksjon av vannkraft er underlagt, samt en tapskontrakt i kontraktsporteføljen som ikke kommer til fradrag i særbeskatningen. Kraftproduksjon som anvendes til forbruk i konsernets aluminiumsproduksjon blir for særskatteformål verdsatt basert på langsiktige kraftkontrakter levert til Hydro fra eksterne parter.

Egenkapitalandelen i selskapet utgjør rundt 80 prosent ved utgangen av regnskapsåret, og selskapets soliditet vurderes således som meget tilfredsstillende.

Kontantstrøm fra drift i 2020 var 337 millioner kroner sammenlignet med en negativ kontantstrøm på 121 millioner kroner i 2019. Salget av selskapets aksjer i RSK Holding AS ble i det alt vesentlige gjennomført uten kontanteffekt, men en innbetaling i forbindelse med oppjøret av transaksjonen ga likevel en relativt sett mindre positiv effekt på kontantstrømmen. For øvrig kan kontantstrømmen tilskrives økte bidrag fra markedsaktiviteter, samt redusert driftskapitalbinding. Selskapets likviditetsreserver er plassert hos konsernets sentrale finansfunksjon og likviditetssituasjonen anses som god. Selskapets investeringer gjennom året er finansiert gjennom å trekke på disse midlene. Det vises for øvrig til egen kontantstrømpoppstilling.

Kommentarer til virksomheten

Selskapet har i 2020 drevet kraftproduksjon i hel- og deleide kraftverk i Tinn (Rjukanverkene), Tokke og Kviteseid (Skafså kraftverk). Selskapets andel av kraftproduksjonen i kraftverkene var om lag 3,8 TWh i 2020 mot om lag 3,0 TWh i 2019. Økningen i produksjon skyldes hydrologiske forhold og en bedring i ressurstilgangen i 2020. Selskapet er også driftsansvarlig for Hydro Aluminium AS' kraftverk i Sogn, Norsk Hydro ASAs kraftverk på Notodden, Hydro Vigelandfoss AS' kraftverk i Vennesla, Ullensvang og Suldal (Røldal-Suldal kraftverk) og Sirdal (Tonstad vindpark).

Som beskrevet over overdro selskapet 31. desember 2020 eierinteressene i Røldal-Suldal kraftverk til Lyse Kraft DA mot oppgjør i en 25,6 prosent eierandel i Lyse Kraft DA. Samtidig inngikk selskapet en operatøravtale som innebærer at selskapet beholder driftsansvar for nevnte kraftverk og samtidig overtar driftsansvaret for Lyse Krafts 11 heleide kraftverk i Stavangerregionen fra 2021. Avtalen representerte en ny milepæl i arbeidet mot å nå ett av selskapets langsiktige mål om økt virksomhet innenfor fornybar kraft.

Selskapet har en ledende rolle i forretningsområdet Energi innenfor Hydro-konsernet. Som et ledd i dette har selskapet etablert og eier datterselskapet Norsk Hydro Energia Ltda som yter energirelaterte tjenester og handler kraft i det brasilianske kraftmarkedet, både som ledd i innkjøp for industrielle forbrukere i og utenfor Hydro-konsernet, og som egne posisjoner innenfor definerte risikorammer. Videre ble datterselskapet Hydro Energi Invest AS etablert i 2018 med en ambisjon om å bidra til realisering av lønnsomme forretningsmuligheter fra ny teknologi i energisektoren. Dette selskapet har i 2020 dreid fokuset mot forretningsmuligheter innenfor batteriteknologi.

Sent i 2020 ble datterselskapet Hydro RG Invest AS, som i 2021 har skiftet navn til



Hydro REIN Invest AS, etablert som et første steg i satsningen Hydro REIN. Hydro REIN planlegger å fokusere på utvikling, investering og eierskap i fornybar kraft i samarbeid med industrielle partnere.

Utover de ovennevnte initiativene har selskapets investeringer i 2020 i hovedsak bestått av vedlikeholdsinvesteringer i selskapets kraftverk i Telemark.

Selskapet handler kraft på den nordiske kraftbørsen Nordpool, den tyske kraftbørsen Epex Spot og bilateralt både i det tyske og det nordiske markedet. Det meste av handelen skjer som ledd i innkjøp av kraft til Hydro-konsernets virksomheter i Norge og i Tyskland, og for å optimalisere verdien av Hydros kraftproduksjon i Norge. Selskapet tar også posisjoner innenfor definerte risikorammer.

Klima og miljø

Hydros klimastrategi er en integrert del av vår overordnede forretningsstrategi også i Hydro Energi. All kraft som produseres innen Hydro Energi AS er basert på fornybare kilder. Videre har selskapet i de siste årene inngått flere langsiktige kraftkontrakter med produsenter av vindkraft og dermed vært med å bidra til å realisere utbygging av fornybar energi i Norden. Selskapet er således en viktig bidragsyter i Hydros kommuniserte mål om å sikre bruk av bærekraftige energikilder. Selskapets egne klimagassutslipp anses som marginale.

Det er likevel flere mulige miljømessige konsekvenser av virksomheten vår, inkludert endringer i det biologiske mangfoldet langs vannveiene, samt mulig påvirkning på både rekreasjonsmuligheter og turisme. Alle våre vannmagasiner er lokalisert nær nasjonalparker og andre beskyttede områder, både på Hardangervidda og i Jotunheimen. Vi begrenser i størst mulig grad trafikken til og fra vannmagasiner i beskyttede områder, både knyttet til drift og vedlikehold, og når det gjelder snøbrøyting for å beskytte reinsdyrhabitater. Vi har en konstant overvåking av effekten vår drift har på livet i vannet rundt kraftverkene og dammene våre. For å redusere effekten vannreguleringen har på fiskebestanden, setter vi årlig ut rundt 86.000 fiskeyngel i 28 innsjøer og elver, som en del av konsesjonsavtalen. Det gjennomføres også rehabiliteringsprosjekter for å både bedre levevilkårene for fisk, samt sikre estetiske kvaliteter i områdene.

I årsrapporten til Norsk Hydro ASA er det gitt en omfattende beskrivelse av resultater og virksomhet innenfor områdene helse, miljø og sikkerhet, samt påvirkningen på samfunnet for øvrig. Rapporten omfatter råvarer og energi, utslipp og avfall, produkter, helse og sikkerhet. Rapporten gir også informasjon om samspelet med myndigheter, nærmiljø og interessegrupper.

Medarbeidere

Hydro Energi AS hadde 188 ansatte ved utgangen av 2020 mot 177 ansatte i 2019. Fra 1. januar 2021 overtok Hydro Energi AS 35 ansatte tilknyttet driften av Lyse Krafts heleide kraftverk i forbindelse med inngått operatørvtale omtalt over.

Vårt viktigste mål - ingen alvorlige personskader - ble nådd i 2020 så vel som i 2019. I 2020 ble det registrert en mindre skade med fravær på en kontraktør. Det arbeides med kontinuerlig forbedring av våre sikkerhetsrutiner for å hindre ulykker og det har vært gjort en betydelig innsats på dette området i 2020. Det jobbes blant annet systematisk med risikostyring og det er etablert et verktøy for granskning og kommunikasjon ved høyrisikohendelser. Det er et uttalt mål for selskapet å unngå personskader og arbeidsbetinget sykdom i 2021, og vi fortsetter vårt fokus på å ha fremragende drift, med sterkt fokus på HMS og sikkerhet i både prosjekter og i driften generelt.

