



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2020 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 917 424 896
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: HELGELAND KRAFT VANNKRAFT AS
Forretningsadresse: Industrivegen 7
8657 MOSJØEN

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2020 - 31.12.2020

Konsern

Morselskap i konsern: Nei

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Johan S Greva
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 10.05.2021

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, 22.06.2022



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Energisalg		187 249 860	423 649 832
Overføringsinntekt		5 536 276	8 369 296
Annen driftsinntekt		16 176 036	14 281 578
Sum inntekter		208 962 172	446 300 706
Kostnader			
Endring i beholdning av varer under tilvirkning og ferdig tilvirkede varer		29 250 851	46 659 696
Endring i beholdning av egentilvirkede anleggsmidler		-8 118 533	-9 070 350
Energikjøp		15 670 460	31 749 970
Lønnskostnad		31 718 738	24 744 419
Avskrivning av driftsmidler og immaterielle eiendeler		57 557 079	46 255 491
Annen driftskostnad		88 740 168	79 636 087
Sum kostnader		214 818 763	219 975 313
Driftsresultat		-5 856 591	226 325 393
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen finansinntekt		1 632 279	6 301 321
Sum finansinntekter		1 632 279	6 301 321
Rentekostnad til foretak i samme konsern		36 156 211	41 052 918
Annen finanskostnad		4 014 849	206 015
Sum finanskostnader		40 171 060	41 258 933
Netto finans		-38 538 781	-34 957 612
Ordinært resultat før skattekostnad		-44 395 372	191 367 781
Skattekostnad på ordinært resultat		-18 302 716	51 513 822
Ordinært resultat etter skattekostnad		-26 092 656	139 853 959
Årsresultat		-26 092 656	139 853 959
Årsresultat etter minoritetsinteresser		-26 092 658	139 853 959



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte			50 000 000
Avsatt til annen egenkapital		-26 092 658	89 853 959
Sum overføringer og disponeringer		-26 092 658	139 853 959



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Konsesjoner, patenter o.l.		17 318 640	17 318 640
Utsatt skattefordel		56 456 474	45 155 089
Sum immaterielle eiendeler		73 775 114	62 473 729
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger o.a. fast eiendom		2 097 084 423	2 008 231 992
Maskiner og anlegg		7 246 833	106 610 473
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr		7 992 069	6 555 024
Sum varige driftsmidler		2 112 323 325	2 121 397 489
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap		288 000 000	288 000 000
Lån til tilknyttet selskap og felles kontrollert virksomhet		25 500 000	5 500 000
Investeringer i aksjer og andeler		1 595 880	1 595 880
Obligasjoner		2 550 243	2 244 885
Andre langsiktige fordringer			
Sum finansielle anleggsmidler		317 646 123	297 340 765
Sum anleggsmidler		2 503 744 562	2 481 211 983
Omløpsmidler			
Varer			
Varer		836 430	836 430
Sum varer		836 430	836 430
Fordringer			
Kundefordringer		8 488 698	3 955 796
Andre kortsiktige fordringer		5 624 628	16 215 466
Sum fordringer		14 113 326	20 171 262
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter o.l.		39 500 600	28 308 390
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		39 500 600	28 308 390



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Sum omløpsmidler		54 450 356	49 316 082
SUM EIENDELER		2 558 194 918	2 530 528 065
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital		50 000 000	50 000 000
Overkurs		798 212 280	798 212 280
Sum innskutt egenkapital		848 212 280	848 212 280
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		161 473 867	187 566 525
Sum opptjent egenkapital		161 473 867	187 566 525
Sum egenkapital		1 009 686 147	1 035 778 805
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser		11 716 403	8 687 731
Sum avsetninger for forpliktelser		11 716 403	8 687 731
Annen langsiktig gjeld			
Langsiktig konserngjeld		1 140 359 584	1 179 792 500
Øvrig langsiktig gjeld			
Sum annen langsiktig gjeld		1 140 359 584	1 179 792 500
Sum langsiktig gjeld		1 152 075 987	1 188 480 231
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		36 733 956	71 492 998
Betalbar skatt		-7 001 331	97 774 069
Skyldig offentlige avgifter		4 197 505	7 340 140
Utbytte			50 000 000
Annen kortsiktig gjeld		362 502 653	79 661 823
Sum kortsiktig gjeld		396 432 783	306 269 030



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Sum gjeld		1 548 508 770	1 494 749 261
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		2 558 194 917	2 530 528 066



Building a better
working world

Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Strandgata 30-32, NO-8656 Mosjøen

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA
Tlf: +47 24 00 24 00

Fax:

www.ey.no

Medlemmer av Den norske revisorforening

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Helgeland Kraft Vannkraft AS

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Helgeland Kraft Vannkraft AS som består av balanse per 31. desember 2020, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling 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 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 (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i avsnittet *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet i samsvar med de relevante etiske kravene i Norge knyttet til revisjon slik det kreves i lov og forskrift. Vi har også overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

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

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

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

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

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

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betyggende 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

2

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 bokføringskikk i Norge.

Mosjøen, 12. april 2021
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Arve Willumsen
statsautorisert revisor

Uavhengig revisors beretning – Helgeland Kraft Vannkraft AS

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penneo Dokumentnøkkel: 7PEKH-NL00F-8NQT4-OKSC2-GGBSN-VGUND



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."

Arve Willumsen

Statsautorisert revisor

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: 9578-5998-4-1452881

IP: 178.74.xxx.xxx

2021-04-12 06:21:21Z



Penneo Dokumentnøkket: 7PEKH-NL00F-8NQTH-OKSC2-GGBSN-VGUND

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>



Sak 12 21 Årsrapport Helgeland Kraft Vannkraft AS 2020.pdf

Signers:

Name	Method	Date
Nersund, Torkil	BANKID_MOBILE	2021-04-07 14:54 GMT+2
Strøm, Inger Lise	BANKID_MOBILE	2021-04-07 16:22 GMT+2
Østvik, Lars-Andreas	BANKID_MOBILE	2021-04-07 19:35 GMT+2
Mikalsen, Eivind	BANKID	2021-04-07 19:50 GMT+2
Ossletten, Rune-Andreas	BANKID	2021-04-08 15:23 GMT+2

This document package contains:

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



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

Document ID:
250A13E372404D368A51C2F7B865C41C

THE SIGNED DOCUMENT FOLLOWS ON THE NEXT PAGE >



2020

ÅRSBERETNING



HELGELAND KRAFT VANN- KRAFT AS

side 1



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

Document ID:
250A13E372404D368A51C2F7B865C41C

STYRETS BERETNING

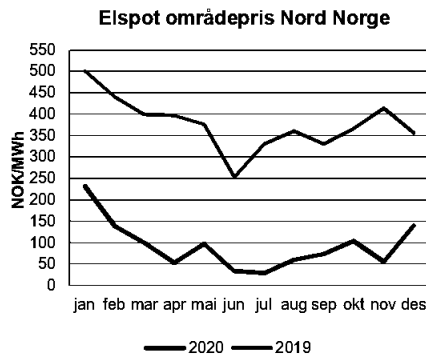
Helgeland Kraft Vannkraft AS er et 100 % eid datterselskap av Helgeland Kraft AS. Selskapet ble stiftet i 2016 som en forberedelse til konsernomdanning av Helgeland Kraft AS. I 2018 ble konsernomdanningen gjennomført og vannkraftvirksomheten ble flyttet ut i datterselskapet Helgeland Kraft Vannkraft AS.

Selskapets virksomhet er å bygge, eie og drive anlegg for produksjon av vannkraft og virksomhet i direkte tilknytning til dette, samt delta i andre selskap med naturlig tilknytning til slik virksomhet. Selskapet skal videre eie 50 % av aksjene i SmiSto Kraft AS og 50 % av sameiet Åbjørakraft Kolsvik kraftverk, samt forvalte eierskapet i disse virksomhetene.

Selskapets forretningskontor er i Mosjøen i Vefsn kommune. Totalt eier og drifter selskapet 18 vannkraftverk spredt over hele Helgeland.

KRAFTMARKEDET I 2020

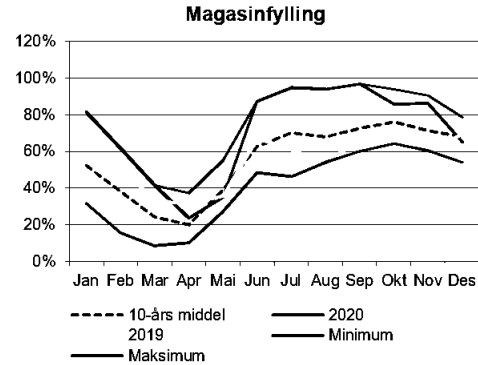
Året 2020 ble et år med historisk svake kraftpriser gjennom hele året. Rekordhøye snømagasin fra vinteren ga snøsmelting gjennom hele sommeren, nedbør utover normalnivå, og overløp i fulle vannmagasiner bidro til en svært presset hydrologisk situasjon i store deler av året. I tillegg bidro begrenset linjekapasitet ut av vårt område (NO4) i lengre perioder til en enda svakere områdepris. Gjennomsnittlig områdepris ble 9,3 (37,8) øre/kWh og systemprisen ble 11,5 (38,4) øre/kWh. Prisnivået i vårt område ble dermed redusert med hele 74% sammenlignet med samme periode i fjor. Prisutviklingen er illustrert i diagrammet nedenfor:



VIRKSOMHETEN I 2020

Høyt tilsig og mye nedbør gjennom hele året bidro til en relativt høy produksjon i 2020. Netto produksjon ble 1 291 (1 065) GWh, og bruttoproduksjonen var 155 GWh høyere enn gjennomsnittlig middelproduksjon de siste

10 årene. Fyllingsgraden i våre magasiner var ved årsskiftet omtrent på normalnivå for årstiden, og er illustrert i figuren nedenfor:



De historisk svake kraftprisene har påvirket lønnsomheten negativt i betydelig grad, og relativt høy produksjon veier ikke opp for effekten av svake priser. Vår produksjon sikres etter en dynamisk hedge strategi, som over tid viser svært gode resultater. Men, i løpet av en 100-års periode viser statistiske metoder at svake resultater kan forekomme i noen få tilfeller, slik vi har opplevd i 2020.