For å sikre stadig forbedring av det fysiske arbeidsmiljøet er det etablert målsettinger knyttet til risikovurdering og forbedringer. Målsettingene er innført på alle våre anlegg med sikte på reduksjon i eksponering og dermed reduksjon i mulig arbeidsrelatert sykdom.

Det registrerte sykefraværet var 2,05 prosent i 2020.

Vårt mål er å utvikle verdiene som ligger i våre norske kraftressurser, og å sikre en best mulig utnyttelse av menneskelige ressurser og kompetanse, for å sikre konkurransedyktig energiforsyning for aktivitetene i Hydro-konsernet. Hydro Energi tilstreber stadige forbedringer i driften, for å sikre en kostnadseffektiv, trygg og pålitelig energiproduksjon. Gjennom desentralisert myndighet og ansvar, tas beslutninger av dem som har det beste grunnlag for å fatte dem.

Integritet, mangfold og inkludering

Hydros integritetsprogram er vårt viktigste verktøy for å forebygge korrupsjon og brudd på menneskerettighetene også i Hydro Energi AS. Programmet omfatter kartlegging av risiko i tillegg til ulike verktøy og opplæring.

Hydro støtter prinsippet om organisasjonsfrihet og kollektive forhandlinger, og har lang tradisjon for god dialog med de ansattes organisasjoner. Som arbeidsgiver, eier og innkjøper er vår viktigste rolle knyttet til menneskerettigheter å sikre anstendige arbeidsforhold i vår egen organisasjon, i deleide selskaper og hos våre leverandører.

Morselskapet bruker GRI standardene (Global Reporting Initiative) for frivillig rapportering av bærekraftig utvikling og rapporterer i henhold til CORE. Dette inkluderer også aktiviteter innenfor Hydro Energi AS. Se www.hydro.com/gri.



Vi legger vekt på mangfold med tanke på nasjonalitet, kultur, kjønn og utdanningsbakgrunn. Hydro Energis arbeid for å sikre dette, samt oppnådde resultater er beskrevet i et tillegg til denne rapporten. Tillegget er godkjent av styret, er publisert på [hydro.com \(https://www.hydro.com/en-NO/sustainability/our-performance/diversity-report\)](https://www.hydro.com/en-NO/sustainability/our-performance/diversity-report) og inngår i deres signaturer på årsberetningen.

Risiko

Risikostyring i Hydro er basert på prinsippet om at vurdering av risiko er en integrert del av all forretningsvirksomhet. Forretningsområdene har derfor hovedansvaret for risikostyringen, med utgangspunkt i bruk av etablerte retningslinjer og prosedyrer. Arbeidet i forretningsområdene koordineres av stabsheter på konsernnivå. Vi foretar jevnlig vurderinger av selskapets systemer og kompetanse for risikostyring. Hydro Energi vurderer fortløpende forretningsmuligheter, blant annet knyttet til fornybar kraft og batteriteknologi gjennom datterselskapene Hydro REIN Invest AS og Hydro Energi Invest AS. Evaluering av risiko er en integrert del av vurderingene rundt slike muligheter.

Utviklingen i selskapets resultater er påvirket av tilsiget til magasinene til selskapets kraftverk og utviklingen i kraftmarkedene i Norden og Tyskland. Som produsent av elektrisk kraft er selskapet eksponert mot svingninger i kraftpriser der svingningene kan ha betydelig innvirkning på rapporterte resultater. Selskapet har handel i kraftderivater og benytter derivatene for å redusere kommersiell risikoeksponering. Selskapet har til en viss grad inngått terminkontrakter som et ledd i den integrerte risikostyringen. Hydro Energi AS fungerer også som back-to-back motpart og megler for andre Hydro-enheter, og dekker i den sammenheng sine leveringsforpliktelser gjennom langsiktige kjøpskontrakter med andre kraftprodusenter og leverandører i tillegg til egenproduksjon.

For øvrig er det en rekke andre forhold av strategisk og operasjonell art som på kort og lengre sikt påvirker selskapets risikoprofil. Produksjon av vannkraft er i utgangspunktet ansett som en virksomhet med langsiktighet, og selskapets produksjon er i stor grad knyttet til kontrakter relatert til aluminiumsproduksjon i andre selskaper innen Hydro-konsernet. Endringer i konkurranse- og markedssituasjon har innvirkning på pris- og volumutviklingen, og beslutninger tatt av politiske myndigheter kan påvirke selskapets kontantstrøm, for eksempel ilegelse av nye skatter og avgifter.

Selskapet står overfor en løpende risiko for at motparter ikke klarer å oppfylle sine forpliktelser. Ved å sette kredittgrenser og etablere oppfølgingssystemer og oppgjør rutiner i forholdet mot handelspartnere begrenser selskapet sin kredittrisiko. Motpartsrisiko søkes også redusert gjennom å innføre ulike sikringsmekanismer i kontraktene. Oppfølging av motpartsrisiko og tidsriktig betaling av fordringer prioriteres høyt.

Større ulykker, rettsprosesser eller granskninger og hendelser knyttet til HMS og samfunnsansvar kan føre til vesentlige kostnader og betydelig negativ innvirkning på selskapets omdømme. Selskapet følger konsernets etablerte retningslinjer og arbeider målrettet for å redusere risikoen for slike hendelser.

Markedsforhold og utsikter for 2021

Gjennomsnittlig fyllingsgrad i norske vannmagasiner ble rapportert å være 82 prosent av full kapasitet ved utgangen av 2020 som er om lag 14 prosentpoeng over normalt. Fyllingsgraden var på 63,5 prosent ved utgangen av 2019.

Både produksjonskapasitet og spotpriser i det nordiske kraftmarkedet varierer sterkt med de hydrologiske forholdene. Kapasitetsbegrensninger i overføringsnett kan i tillegg eksponere Hydro for regionale priser som kan variere fra den nordiske systemprisen. Norge er per i dag delt inn i fem prisområder - NO1, NO2, NO3, NO4 og NOS - noe som gir risiko for prisdifferanser mellom selskapets krafttilganger og leveringsforpliktelser til Hydro-konsernets industrivirksomhet.

Dels som følge av felles prising av innsatsfaktorer til kraftproduksjon (i hovedsak kull og gass) og utslippkvoter for CO₂, og dels som følge av overføringskapasitet mellom de ulike markedene, er det ventet at nordiske kraftpriser vil bli påvirket av situasjonen på det europeiske kontinentet. På den andre siden vil hydrologiske forhold og lokale faktorer som påvirker forsyning og forbruk, så som temperatur- og værforhold, fortsatt ha sterk innvirkning på prisdannelsen i den nordiske regionen.

Mot slutten av 2020 og videre inn i 2021 svekket den hydrologiske balansen i Norden seg betraktelig etter et betydelig overskudd i Norden gjennom hele 2020. Dette, sammen med økt overføringskapasitet ut av Norden har gitt en betydelig økning i prisene i det nordiske kraftmarkedet i første halvdel av 2021. Videre utløp en tapskontrakt som har belastet resultatene i selskapet de siste årene i slutten av 2020. Dette bidrar positivt til resultatutviklingen fra 2021.

Tiltakene som ble iverksatt i 2020 som en respons på den globale pandemien utløst av COVID-19 viruset har fortsatt inn i 2021. Driften går likevel i det alt vesentlige som normalt, dog med nødvendige tilpasninger for å ivareta sikker drift.

Selskapet overdro 31. desember 2020 eierinteressene i selskapets kraftanlegg i Ullensvang og Suldal (Rødal-Suldal kraftverk) til Lyse Kraft DA. Selskapet eier 25,6 prosent av Lyse Kraft DA og vil fra 2021 ha råderett over en tilsvarende andel av produksjonen mot å dekke sin relative andel av løpende driftsutgifter og investeringer i selskapet. Transaksjonen medførte



at kontrollen med kraftanleggene ble overdratt til en offentlig aktør, og dermed at hjemfall til den norske stat ble unngått. Samtidig inngikk selskapet en operatøravtale som innebærer at selskapet beholder driftsansvar for nevnte kraftverk og samtidig overtar driftsansvaret for Lyse Krafts 11 heleide kraftverk i Stavangerregionen fra 2021. Inngåtte avtaler bevarer verdiene og sikrer fortsatt tilgang til fysisk kraft for industrielt forbruk.

Forutsetningene for fortsatt drift er til stede og regnskapet er utarbeidet på grunnlag av forutsetningen om fortsatt drift.

Årets resultat

Årsregnskapet for Hydro Energi AS viser et årsoverskudd på 7.634 millioner kroner. Det er foreslått at Hydro Energi AS avgir et konsernbidrag på 445 millioner kroner mens resterende overskudd på 7.189 millioner kroner foreslås overført til annen opptjent egenkapital.

Oslo, 22. juni 2021

Arvid Moss
Styrets leder

Jan Helge Mårdalen
Daglig leder

Hans Eide Aarre
Styremedlem

Erling Sigholt
Styremedlem

Per-Eilert Vierli
Styremedlem



Regnskapsoppstillinger og noter

Resultatregnskap

Beløp i millioner kroner	Noter	2020	2019
Driftsinntekter	2	6 589	7 731
Andre inntekter	10, 11	7 528	-
Sum inntekter		14 117	7 731
Råvarer		5 334	6 804
Personalkostnader	3	263	253
Avskrivninger	5, 6	76	76
Andre driftskostnader		403	392
Driftskostnader		6 077	7 525
Driftsresultat		8 040	206
Finansinntekter (-kostnader), netto	8	39	(1)
Resultat før skatt		8 079	205
Skatter	9	(445)	(311)
Årets resultat		7 634	(106)
Disponeringer:			
Avgitt (mottatt) konsernbidrag		445	237
Til / (fra) annen innskutt egenkapital		-	(74)
Til / (fra) annen opptjent egenkapital		7 189	(270)
Sum disponeringer		7 634	(106)



Hydro Energi AS Årsberetning og Årsregnskap 2020

7

Balanse

Beløp i millioner kroner	Noter	31. desember	31. desember
		2020	2019
EIENDELER			
Konsesjoner, patenter, lisenser, varemerker og lignende rettigheter		83	76
Immaterielle eiendeler	6	83	76
Varige driftsmidler	5	1 142	1 168
Aksjer i datterselskap	10	386	753
Andeler i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	11	7 881	81
Andre finansielle anleggsmidler		154	169
Finansielle anleggsmidler		8 421	1 003
Kundefordringer		195	198
Konsernmellomværende	18	2 366	2 254
Forskuddsbetalte kostnader og andre omløpsmidler		169	121
Kontanter og bankinnskudd		1	-
Omløpsmidler		2 730	2 573
Sum eiendeler		12 376	4 820
GJELD OG EGENKAPITAL			
Innskutt egenkapital:			
Aksjekapital 2.200.000 aksjer á kroner 394,80	13, 14	869	869
Overkurs		1 498	1 498
Oppløst egenkapital:			
Annen egenkapital		7 588	425
Egenkapital	14	9 955	2 791
Utsatt skatteforpliktelse	9	172	192
Påløpte pensjonsforpliktelser	4	159	130
Andre avsetninger for forpliktelser		211	195
Avsetninger for forpliktelser		543	517
Konsernmellomværende	18	765	582
Betalbar skatt		370	318
Annen kortsiktig gjeld	12	743	613
Kortsiktig gjeld		1 878	1 512
Sum gjeld og egenkapital		12 376	4 820



Kontantstrømoppstilling

Beløp i millioner kroner	2020	2019
Årets resultat	7 634	(106)
Avskrivninger	76	76
Utsatt skatt	(13)	(22)
Gevinst ved salg av anleggsmidler	(7 528)	(8)
Valutatap (-gevinst), netto	(34)	8
Øvrige poster	7	39
Endring i driftsmessige eiendeler og gjeld:		
Fordringer	(44)	(156)
Leverandørgjeld	8	154
Annen kortsiktig gjeld	231	(107)
Netto kontantstrøm tilført fra (benyttet til) driften	337	(121)
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter:		
Investering i aksjer og andeler i andre selskaper	(1)	(173)
Investering i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	(54)	(28)
Salg av aksjer og andeler i andre selskaper	96	-
Salg av varige driftsmidler	-	21
Netto kontantstrøm tilført fra (benyttet til) investeringsaktiviteter	41	(180)
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter:		
Betalt konsemsbidrag	(304)	(250)
Netto (økning) reduksjon i innskudd plassert hos Norsk Hydro ASA	(73)	552
Netto kontantstrøm tilført fra (benyttet til) finansieringsaktiviteter	(377)	302
Netto økning (reduksjon) i kontanter og bankinnskudd	1	-
Kontanter og bankinnskudd per 1. januar	-	-
Kontanter og bankinnskudd per 31. desember	1	-

Oslo, 22. juni 2021

Arvid Moss
Styrets leder

Hans Eide Aarre
Styremedlem

Erling Sigholt
Styremedlem

Jan Helge Mårdalen
Daglig leder

Per-Eilert Vierli
Styremedlem



Note 1 - Regnskapsprinsipper

Regnskapet for Hydro Energi AS er utarbeidet i henhold til regnskapsloven og god regnskapsskikk. Hydro Energi AS inngår i Norsk Hydro ASAs konsernregnskap, jfr. Norsk Hydro ASAs årsregnskap. Det utarbeides ikke konsernregnskap for Hydro Energi AS, jfr. regnskapsloven § 3-7. Ytterligere informasjon finnes i Norsk Hydros årsrapport for 2020. Konsernregnskapet kan fås utlevert ved henvendelse til Norsk Hydro ASA, Postboks 980 Skøyen, 0240 Oslo eller på Internett, www.hydro.com.

Ved utarbeidelsen av regnskapet må ledelsen bygge på forutsetninger og estimater som vil påvirke regnskapsført verdi av eiendeler, gjeld, inntekter og kostnader, samt noteopplysninger vedrørende betingede forpliktelser. Endelig utfall kan avvike fra estimatene. Rentesatser som benyttes ved beregning av nåverdier rundes til nærmeste 0,10 prosentpoeng for pensjonsforpliktelser, nærmeste 0,25 prosentpoeng for andre poster. Summen av tallene i en eller flere kolonner i regnskapet kan avvike fra den rapporterte summen for kolonnen som følge av avrundinger.