Vassenden kraftverk i Leirfjord kommune ble ferdigstilt ved årsskiftet og tilfører med det 37 GWh i ny fornybar produksjonskapasitet. Utbyggingen av vassdragene Smibelg og Storåvatn i Rødøy kommune sammen med SKS er opptil ett år forsinket mye på grunn av dårlig fjell, men er nå i slutfasen. Prosjektet har vært krevende og det foreligger en stor rettsvist med hovedentreprenøren Hæhre, som har krevd mye innsats i 4. kvartal. I tillegg jobbes det godt med tilpasning til endringer i rammebetingelser, digitalisering og kontinuerlig forbedring i hele virksomheten.

REDEGJØRELSE FOR ÅRSREGNSKAPET

(Alle tall i mill.kr. - Sammenlignbare tall 2019 i parentes)

Årsregnskapet for 2020 er utarbeidet i henhold til forskrifter til energiloven om regnskapsføring av energiverk, regnskapsloven og i samsvar med god regnskapskikk.

Driftsinntekter

De totale driftsinntektene ble 209 (446) mill. kr, og består i all hovedsak av energisalgssinntekter fra salg av vannkraftproduksjon til markedet. Sum energisalgssinntekter ble 187 (424) mill.kr, som er 90 (95) % av driftsinntektene. Det kraftige fallet i energiinntektene skyldes den betydelige svekkelsen vi har hatt i kraftpriser gjennom hele 2020, og økt produksjon veier ikke opp for de svake prisene. Andre driftsinntekter er økende som følge av økte inntekter fra operatørskap og ble 16,2 (14,3) mill.kr.

side 2



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

Document ID:
250A13E372404D368A51C2F7B865C41C

Driftskostnader

Sum driftskostnader ble 215 (220) mill. kr, hvorav energikjøps- og overføringskostnader utgjør til sammen 44,9 (78,4) mill.kr.

Brutto personalkostnader ble 31,7 (24,7) mill.kr., hvorav pensjonskostnadene inngår med 6,4 (-2,5) mill.kr. Økningen i pensjonskostnadene skyldes at pensjonsforpliktelsen i den ytelsesbaserte pensjonsordningen har økt hovedsakelig som følge av redusert diskonteringsrente i 2020. Ordinære lønnskostnader har således økt noe. Aktiverte lønnskostnader er fallende som følge av redusert utbyggingsaktivitet og ble -8,1 (-9,1) mill.kr. Netto personalkostnader ble som følge av dette 23,6 (15,7) mill.kr.

Andre driftskostnader ble til sammen 88,7 (79,6) mill.kr., hvorav kjøp av fremmedytelser utgjør 44,0 (37,2) mill. kr. og eiendomsskatt/konsejnsavgifter utgjør 23,2 (21,9) mill.kr.

Ordinære avskrivninger har økt som følge av aktiverte nye kraftanlegg og ble 57,6 (46,3) mill.kr.

Driftsresultat

Helgeland Kraft Vannkraft oppnådde i 2020 et driftsresultat på -6 (226) mill. kr. Svekkelsen i resultatet henføres i all hovedsak til de ekstremt svake kraftprisene som har vært gjennom hele 2020.

Finansposter

Netto finansposter ble -39 (-35) mill. kr. Finansinntektene ble 0,9 (6,4) mill.kr, og er redusert som følge av lavere renteinntekter, samt at det ikke er inntektsført anleggsrenter på vannkraftprosjekter i 2020. Sum finanskostnader ble 39,4 (41,3) mill.kr, og er i all hovedsak knyttet til rentekostnader på konserninterne lån og kreditter. Reduksjonen i rentekostnader skyldes redusert rentenivå gjennom 2020.

Resultat før skatt og årets skattekostnad

Det ordinære resultatet før skatt ble -44 (191) mill. kr. Skattekostnaden ble negativ med -18,3 (51,5) mill.kr, hvorav -22,1 (29,8) mill. kr i overskuddsskatt, 12,5 (12,4) mill. kr i naturressursskatt og -8,6 (9,3) mill. kr i grunnrenteskatt.

Resultat etter skatt og egenkapitalavkastning

Resultat etter skatt ble -26 (140) mill. kr, som gir en egenkapitalavkastning etter skatt på -2,6 (13,5) %.

KAPITALSTRUKTUR OG KONTANTSTRØM

Helgeland Kraft Vannkraft AS sin totalbalanse ble pr. 31.12.2020 på 2 558 (2 531) mill. kr. Sum investeringer i varige driftsmidler i ble 48 (149) mill.kr. Sum anleggsmidler var ved årsskiftet 2 504 (2 481) mill.kr., hvorav varige

driftsmidler utgjorde 84 (85) %. Sum omløpsmidler var ved årsskiftet 54 (49) mill.kr. hvorav bankinnskudd og lignende utgjorde 40 (28) mill. kr. I bankinnskudd inngår bundne midler med 17 (12) mill.kr.

Soliditeten i selskapet er fortsatt god og bokført egenkapitalandel var 39 (41) % pr. 31.12.2020.