Aksjer i datterselskaper, tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak

Aksjer i datterselskaper, tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak er regnskapsført etter kostmetoden. Slike aksjer vurderes for nedskrivning ved indikasjon på verdifall. Dersom grunnlaget for nedskrivningen ikke lenger er til stede, reverseres nedskrivningen.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler vurderes til historisk kost etter fradrag for av- og nedskrivninger. Avskrivninger foretas på lineær basis over eiendelens forventede levetid. Forventet levetid er som følger:

- Maskiner og utstyr, 4-30 år
- Bygninger, 20-50 år, for kraftstasjoner opp til 75 år
- Aktivert vedlikehold, 1-15 år
- Immaterielle eiendeler, 3-10 år, for rettigheter til vannkraftproduksjon opp til 50 år

Anleggsmidler vurderes for nedskrivning ved indikasjon på verdifall, i henhold til NRS(F) Nedskrivning av anleggsmidler. Nedskrivning gjennomføres dersom balanseført verdi overstiger det høyeste av bruksverdi og netto salgsverdi for eiendelen eller gruppen av eiendeler. Eiendelen skrives ned med den beregnede forskjellen. Dersom grunnlaget for nedskrivningen ikke lenger er til stede, reverseres nedskrivningen.

Utgifter til periodisk vedlikehold og reparasjoner på produksjonsutstyr balanseføres når kriteriene for balanseføring er oppfylt. Utgifter ved periodisk vedlikehold med intervall på mer enn ett år balanseføres. Utgifter forbundet med vedlikehold med kortere intervall blir løpende kostnadsført. Utgifter ved større utskiftninger og fornyelser aktiveres, og erstattet eiendel kostnadsføres.

Renter som knytter seg til anlegg under oppføring, blir aktivert som en del av kostprisen.

Driftsmidler som leies på betingelser som i det vesentlige overfører de økonomiske rettigheter og forpliktelser til Hydro Energi AS, regnskapsføres som finansiell leasing, i henhold til NRS 14 Leieavtaler. Nåverdi av minimumsleien, eventuelt virkelig verdi hvis lavere, aktiveres under Varige driftsmidler. Forpliktelsen inngår i Rentebærende langsiktig gjeld. Driftsmidlene avskrives og forpliktelsen reduseres med betalt leie etter fradrag for beregnet rentekostnad. Øvrige leieavtaler regnskapsføres som operasjonell lease der leiebetalingen er en driftskostnad som fordeles systematisk over leieperioden.

Forpliktelser til fjerning av varige driftsmidler

Estimert virkelig verdi av forpliktelser til fjerning og opprydning balanseføres i den periode den påløper. Fjerningskostnader balanseføres som en del av eiendelens anskaffelseskost og avskrives sammen med denne. Virkelig verdi av forpliktelsen er nåverdien av estimerte fremtidige utgifter til fjerning og opprydning. Endring i nåverdien av forpliktelsen som følger av rentelementet i nåverdiregningen resultatføres, og inngår i Finansinntekter (-kostnader), netto. Forpliktelser som er betinget av en framtidig hendelse (tidspunkt eller metode) regnskapsføres når forpliktelsen kan estimeres.

Immaterielle eiendeler

Immaterielle eiendeler som anskaffes separat eller som gruppe, balanseføres til virkelig verdi på anskaffelsestidspunktet i henhold til NRS Immaterielle eiendeler. Immaterielle eiendeler avskrives lineært over antatt økonomisk levetid, og testes for nedskrivning dersom det foreligger indikasjoner på verdifall.



Utviklingskostnader balanseføres som immaterielle eiendeler til kost dersom, og bare dersom, (a) det er sannsynlig at de fremtidige økonomiske fordelene knyttet til eiendelen vil tilflyte foretaket, og (b) anskaffelseskost for eiendelen kan måles pålitelig. Utviklingskostnader som bidrar til produksjon av et driftsmiddel inngår i kostprisen for driftsmidlet, forutsatt at alle kriterier for balanseføring er oppfylt.

Kontanter og bankinnskudd

Kontanter og bankinnskudd inkluderer kontanter, bankinnskudd og andre betalingsmidler med forfallsdato som er kortere enn tre måneder fra anskaffelse. Innskudd i Hydros konsernkontoordning anses som fordring på morselskapet og inngår i Konsernmellomværende.

Eiendeler og gjeld i utenlandsk valuta

Fordringer og gjeld i utenlandsk valuta omregnes til kurser på balansedagen. Urealiserte og realiserte valutagevinster og -tap er inkludert i Finansinntekter (kostnader), netto. Dette er i samsvar med NRS 20 Transaksjoner og regnskap i utenlandsk valuta.

Verdipapirer

Investering i verdipapirer vurderes til det laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi.

Inntektsføringsprinsipper

Inntekter fra salg av elektrisitet blir regnskapsført på det tidspunktet elektrisiteten leveres til nettet.

Fysisk handel med råvarer der det ikke er relevant med marginoppgjør, herunder handel med fysisk leveranse til energibørser, presenteres brutto i resultatregnskapet. Handel med finansielle instrumenter basert på de samme råvarer (råvarederivater) og fysisk handel som normalt gjøres opp som marginoppgjør (net settlement), rapporteres netto slik at kun marginen på handlene inngår i driftsinntekter.

Derivater

Hydro Energi AS kjøper og selger råvarederivater, primært knyttet til elektrisitet. Råvarederivater benyttes hovedsakelig for å styre eksponering for svingninger i råvarepriser, og kun i begrenset grad til spekulativ handel. Verdiendringer på instrumenter som kvalifiserer for regnskapsføring som sikring, og som er dokumentert som sikringsforhold, balanseføres, og resultatføres som driftsinntekt eller driftskostnad i samme periode som resultatføring av det sikrede objektet. Instrumenter som omsettes over børs eller børsliknende marked, og som ikke kvalifiserer for regnskapsføring som sikring, regnskapsføres til markedsverdi. Verdiendringer inngår i periodens driftsresultat. Instrumenter som ikke kvalifiserer for regnskapsføring som sikring og som ikke omsettes over børs eller børsliknende marked, motregnes innenfor separate porteføljer for de ulike råvarefutures og -opsjoner, og netto urealisert tap resultatføres. Netto urealisert gevinst resultatføres ikke.

Råvarer

Råvarer består i hovedsak av internt og eksternt kjøp av kraft for videresalg.

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser

Pensjonskostnader beregnes i henhold til NRS 6 Pensjonskostnader som tillater anvendelse av IAS 19 under norsk regnskapslovgivning. Kostnadene med å tilby pensjon i en ytelsesplan beregnes som nåverdien av påløpte ytelser (projected unit credit-metoden). Effekten av endringer i pensjonsplaner resultatføres umiddelbart. Rentekomponenten i periodens kostnad inngår i Finansinntekter (kostnader), netto. Gevinster og tap ved ny måling føres direkte mot egenkapitalen.

Innskudd i pensjonsplaner som er innskuddsplaner kostnadsføres når de påløper. Flerforetaks ytelsesplan der tilgjengelig informasjon ikke er tilstrekkelig til å regnskapsføre planen som ytelsesplan, regnskapsføres som om den var innskuddsplan.

Skatter

Utsatt skatt er beregnet basert på gjeldsmetoden i henhold til NRS(F) Resultatskatt. Ifølge gjeldsmetoden beregnes utsatt skatt/utsatt skattefordel på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier av eiendeler og gjeld. Utsatt skatt på estimatavvik for pensjonsforpliktelser regnskapsføres direkte mot egenkapitalen. Skatteeffekten av egenkapitaltransaksjoner, inkludert avgitt konsernbidrag, behandles som en del av



Hydro Energi AS Årsberetning og Årsregnskap 2020

11

egenkapitaltransaksjonen og påvirker ikke skattekostnaden. Årets resultat effekt fremkommer som andre endringer i utsatt skatt/utsatt skattefordel i balansen. Effekten av endring i skatteregler og skattesatser resultatføres når endringen er vedtatt.