Selskapet er i all hovedsak finansiert gjennom konserninterne lån og kreditter. Sum langsiktig konsernintern rentebærende gjeld var ved årsskiftet 1 140 (1 180) mill.kr. Sum kortsiktig gjeld var 396 (306) mill.kr., hvorav konserninternt trekk på kreditter utgjorde 342 (42) mill.kr, betalbar skatt -7 (98) mill. kr. og skyldig utbytte 0 (50) mill. kr.

FINANSIELL RISIKO

Markedsrisiko

Selskapet er eksponert for endringer i markedspriser ved salg og kjøp av kraft. I løpet av 2020 er det utarbeidet ny «Konsernstrategi for krafthandelsvirksomheten i Helgeland Kraft» som Helgeland Kraft Vannkraft AS også følger. Strategien angir overordnede strategier og rammer for krafthandelsvirksomheten, hvor både sikringsstrategi, -horisont og -grad, skal vurderes minimum årlig.

All handel over Nord Pool foretas i EUR for kraft-omsetning og SEK for el-sertifikater. Selskapet er derfor eksponert for endringer i valutakurser på spothandel og kraftkontrakter som er inngått. For å redusere valutarisiko gjennomføres jevnlig valutaveksling for spothandelen, og det er inngått terminkontrakter for å kurssikre alle salgskontrakter. All valutasikring skjer i henhold til konsernets valutasikringspolitikk, som angir rammer og prinsipper for valutasikringen.

Selskapet er noe eksponert mot endringer i rentenivå knyttet til løpende rentebetingelser på konserninterne langsiktige lån og driftskreditter. Av den langsiktige rentebærende gjelden løper 40 % til flytende rente.

Kreditrisiko

Selskapet er i svært liten grad eksponert for kreditrisiko. Kreditrisiko er knyttet til boliglån til ansatte (langsiktig), som ved utgangen av året beløp seg til 0,8 (0,8) mill.kr. Lånene er i sin helhet sikret ved pant i fast eiendom. Risiko for tap på lån til ansatte vurderes som lav.

Likviditetsrisiko

Selskapet deltar i konsernkontosystem i Helgeland Kraft og får dekket sitt likviditetsbehov gjennom konserninterne lån og kreditter.

Morselskapet Helgeland Kraft AS har videre inngått avtale med banker om bankgarantier til sikring av oppgjør

side 3



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

Document ID:
250A13E372404D368A51C2F7B865C41C



for finansiell og fysisk krafthandel, clearing via Nord Pool og Nasdaq, oppgjør gjennom eSett, samt oppgjør av derivatavtaler.

Fortsatt drift

Styret og daglig leder mener at det er riktig å legge forutsetningen om fortsatt drift til grunn ved avleggelsen av årsregnskapet. Etter styrets oppfatning gir årsregnskapet et rettvissende bilde av selskapets eiendeler og gjeld, finansielle stilling og resultat pr. 31.12.2020.

DISPONERING AV ÅRETS RESULTAT

Ved fastsettelsen av årets utbytte er selskapets årsresultat etter GRS-prinsipper lagt til grunn. Ved årets resultat-disponering har styret foretatt en samlet vurdering av selskapets egenkapital, gjelds- og likviditetssituasjon, samt fremtidig kapitalbehov.

Styret foreslår på bakgrunn av dette at det ikke deles ut utbytte og at årets underskudd på -26,09 mill. kr. dekkes som følger:

Overført fra annen egenkapital	- 26,09 mill. kr
Sum disponert	- 26,09 mill. kr

ARBEIDSMILJØ

Helgeland Kraft Vannkraft skal være en attraktiv og utviklende kompetansearbeidsplass. Vi skal videreutvikle oss for å møte de fremtidige muligheter som teknologiskifte og digitalisering gir, gjennom effektivisering og kontinuerlig forbedring. Ved utgangen av 2020 var det 31,6 (34,9) årsverk i selskapet.

Helse og sikkerhet

Selskapet skal være preget av et skadefritt og helsefremmende miljø med en nullvisjon for skader og arbeidsrelatert fravær. Som IA bedrift har vi stort fokus på å skape en arbeidsplass der tilstedeværelse for våre ansatte prioriteres høyt. Sykefraværet blant selskapets ansatte har hatt en svakt økende trend, men er fortsatt på et lavt nivå, og ble 3,0 (2,0) %.

Det er betydelig oppmerksomhet og økt trykk på HMS-arbeidet for å bidra til å unngå skader, og selskapet følger konsernets nullvisjon for skader. Det har ikke vært skader i 2020 og skader med fravær pr. millioner arbeidstimer (H1) ble følgende 0 (15,2) og skader med og uten fravær (H2) ble 0 (15,2).

LIKESTILLING OG MANGFOLD

Kjønnsfordelingen blant de ansatte i selskapet viser en klar overvekt av menn. Selskapets virksomhet bærer preg av typisk mannsdominerte stillingskategorier, men vi ser gjerne at flere kvinner søker seg til vår type virksomhet.

Kvinneandelen blant de ansatte har likevel falt sammenlignet med året før og var ved årsskiftet 12 (16) %. I 2020 var gjennomsnittlig regulativlønn blant kvinner 464 959 kroner og blant menn 668 698 kroner. Selskapets ledelse består av 4 menn, og styret i selskapet har 4 medlemmer hvorav 2 er kvinner.