Selskapet hensyntar utsatt skatt / utsatt skattefordel som følge av grunnrenteskatt i kraftproduksjon. Friinntekt som spesielt fradrag i grunnrenteinntekt i kraftproduksjon periodiseres i henhold til opptjening.

Note 2 - Driftsinntekter – informasjon om segmentene og geografisk fordeling

Hydro Energi AS driver hovedsakelig virksomhet innenfor produksjon av vannkraft og tilknyttet handel med elektrisk kraft. Siden hoveddelen av virksomheten drives innenfor ett virksomhetsområde presenteres bare geografisk fordeling av driftsinntekter.

Geografisk fordeling av salg er basert på kundens lokalisering:

Geografisk fordeling av salg er basert på kundens lokalisering:

Beløp i millioner kroner	2020	2019
Norge	5 766	6 876
EU	800	842
Øvrige	23	13
Sum driftsinntekter	6 589	7 731

Note 3 - Godtgjørelse og aksjebasert kompensasjon

Hydro Energi AS hadde 188 ansatte ved utgangen av 2020 og 177 ansatte ved utgangen av 2019. Gjennomsnittlig antall ansatte var 183 i 2020 og 179 i 2019. Lønn og lønnsavhengige kostnader er vist i tabellen nedenfor:

Beløp i millioner kroner	2020	2019
Lønn	213	202
Arbeidsgiveravgift	24	24
Andre ytelser	1	2
Pensjonskostnad (note 4)	25	26
Sum	263	253

Hydro har etablert en subsidiert aksjespareordning for ansatte i Norge. Aksjespareordningen er knyttet til hvorvidt aksjekursen (justert for utbytte) øker med minst 12 prosent eller ikke i løpet av måleperioden. Ansatte har rett til å kjøpe aksjer i denne ordningen hvis de 1) er ansatt i Norsk Hydro ASA eller et norsk datterselskap der Hydro har en eierandel på mer enn 90 prosent og 2) er ansatt i perioden fra 31. desember til endelig akseptfrist for tilbud om aksjekjøp. De ansatte tilbys å kjøpe aksjer med en rabatt på 50 prosent for en verdi på 15.000 kroner (2019:12.500 kroner) eller 30.000 kroner (2019: 25.000 kroner), avhengig av aksjonæravkastning. Aksjekjøpet finansieres med et rentefritt lån fra Norsk Hydro ASA med en løpetid på 12 måneder.

Lønnelementet knyttet til 2019-måleperioden ble kostnadsført over opptjeningsperioden fra 31. desember 2019 til 31. mars 2020, som var akseptfrist for tilbudet.



Ansattes aksjespareordning			
Periode for prestasjonsmåling	2020	2019	2018
Aksjonæravkastning oppnådd	≥ 12%	< 12%	< 12%
Ansattes tilbudte rabatt, kroner	15 000	6 250	6 250
Lønnskostnad knyttet til ansattes aksjespareordning			
	2020	2019	
Aksjepris ved tildeling, norske kroner	21,10	30,92	
Antall aksjer utstedt per ansatt	422	361	
Sum antall aksjer utstedt til ansatte	62 878	58 462	
Lønnskostnad relatert til ordningen i tusen kroner	396	798	

Kompensasjon til daglig leder består av en fast godtgjørelse og en resultatbasert kompensasjon. Han deltar i selskapets pensjonsordninger og aksjespareordning på de samme betingelser som andre ansatte. Det foreligger ingen avtale om særskilt vederlag ved fratredelse, opphør eller endring av ansettelsesforholdet. Daglig leder hadde ingen lån fra selskapet eller morselskapet per 31. desember 2020. Godtgjørelse utbetalt til daglig leder i 2020:

Beløp i tusen kroner	2020
Lønn	1 847
Bonus	306
Andre ytelser	217
Pensjon ¹⁾	598
Sum	2 968

1) Pensjon er estimert endring i opptjente pensjonsrettigheter beregnet som økning i pensjonsforpliktelsen (DBO) med stabile økonomiske forutsetninger. Økningen omfatter dermed både årets pensjonsopptjening og årets renteregulering knyttet til tidligere års opptjente pensjonsrettigheter (DBO er nåverdbasert). Pensjon omfatter også tilskudd til innskuddspensjon.

Styrets medlemmer er ansatt i Hydrokonsernet, og mottar godtgjørelse fra sine respektive arbeidsgivere. Det utbetales ingen godtgjørelse utover dette fra Hydro Energi AS for deres styrearbeid. Styreleder hadde ingen lån fra selskapet eller morselskapet per 31. desember 2020. Øvrige styremedlemmer har heller ingen lån ved utgangen av 2020.

Godtgjørelse til revisor for ordinær revisjon i 2020 utgjorde 660 tusen kroner, sammenlignet med 654 tusen kroner for 2019. Honorar for revisjonsrelaterte tjenester utgjorde 111 tusen kroner i 2020 og 400 tusen kroner i 2019. Alle beløp er eksklusiv merverdiavgift.

Note 4 - Pensjoner

Hydro Energi AS har lukket de største ytelsesbaserte ordningene, og flertallet av de ansatte er nå dekket av en innskuddsbasert pensjonsordning for lønn opp til 12G, der G er Folketrygdens grunnbeløp. Lønn utover 12G dekkes av en ufondert innskuddsbasert ordning. Øvrige ansatte er dekket av ytelsesbaserte ordninger. De ytelsesbaserte ordningene er basert på lønnsnivået ved avgang og antall års ansettelse. Ordningene inkluderer ytelser til etterlatte. Innbetalinger til ordningen inntil 12G gir skattefradrag. Ordningen er fondert, den opptjente forpliktelsen er fullt dekket av midler i samsvar med lovkrav. Ytelser utover 12G er dekket av ufonderte ordninger. Den fonderte ordningen administreres av Norsk Hydros Pensjonskasse. Ytelser fra Hydros pensjonsordninger supplerer ytelser fra Folketrygden. Ordningene oppfyller lovkravene til obligatorisk tjenstepensjonsordning. Planer som gir pensjonsopptjening for lønn over 12G ble stengt for nye medlemmer fra 1. januar 2017.

Hydro Energi AS er tilknyttet LO-NHO-ordningen for avtalefestet pensjon, AFP. Ordningen gir en livslang tilleggspensjon for de fleste ansatte. Ordningen finansieres ved premier fra bedriftene som deltar og bidrag fra staten. Dette er en ytelsesordning med begrenset fondering hvor pensjonsmidlene ikke kontoføres per selskap. Det foreligger ikke tilstrekkelig informasjon fra administrator av ordningen til at medlemsbedriftene kan beregne sine proporsjonale andeler og regnskapsføre disse som ytelsesbaserte ordninger. Hydro Energi AS regnskapsfører derfor sine bidrag som innbetalinger til en innskuddsordning. Premien inngår i flerforetaksordninger nedenfor.



Hydro Energi AS Årsberetning og Årsregnskap 2020

13

Pensjonskostnad

Beløp i millioner kroner	2020	2019
Ytelsesordninger	7	8
Innskuddsordninger	12	11
Fierforetaksordninger	3	3
Arbeidsgiveravgift	3	3
Pensjonskostnad (-inntekt)	25	26
Rentekostnad	2	3
Estimatavvik innregnet mot annen egenkapital	32	(31)

Netto beregnet pensjonsforpliktelse

Beløp i millioner kroner	2020	2019
Beregnet pensjonsforpliktelse største ordninger	(388)	(336)
Pensjonsmidler	281	262
Arbeidsgiveravgift	(20)	(16)
Netto pensjonsforpliktelse	(126)	(90)
Forskuddsbetalt pensjon	34	40
Påløpte pensjonsforpliktelser	(159)	(130)
Netto balanseført	(126)	(90)

Endring i beregnet pensjonsforpliktelse (DBO)

Beløp i millioner kroner	2020	2019
Pensjonsforpliktelse ved årets begynnelse	(336)	(328)
Årets pensjonsopptjening	(7)	(8)
Rentekostnad	(8)	(8)
Aktuarmessig gevinst (tap) økonomiske forutsetninger	(33)	4
Erfaringsavvik	(11)	(2)
Utbetalte pensjoner	6	6
Beregnet pensjonsforpliktelse på slutten av året	(388)	(338)

Endring i pensjonsmidler

Beløp i millioner kroner	2020	2019
Pensjonsmidler ved årets begynnelse	262	225
Renteinntekt	6	6
Avkastning utover renteinntekt	14	28
Tilskudd fra selskapet	4	8
Utbetalte pensjoner	(4)	(4)
Pensjonsmidler til markedsverdi på slutten av året	281	262

Analyse av nåverdien av beregnet pensjonsforpliktelse

Beløp i millioner kroner	2020	2019
Aktive medlemmer	(227)	(207)
Medlemmer med hvilende rettigheter	(29)	(21)
Pensjonister	(132)	(107)
Beregnet pensjonsforpliktelse	(388)	(338)



	2020	2020	2019	2019
	Pensjons- forpliktelse	Pensjons- kostnad	Pensjons- forpliktelse	Pensjons- kostnad
Forutsetninger				
Diskonteringsrente	1,70%	2,30%	2,30%	2,50%
Forventet lønnsregulering	2,00%	2,00%	2,00%	2,50%
Forventet pensjonsregulering	1,25%	1,25%	1,25%	1,50%
Dødelighetsgrunnlag	K2013	K2013	K2013	K2013

Note 5- Varige driftsmidler

Beløp i millioner kroner	Maskiner og utstyr	Bygninger og tomter	Anlegg under oppføring	Sum
Anskaffelseskost				
31. desember 2019	1 000	1 194	10	2 204
Tilgang	3	4	35	42
Overføringer	2	4	(6)	-
31. desember 2020	1 005	1 201	39	2 245
Akkumulerte avskrivninger				
31. desember 2019	(497)	(538)	-	(1 036)
Avskrivninger	(42)	(25)	-	(67)
31. desember 2020	(539)	(563)	-	(1 103)
Balansført verdi				
31. desember 2019	503	656	10	1 168
31. desember 2020	465	638	39	1 142

Leasede driftsmidler (finansiell leasing) er aktivert i balansen med 1 million kroner per 31. desember 2020 og 1 million kroner per 31. desember 2019. Dette gjelder fallrettigheter knyttet til Moflåt som hjemfaller i 2049.

Renter aktivert som en del av kostprisen for varige driftsmidler utgjorde 13 millioner kroner per 31. desember 2020 og 13 millioner kroner per 31. desember 2019.

Spesifikasjon av avskrivninger

Beløp i millioner kroner	2020	2019
Varige driftsmidler	67	69
Immaterielle eiendeler	9	7
Sum	76	76

Note 6 - Immaterielle eiendeler

Beløp i millioner kroner	Anskaffelses- kost	Akkumulerte avskrivninger	Balansført verdi
31. desember 2019	104	(28)	76
Tilgang	16	-	16
Avskrivninger	-	(9)	(9)
31. desember 2020	120	(37)	83

Note 7 - Finansiell markedsrisiko

Hydro Energi AS er eksponert for markedsrisiko for råvarepriser, valutakurser og renter. Ulike markedsrisikoer blir vurdert ut fra et porteføljesynspunkt for å kunne utnytte posisjoner som naturlig går mot hverandre, og styres således basert på netto eksponering. Det blir gjort begrenset bruk av derivater for å redusere finansiell og kommersiell risiko.

En vesentlig del av selskapets driftsinntekter genereres fra produksjon og salg av elektrisitet. Prisen på elektrisitet kan være volatil og skape betydelige variasjoner i selskapets inntjening.

Hydro Energi AS fungerer også som back-to-back motpart og megler for andre Hydro-enheter, og dekker i den sammenheng sine leveringsforpliktelser gjennom langsiktige kjøpskontrakter med andre kraftprodusenter og leverandører i tillegg til egenproduksjon. Prisbetingelser i de langsiktige kjøpskontraktene inngår i Hydros markedsrisiko knyttet til råvarepriser og valutakurser. Det vesentlige av kontraktsvolumet er gjort med motparter med god kredittvurdering. Motpartsrisiko søkes også redusert gjennom å innta ulike sikringsmekanismer i kontraktene. Markedsrisikoeksponering knyttet til råvarepriser og valutakurser i eksterne kontrakter som beskrevet ovenfor blir i hovedsak utlignet i kontrakter med andre Hydro-selskaper. Se note 15 for mer informasjon om kontraktsforpliktelser.

Selskapets hovedstrategi for styring av denne risikoeksponeringen er å opprettholde en sterk finansiell stilling gjennom konsernfinansiering fra morselskapet Norsk Hydro ASA for å kunne møte variasjoner i priser og inntjening. Det etableres naturlige sikringsposisjoner i den grad det er mulig og økonomisk forsvarlig. I spesielle situasjoner blir det brukt derivater for å dempe prissvingninger. Hydro Energi AS deltar videre i handel med kraft, men innenfor stramme volum- og risikogrenser fastsatt av ledelsen.

Under gjennomgår selskapets hovedrisikoer knyttet til råvarepriser.

Elektrisitet

Selskapet er hovedsakelig produsent av elektrisitet samtidig som selskapet har betydelig kraftkjøp fra eksterne leverandører. For å styre og sikre seg mot risiko for ugunstige svingninger i pris og produksjonsvolum for elektrisitet, benytter Hydro både fysiske kontrakter og finansielle derivater som futures, terminkontrakter og opsjoner. Disse omsettes enten bilateralt eller over elektrisitetsbørser. Virkelig verdi av kraftkontrakter handlet på NASDAQ OMX Commodities Europe var 31. desember 2020 netto 0,3 millioner kroner negativ. Tilsvarende for 2019 var netto 2 millioner kroner positiv. Ingen kontrakter som vedrører elektrisk kraft er vurdert som regnskapsmessig sikring. Kraftkontraktene styres og vurderes regnskapsmessig som flere separate porteføljer basert på leveringssted og intensjon.

Ikke bokførte finansielle kontrakter utløp 31.12.2020. Verdien på kontraktene pr. 31.12.2019 var 249 millioner kroner negativ.

Kredittrisiko

Ved å sette kredittgrenser og etablere oppfølgingssystemer og oppgjør rutiner begrenser Hydro Energi AS sin kredittrisiko. Kredittrisiko begrenses også gjennom en diversifisert kundebase, bruk av nettingavtaler og garantier.

Hydro Energi AS er eksponert for kredittrisiko ved handel med råvaderivater. Imidlertid er risikoen betydelig begrenset ved at handelen hovedsakelig foregår med råvarebørser og selskaper med god kredittrating. Hydro Energi AS anser derfor kredittrisikoen for handel med råvaderivater som begrenset.