Selskapet er bevisst samfunnsmessige forventninger om å fremme likestilling, sikre like muligheter og rettigheter, samt å hindre diskriminering. Vi ivaretar dette ved rekruttering og gjennom vurdering av lønns- og arbeidsvilkår, forfremmelse, utviklingsmuligheter og ved beskyttelse mot mobbing.

Selskapet arbeider også aktivt og målrettet for å utforme og tilrettelegge de fysiske forholdene på arbeidsplassen best mulig. For arbeidstakere eller arbeidssøkere med nedsatt funksjonsevne foretas det individuell tilrettelegging av arbeidsplass og arbeidsoppgaver.

YTRE MILJØ

Helgeland Kraft Vannkraft er en viktig verdiskaper for regionen gjennom miljøvennlig utnyttelse og forvaltning av naturressursene på Helgeland. Miljøaspekter og miljøprestasjoner i vår virksomhet har høy oppmerksomhet. Fokus rettes mot sentrale miljøpåvirkninger ved vår aktivitet som vassdragsinngrep, visuelle konsekvenser og forurensning. Vår deltakelse i konsernets miljøstyringsystem bidrar til kontinuerlig forbedring i miljøarbeidet.

Konsernet har utarbeidet en overordnet innkjøpsstrategi som også vår virksomhet følger så langt det er mulig. Påvirkning på ytre miljø som følge av våre innkjøp har gjennom dette høy oppmerksomhet.

FRAMTIDSUTSIKTER

Vannkraften har en lang historie og bør ha en sentral plass i fornybarsamfunnet. Helgeland Kraft Vannkraft jobber med flere spennende prosjekter for å bidra til å styrke vannkraften sin betydning som en viktig fornybarressurs, både regionalt og nasjonalt.

Byggingen av Øvre Forsland Kraftverk har med tydelighet vist at utbygging av ny vannkraft er mulig å gjøre i godt samspill med natur, klima og miljø, og den har åpnet mange dører for å få vist fram vannkraften som en viktig fornybarressurs i Norge. Blant annet har vi fått muligheten til å bidra med en aktiv illustrasjonsmodell i det nye Vitensenteret som er under etablering på Mo i Rana.

Helgeland Kraft Vannkraft vant også anbuds konkurranse om å bygge ut 7 nye ladestasjoner i Nordland Sør, hvorav 6 er langs kystriksveien og en inn mot grensen til Sverige. Bærekraft vil være et viktig element i vår profil

side 4



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

Document ID:
250A13E372404D368A51C2F7B865C41C



når disse nå skal bygges, og satsingen er et viktig bidrag i å legge til rette for økt elektrifisering av samfunnet i vår region.

De siste 5 årene har vi bygget 7 nye vannkraftverk på Helgeland i egen regi, hvorav Vassenden Kraftverk er det siste i rekken som bidrar med inntil 37 GWh ny ren vannkraft framover.

Utbyggingen av to kraftverk i Rødøy i samarbeid med SKS Produksjon gjennom SmiSto Kraft er nå inne i en krevende slutfase. Prosjektet har overskridelser på grunn av mye dårlig fjell på om lag 260 mill.kr., som vil bli finansiert ved ca. 40 % ny egenkapital til selskapet fra eierne og resten ved økt låneopptak i bank. Resultatet av siste del av rettsforhandlingene i forbindelse med tvisten mellom SmiSto Kraft og hovedentreprenøren Hæhre ventes å foreligge tidlig i 2. kvartal 2021. Søksmålet fra Hæhre er på i overkant av 0,5 mrd.kr., samtidig som SmiSto Kraft har reist et motkrav på i overkant av 100 mill.kr. For Helgeland Kraft Vannkraft er risikoen knyttet til verdien på aksjeinvesteringene i SmiSto Kraft AS.

Planlagte investeringer framover vil være vedlikeholdsinvesteringer og eventuelt investering i økt kapasitet i eksisterende vannkraftverk. Gjennomføring av slike investeringer avhenger fortsatt blant annet av utviklingen i vannkraftbeskatningen. Bedring i rammevilkår er nødvendig for at den regulerbare vannkraften skal bli konkurransedyktig å investere i. Vanddirektiv og vilkårsrevisjoner kan også utfordre produksjonskapasiteten i eksisterende kraftverk framover.

I Helgeland Kraft Vannkraft er det besluttet å starte ett større vedlikeholdsprosjekt for Grytåga kraftverk i Vefsn i 2021, som vil gi bedre utnyttelse av eksisterende kapasitet i kraftverket.

Framover vil vi også arbeide videre med effektivisering og forbedring av driften, hvor opprettholdelse av vår posisjon som en av de 5 mest kostnadseffektive vannkraftprodusentene i Norge står sentralt. Herunder ventes også økt operatørskap for andre aktører å gi et positivt bidrag fremover.