Valutarisiko

En økende andel av selskapets kontrakter er priset i euro. Selskapet har dermed en valutarisiko knyttet til kursutviklingen for euro mot norske kroner.

Note 8 - Finansinntekter og -kostnader

Beløp i millioner kroner	2020	2019
Renter fra konsernselskaper	12	24
Renter til konsernselskaper	-	-
Valutainntekter (-tap) og andre finansposter, netto	26	(25)
Finansinntekter (-kostnader), netto	39	(1)

Note 9 - Resultatskatt

Avstemming av norsk nominell skattesats mot effektiv skattesats

Beløp i millioner kroner	2020	2019
Forventet inntektsskatt etter nominell skattesats ¹⁾	1 777	45
Særskatt kraftverk ²⁾	325	264
Ikke skattepliktige inntekter og annet, netto ³⁾	(1 657)	2
Skatter	445	311
Resultat før skatt	8 079	205
Effektiv skattesats	5,5%	151,7%

1) Norsk nominell skattesats er 22 prosent.

2) Inntekt fra kraftverk i Norge beskattes med en særskatt på 37 prosent av resultat før skatt med visse justeringer. Denne særskatten kommer i tillegg til normal selskapsbeskatning. Særskatten beregnes etter fradrag for friinntekt, et spesielt fradrag som gis for kraftskatteformål.

3) Skatteeffekten vedrørende salg av RSK Holding AS utgjør MNOK 1 654.

Skatteeffekten av midlertidige forskjeller og friinntekt som gir opphav til utsatt skatt

Beløp i millioner kroner	2020	2019
Kortsiktige poster	1	(4)
Varige driftsmidler	(82)	(82)
Andre langsiktige poster	(91)	(106)
Netto utsatt skattefordel (-forpliktelse)	(172)	(192)

Utsatt skatt er beregnet på grunnlag av de midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier som eksisterer ved utgangen av regnskapsåret. Det er benyttet en skattesats på 22 prosent for både 2020 og 2019 for midlertidige forskjeller. Videre beregnes det 37 prosent for både 2020 og 2019 for utsatt skatt på midlertidige forskjeller knyttet til særskatteregimet for energiproduksjon. Balanseføring av utsatt skattefordel er basert på forventning om skattepliktig inntekt i nær fremtid.



Hydro Energi AS Årsberetning og Årsregnskap 2020

17

Skatter består av

Beløp i millioner kroner	2020	2019
Betalbar inntektsskatt	458	334
Endring i utsatt skatt	(13)	(22)
Skatter	445	311

I henhold til foreløpig regnskapsstandard for behandling av skatt er negative midlertidige forskjeller og positive midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reverseres i samme periode utlignet og nettoført.

Note 10 - Eierinteresser i datterselskaper

Selskapets navn	Eier- og stemmeandel i prosent	Valuta	Selskapets totale aksjekapital i hele 1.000	Balansført verdi 31.12.2020 NOK millioner
Norge:				
Hydro Vigelandsfoss AS	100,00%	NOK	1 800	165
RSK Holding AS	0,00%	NOK	-	-
Svelgfoss AS	100,00%	NOK	30	1
Hydro Energi Invest AS	100,00%	NOK	9 500	190
Brasil:				
Norsk Hydro Energia Ltda	100,00%	BRL	20 000	31
Sum				386

¹⁾ 31.12.2020 ble aksjene i RSK Holding AS solgt til Lyse Kraft DA. Se note 11 for ytterligere informasjon.

Eierandel er lik stemmeandel.

Sent i 2020 ble Hydro RG Invest AS etablert som et heleid datterselskap av Hydro Energi AS. Aksjekapital ble først innbetalt tidlig i 2021. Dette selskapet har i 2021 skiftet navn til Hydro REIN Invest AS.

Note 11 – Andeler i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet

Hydro Energi AS eier 33 prosent i Skafså Kraftverk ANS i Tokke, Telemark. Balansført verdi 31. desember 2020 og 2019 i Skafså Kraftverk ANS var henholdsvis 81 millioner kroner og 80 millioner kroner. Eierandel er lik stemmeandel.

Hydro Energi AS solgte sin aksjepost i Njordr AS i løpet av 2020 og realiserte et mindre tap.

Hydro Energi AS overdro 31. desember 2020 sine aksjer i RSK Holding AS til Lyse Kraft DA mot oppgjør i en eierandel av selskapet Lyse Kraft DA. Etter transaksjonen er Lyse Kraft DA et tilknyttet selskap for Hydro Energi AS og et datterselskap av Lyse Produksjon AS med en eierandel på henholdsvis 25,6 prosent og 74,4 prosent av selskapet. Transaksjonen ga en regnskapsført gevinst på 7 528 millioner kroner. Balansført verdi i Hydro Energi AS 31. desember 2020 var 7 800 millioner kroner. I henhold til selskapsavtalen vil Hydro Energi AS og Lyse Produksjon AS fremover motta sin relative andel av produsert kraft mot å dekke sin relative andel av løpende driftsutgifter og investeringer i selskapet.



Note 12 - Annen kortsiktig gjeld

Beløp i millioner kroner	2020	2019
Leverandørgjeld	589	482
Lønnsrelatert gjeld og merverdiavgift	97	99
Påløpte kostnader	57	32
Sum	743	613

Note 13 - Aksjer og aksjeeiere

Pålydende verdi for hver aksje i selskapet er 394,80 kroner.

Selskapet har kun én aksjeklasse. Samtlige aksjer er eiet av Norsk Hydro ASA.

Note 14 - Endring i egenkapital

Beløp i millioner kroner	Akkjekapital		Annen oppløst egenkapital	Sum egenkapital
	2.200.000 aksjer	Overkurs		
Balansført 31. desember 2019	869	1 498	425	2 791
Estimatavvik pensjoner			(25)	(25)
Årets resultat			7 634	7 634
Avgitt konsernbidrag			(445)	(445)
Balansført 31. desember 2020	869	1 498	7 568	9 955

Note 15 - Kontraktforpliktelser og andre betingede forpliktelser

Hydro Energi AS har inngått kontrakter for kjøp av 13,0 TWh i 2021, 11,7 TWh per år i perioden 2022 – 2030, 5,5 TWh per år i perioden 2031 – 2038, 4,4 TWh i år 2039, samt 1,7 TWh i år 2040. Avtalene er til faste priser i euro.

Salgskontrakter er inngått med konsernselskaper for 17,2 TWh i 2021, 16,5 TWh per år i perioden 2022 – 2030, 5,5 TWh per år i perioden 2031 – 2038, 4,4 TWh i år 2039, samt 1,7 TWh i år 2040. Prisene i salgskontraktene er enten lik prisene i kjøpskontraktene eller faste med referanse til markedspriser ved kontraktsinngåelse. Prisene er delvis i norske kroner og delvis i euro. I tillegg har Hydro Energi AS forpliktelser til å levere konsesjonskraft til kommuner knyttet til egen produksjon.

Selskapet er part i forskjellige juridiske, skattemessige og miljømessige saker som et resultat av den ordinære forretningsdrift. Hydro Energi AS mener at det ikke er sannsynlig at eventuelle forpliktelser i denne sammenheng vil ha vesentlig negativ effekt på selskapets resultat, likviditet eller finansielle stilling.



Note 16 - Nettvirksomheten

Opplysningene nedenfor knyttet til Hydro Energi AS' konsesjon til å eie overføringsnett for elektrisk kraft er i henhold til forskrift til energiloven § 4-4.