En rekordhøy hydrologi ved årsskiftet har nå endret seg til utsikter om normal hydrologi i løpet av mai- juni 2021. Mindre nedbør og lave temperaturer har så langt i 2021 bidratt til kraftig styrking av kraftprisene sett ifht. fjoråret. Prisutviklingen framover ventes i første rekke å påvirkes av værutviklingen. Rekordnivåer på pris for utslippskvoter, og styrking av marginalpriser på kull og gass, bidrar også til at kontinentale priser øker. Pandemien ventes å komme under kontroll i løpet av året, som ventes å bidra til stigning i forbruket igjen. Det ligger således til rette for at prisene i 2021 vil kunne komme tilbake til normalnivåer, med mindre vi på ny kommer inn i en våt værtrend.

Styret vil takke alle ansatte for svært god innsats og konstruktive bidrag i både å løse utfordringene som har oppstått knyttet til koronapandemien, i tillegg til løpende drift og arbeid med kontinuerlig forbedring for å posisjonere selskapet i forhold til framtidens utfordringsbilde.

Mosjøen 31. desember 2020/18. mars 2021

Eivind Mikalsen
STYRELEDER

Inger Lise Strøm

Lars Andreas Østvik

Rune-Andreas Ossletten

Torkil Nersund
Daglig leder

side 5



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

Document ID:
250A13E372404D368A51C2F7B865C41C



RESULTATREGNSKAP

Helgeland Kraft Vannkraft AS

(Beløp i NOK 1000)	Noter	2020	2019
DRIFTSINNEKTER			
Energisalg	18	187 250	423 650
Overføringsinntekter		5 536	8 369
Andre driftsinntekter		16 176	14 282
Sum driftsinntekter		208 962	446 301
DRIFTSKOSTNADER			
Energikjøp		15 670	31 750
Overføringskostnader		29 251	46 660
Brutto personalkostnader	2,3	31 719	24 744
Aktiverte personalkostnader	2	-8 119	-9 070
Andre driftskostnader	4	88 740	79 636
Ordinære avskrivninger	7,8	57 557	46 255
Sum driftskostnader		214 819	219 975
Driftsresultat		-5 857	226 325
FINANSINNEKTER OG FINANSKOSTNADER			
Finansinntekter	5	882	6 365
Finanskostnader	5	39 421	41 322
Netto finansresultat		-38 539	-34 958
Ordinært resultat før skattekostnad		-44 395	191 368
Skattekostnad på ordinært resultat	6	-18 303	51 514
ÅRSRESULTAT		-26 093	139 854
Årsoverskuddet anvendes slik:			
Overført til/ fra annen egenkapital		-26 093	89 854
Ordinært utbytte		0	50 000
SUM		-26 093	139 854



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

Document ID:
250A13E372404D368A51C2F7B865C41C



BALANSE PR. 31. DESEMBER

EIENDELER		Helgeland Kraft Vannkraft AS	
(Beløp i NOK 1000)			
	Noter	2020	2019
ANLEGGSMIDLER			
Immaterielle eiendeler			
Patenter/ Rettigheter	7	17 319	17 319
Utsatt skattefordel	6	56 456	45 155
Sum immaterielle eiendeler		73 775	62 474
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	8	2 097 084	2 008 232
Anlegg under utførelse	8	7 247	106 610
Driftsløsøre, inventar, verktøy	8	7 992	6 555
Sum varige driftsmidler		2 112 323	2 121 397
Finansielle anleggsmidler			
Investering i TS og FKV	9	288 000	288 000
Lån til TS og FKV		25 500	5 500
Investeringer i aksjer og andeler	10	1 596	1 596
Andre langsiktige fordringer	11	2 550	2 245
Sum finansielle anleggsmidler		317 646	297 341
Sum anleggsmidler		2 503 745	2 481 212
Omløpsmidler			
Varelager			
		836	836
Fordringer			
Kundefordringer		8 489	3 956
Andre fordringer	12	5 625	16 215
Sum fordringer		14 113	20 171
Investeringer			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	13	39 501	28 308
Sum omløpsmidler		54 450	49 316
SUM EIENDELER		2 558 195	2 530 528



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

Document ID:
250A13E372404D368A51C2F7B865C41C



BALANSE PR. 31. DESEMBER

EGENKAPITAL OG GJELD		Helgeland Kraft Vannkraft AS	
(Beløp i NOK 1000)			
	Noter	2020	2019
EGENKAPITAL			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	14, 15	50 000	50 000
Overkurs	14	798 212	798 212
Sum innskutt egenkapital		848 212	848 212
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	14	161 474	187 567
Sum opptjent egenkapital		161 474	187 567
Sum egenkapital		1 009 686	1 035 779
GJELD			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	3	11 716	8 688
Sum avsetning for forpliktelser		11 716	8 688
Annen langsiktig gjeld			
Lån fra selskap i samme konsern	16	1 140 360	1 179 793
Sum annen langsiktig gjeld		1 140 360	1 179 793
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		36 734	71 493
Betalbar skatt	6	-7 001	97 774
Skyldig offentlige avgifter		4 198	7 340
Foreslått utbytte/ konsernbidrag		0	50 000
Annen kortsiktig gjeld	17, 13	362 503	79 662
Sum kortsiktig gjeld		396 433	306 269
Sum gjeld		1 548 509	1 494 749
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		2 558 195	2 530 528

Mosjøen 31. desember 2020/ 18. Mars 2021

Eivind Mikalsen
Styreleder

Torkil Nersund
Daglig leder

Rune-Andreas Ossletten

Lars Andreas Østvik

Inger Lise Strøm



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

Document ID:
250A13E372404D368A51C2F7B885C41C



NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET

NOTE 1. Regnskapsprinsipper

Generelt

Helgeland Kraft Vannkraft AS avlegger årsregnskapet i henhold til forskrifter til energiloven om regnskapsføring for energiverk, regnskapslovens bestemmelser og god regnskapskikk.

Aksjer og andeler

Andel i det tingsrettslige sameiet Åbjørakraft (Kolsvik kraftverk 50 %) er innarbeidet i regnskapet etter bruttomethoden. Alle vesentlige transaksjoner og mellomværende med sameiet er eliminert.

Felleskontrollert virksomhet er enheter hvor selskapet har betydelig (men ikke bestemmende) innflytelse over den finansielle og operasjonelle styringen (normalt ved eierandel på mellom 20 % og 50 %). Regnskapsføring av investeringer i felleskontrollert virksomhet og andre langsiktige investeringer i aksjer vurderes etter kostmetoden i selskapsregnskapet.

Prinsipper for inntektsføring og kostnadsføring

Inntektsføring og kostnadsføring av varer og tjenester foretas ved levering. Kraftsalg er bokført i samsvar med avlesing 31.12 i regnskapsåret. Bokført kraftkjøp er ført etter uttatt kraftmengde i regnskapsåret.

Klassifisering og vurdering av balanseposter

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter anskaffelsestidspunktet, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmidler eller langsiktig gjeld.

Omløpsmidler vurderes til laveste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på opptakstidspunktet.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi ved verdifall som ikke forventes å være forbigående. Renter inkluderes i anskaffelseskost for driftsmidler med lang tilvirkningstid. Når det gjelder nettanleggene og kraftverkene verdivurderte NVE anleggsmidlene og fastsatte ny nettverdi og ny skattemessig åpningsbalanse for kraftverkene i forbindelse med overgang til nytt skatteregime i 1998. Det ble da foretatt oppskrivning av de regnskapsmessige verdiene for disse anleggsmidlene i samsvar med disse fastsettelsene. Anleggstilskudd føres som fradrag i kostprisen på investeringer.

Tomter avskrives ikke. Andre varige driftsmidler balanseføres og avskrives lineært over driftsmidlenes forventede utnyttbare levetid. Vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres. Påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Påkostninger defineres som utgifter som øker kontantstrømmene i forhold til det som ble lagt til grunn ved anskaffelsen av driftsmidlet.

Bankinnskudd

Deler av konsernets likviditet er organisert i en konsernkontoordning. Dette innebærer at datterselskapenes kontantbeholdning formelt sett er fordringer eller gjeld på morselskapet, og alle konsernselskaper er solidarisk ansvarlige for de trekk konsernet har gjort. Fra og med 2020 er innskudd eller trekk i konsernkontoordningen klassifisert som kortsiktig konsernfordring /gjeld i balansen og sammenligningstall er utbedret.

Fordringer

Kundefordringer er ført opp til pålydende med fradrag av konstaterte og påregnelige tap. Andre fordringer er ført opp til pålydende.

Varebeholdning

Varebeholdningen av driftsmateriell er ført opp til den laveste verdien av anskaffelseskost og virkelig verdi. Demonterte anleggsmidler som midlertid legges på lager, er ikke bokført med noen verdi, men blir i de tilfeller disse er aktivert avskrevet etter opprinnelig plan.

Magasinbeholdning

I tråd med anbefalinger for bransjen balanseføres ikke beholdningen av vann i magasinene, og endringer i magasinbeholdningen resultatføres ikke.

Erstatninger

Løpende erstatninger i forbindelse med grunnverv og lignende blir kostnadsført løpende. Det er ikke foretatt avsetninger til dekning av fremtidige forpliktelser.

Skatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet med 22 % (37 % for grunnrenteskatt) på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskaps- og skattemessige verdier, samt skattemessig underskudd (negativ grunnrenteinntekt) til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet. Netto utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at denne kan bli nyttiggjort.



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

Document ID:
250A13E372404D368A51C2F7B865C41C



Kontraktforpliktelser knyttet til kraftsalg

Helgeland Kraft Vannkraft AS handler energi med fysisk levering og finansielt oppgjør. Dette skjer gjennom det bilaterale markedet, gjennom Nord Pool AS og Nasdaq OMX Commodities, og innenfor styrets definerte rammer for risikostyring. I den tradingorienterte porteføljen vurderes salgskontrakter samlet etter porteføljeprinsippet. Summen av realiserte og urealiserte gevinster/tap resultatføres dermed løpende.

Finansielle porteføljer for prissikring av fremtidig spotsalg av egenprodusert kraft, vurderes regnskapsmessig etter grunnleggende prinsipp om sikringsbokføring. Resultatføring av gevinster og tap innen disse porteføljene skjer i samme regnskapsperiode som fysisk levering av sikringsobjektene.

El sertifikater

Oppkjøpte sertifikater i beholdning vurderes til markedspris på opptjeningstidspunktet.