Beløp i millioner kroner	2020	2019
Overføringsinntekter	2,7	3,5
Sum driftskostnader	2,8	3,8
Driftsresultat	-	(0,3)
Grunnlag for kapitalavkastning	9,7	10,6
Avkastning	(0,2%)	(2,6%)
Inntektsramme eget nett	1,3	1,7
Merinntekt (mindreinntekt) 1. januar	(1,0)	(0,2)
Merinntekt (mindreinntekt) 31. desember	-	(1,0)

Note 17 - Tilleggsinformasjon om kraftproduksjon

Kraftverk	Årlig produksjon GWh		Eierskap	Viktige forhold
	2020	2019		
Rjukanverkene 5 kraftverk med reguleringsanlegg i Vestfjordalen i Tinn kommune	3 659	2 867	Eies 100 prosent og opereres av Hydro Energi AS som også har råderett over produksjonen. 467 GWh av produksjonskapasiteten fordelt på tre av kraftverkene er underlagt hjemfall i 2044 eller senere. Reguleringsanleggene opereres av Øst-Telemarkens Brukseierforening.	Ved hjemfall må verkene være i god stand. Kraften benyttes til industriproduksjon.
Kraftverkene i Skafså 4 kraftverk i Tokke og Kviteseid kommuner	315	297	Kraftverkene eies av Skafså Kraftverk ANS og opereres av Vest-Telemark Kraftlag. Hydro Energi AS eier 33 prosent i Skafså Kraftverk ANS og har råderett over en tilsvarende andel av produksjonen. Kraftverkene er ikke underlagt konsesjonsvilkår om hjemfall til staten.	Hydro Energi AS' andel av kraften benyttes til industriproduksjon.

Hjemfall til den norske stat kan unngås dersom kraftverkene eller 2/3 deler av aksjene i enheten som eier kraftverkene selges til en offentlig aktør før tidspunktet for hjemfall. Ved en lovendring i 2016 er det nå åpning for at private aktører kan fortsette å eie 1/3 av kraftverkene også etter hjemfallstidspunktet og kunne ta utbyttet i form av kraft til industrielt forbruk.

Selskapet overdro 31. desember 2020 eierinteressene i selskapets kraftanlegg i Odda og Suldal (Røldal-Suldal kraftverk) til Lyse Kraft DA. Transaksjonen medførte at kontrollen med kraftanleggene ble overdratt til en offentlig aktør, og dermed at hjemfall til den norske stat ble unngått. Selskapet eier etter transaksjonen 25,6 prosent av Lyse Kraft DA og vil fra 2021 ha råderett over en tilsvarende andel av produksjonen i anleggene eid av Lyse Kraft DA mot å dekke sin relative andel av løpende driftsutgifter og investeringer.



Note 18 - Nærstående parter

Hydro Energi AS er heleid av Norsk Hydro ASA. Norsk Hydro ASA og selskapets datterselskaper, tilknyttede selskaper og felleskontrollerte virksomheter er derfor nærstående parter. Statens eierskap i morselskapet Norsk Hydro ASA representerer betydelig innflytelse, staten og selskaper kontrollert eller med betydelig innflytelse av den norske stat er derfor nærstående parter.

Transaksjoner med nærstående selskaper omfatter i hovedsak kjøp og salg av varer og tjenester. Transaksjonene gjøres til markedsbaserte priser.

Hydro Energi AS kjøper og selger kraft til og fra nærstående parter ettersom selskapet står for hoveddelen av Hydros kraftproduksjon og driver den kommersielle virksomheten i kraftmarkedet på vegne av konsernet. Salg av elektrisk kraft til konsernselskaper utgjorde 5.328 millioner kroner i 2020, herav omlag 4.375 millioner kroner til Hydro Aluminium AS, og 5.063 millioner kroner i 2019, herav omlag 4.200 millioner kroner til Hydro Aluminium AS. Kjøp av elektrisk kraft fra konsernselskaper utgjorde 2.011 millioner kroner i 2020, herav omlag 1.400 millioner kroner fra Hydro Aluminium AS, og 2.471 millioner kroner i 2019, herav omlag 900 millioner kroner fra Hydro Aluminium AS. Kraftleveranser og kraftkjøp prises til markedsvilkår på kontraktsinngåelsestidspunktet. Salg av andre tjenester til konsernselskaper utgjorde 98 millioner kroner i 2020 og 110 millioner kroner i 2019.

Hydro Energi AS kjøper elektrisk kraft fra Statkraft Energi AS, et selskap heleid av den norske stat. Kjøpene skjer i samsvar med kortsiktige og langsiktige kontrakter som er inngått på markedsmessige vilkår.

Belastede felleskostnader og tjenester fra andre konsernselskaper utgjorde 91 millioner kroner i 2020 og 108 millioner kroner i 2019.

Per 31. desember 2020 og 2019 utgjør konsernmellomværende klassifisert som omløpsmidler henholdsvis 2.366 og 2.254 millioner kroner. Majoriteten av disse beløpene består av innskudd plassert hos konsernets sentrale finansfunksjon i morselskapet Norsk Hydro ASA.

Per 31. desember 2020 og 2019 utgjør konsernmellomværende klassifisert som kortsiktig gjeld henholdsvis 765 og 582 millioner kroner. Per 31. desember 2020 og 2019 inngår skyldig konsernbidrag med henholdsvis 571 og 304 millioner kroner.

Note 19 - Hendelser etter balansedagen

Det er ingen vesentlige hendelser etter balansedagen.



KPMG AS
Sørkedalsveien 6
Postboks 7000 Majorstuen
0306 Oslo

Telephone +47 45 40 40 63
Fax
Internet www.kpmg.no
Enterprise 935 174 627 MVA

Til generalforsamlingen i Hydro Energi AS

Uavhengig revisors beretning

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert Hydro Energi AS' årsregnskap som viser et overskudd på kr 7 634 millioner. Årsregnskapet består av balanse per 31. desember 2020, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noteopplysninger 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

KPMG AS, a Norwegian limited liability company and member firm of the KPMG network of independent member firms affiliated with KPMG International Cooperative ("KPMG International"), a Swiss entity.

Statsautoriserte revisorer - medlemmer av Den norske Revisorforening

Offices in:

Oslo	Elverum	Molde	Stord
Alla	Finnsnes	Molde	Straume
Arendal	Hamar	Skien	Tromsø
Bergen	Haugesund	Sandefjord	Trondheim
Bodo	Knarvik	Sandnessjøen	Tynset
Drammen	Kristiansand	Stavanger	Ålesund

Penneo Dokumentnr: 1UPD6-6B7AU-K42SU-IV0E7-6EBND-5L402



Revisors beretning - 2020
Hydro Energi AS

å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede 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 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.

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

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

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen og til hvilken tid revisjonsarbeidet skal utføres. Vi utveksler også informasjon om forhold av betydning som vi har avdekket i løpet av revisjonen, herunder om eventuelle svakheter av betydning i den interne kontrollen.

Uttalelse om andre lovmessige krav

Konklusjon om årsberetningen

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen og i redegjørelsen om samfunnsansvar om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt

Penneo Dokumentnrøkke: 1UPD6-6B7AU-A42SU-IV0E7-6EBND-5L402



Revisors beretning - 2020
Hydro Energi AS

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 bokføringsskikk i Norge.

Oslo, 29.06.2021
KPMG AS

Geir Moen
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

Penneo Dokumentnrøkke: 1UPD6-6B7AU-K42SU-IV0E7-6EBND-5L402