Pensjoner

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser knyttet til ytelsesbaserte pensjonsordninger, både sikret og usikret ordning, beregnes etter lineær opptjening basert på forventet sluttlønn. Beregningen er basert på en rekke forutsetninger herunder diskonteringsrente, fremtidig regulering av lønn, pensjoner og ytelser fra folketrygden, fremtidig avkastning på pensjonsmidler samt aktuarmessige forutsetninger om dødelighet og frivillig avgang. Pensjonsmidler er vurdert til virkelig verdi og fratrukket i netto pensjonsforpliktelse i balansen.

Endringer i pensjonsforpliktelsen og -midlene som oppstår på grunn av endringer i og avvik i beregningsforutsetningene (estimatavvik) resultatføres. Periodens netto pensjonskostnad er inkludert i lønn og sosiale kostnader, og består av periodens pensjonsopptjening, rentekostnad på den beregnede pensjonsforpliktelsen og avkastning av pensjonsmidlene. Virkning av endringer i estimater og pensjonsplaner føres over resultat.

Pensjonskostnader knyttet til innskuddsplaner regnskapsføres som lønnskostnad når innskuddene forfaller. Ved innskuddsplaner har selskapet ikke ytterligere betalingsforpliktelser etter at innskuddene er betalt. Forskuddsbetalte innskudd bokføres som en eiendel (pensjonsmidler) i den grad innskuddet kan refunderes eller redusere fremtidige premieinnbetalinger.

AFP-ordningen er en ytelsesbasert flerforetaksordning. En slik ordning er reelt en ytelsesplan, men behandles regnskapsmessig som en innskuddsplan som følge av at ordningens administrator ikke gir tilstrekkelig informasjon til å beregne forpliktelsen på en pålitelig måte.

Valuta

Pengeposter i utenlandsk valuta er vurdert til kursen ved regnskapsårets slutt.

Kontantstrømpoppstilling

Kontantstrømpoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metode. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige, likvide plasseringer

NOTE 2. Personalkostnader, antall ansatte, ytelser til ledende personer

(Beløp i NOK 1000)

Personalkostnader:	2020	2019
Lønn	23 593	25 171
Aktiverte lønnskostnader	-8 119	-9 070
Arbeidsgiveravgift	1 169	1 319
Ordinære pensjonskostnader	6 389	-2 534
Andre ytelser	568	789
Sum personalkostnader	23 600	15 674

Spesifikasjon av antall ansatte:	2020	2019
Fast ansatte full tid	28	29
Fast ansatte deltid	2	2
Midlertidige ansatte/vikar	2	4
Lærlinger	1	2
Antall ansatte pr 31.12:	33	37

Gjennomsnittlig antall årsverk	2020	2019
	32	35

Ytelser til ledende personer: (Beløp i hele kroner)

	Ord.lønn/ Honorar	Andre Ytelser	Pensjons- premie	Sum	Lån
Ledende ansatte:					
Torkil Nersund, Daglig leder Helgeland Kraft Vannkraft AS	1 477 889	83 805	252 640	1 814 334	326 665



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

Document ID:
250A13E372404D368A51C2F7B865C41C



Styremedlemmer:

Det er ikke utbetalt honorar til styret i 2020

Det er ikke inngått avtaler med daglig leder eller styreleder om sluttlønn, overskuddsdeling, bonuser eller opsjoner. Daglig leder inngår i boliglansordningen for ansatte jfr. note 11.

NOTE 3. Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser

(Beløp i NOK 1000)

Pensjonsforpliktelser forsikret:

Selskapet har plikt til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om Obligatorisk tjenestepensjon. Selskapet har kollektiv ytelsesbasert ordning gjennom KLP som tilfredsstiller kravene i loven. Den ytelsesbaserte ordningen ble lukket for nye medlemmer 1. januar 2013. Nyansatte etter denne dato tilbys innskuddsbasert tjenestepensjonsordning gjennom KLP i henhold til gjeldende lovkrav. Den kollektive ytelsesbaserte pensjonsordningen gir rett til definerte fremtidige ytelser. Disse er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsene fra folketrygden. Forpliktelsene er dekket gjennom KLP.

NRS 6 vedrørende pensjoner åpner for at foretak som følger Norsk GAAP tilnærmet fullt ut kan følge reglene i IAS 19 i forhold til valg av blant annet regnskapsprinsipp. Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser beregnes etter lineær opptjening basert på forutsetninger om diskonteringsrente, fremtidig regulering av lønn, pensjoner og ytelser fra folketrygden, fremtidig avkastning på pensjonsmidler, samt aktuarmessige forutsetninger om dødelighet, frivillig avgang, osv. Pensjonsmidler er vurdert til virkelig verdi og er fratrukket netto pensjonsforpliktelser i balansen. Ved regnskapsføring av pensjon er lineær opptjening og forventet sluttlønn som opptjeningsgrunnlag lagt til grunn. Virkning av endringer i estimater og pensjonsplaner føres over resultat. Nye regler fra 1. juli 2019 for beregning av fremtidig pensjonsopptjening for medlemmer født fra 1963 og senere, samt endringer i samordningsreglene for det som er tjent opp fram til og med 01.01.2020, er innarbeidet og kostnadsført som planendring i 2019.

Pensjonsforpliktelse knyttet til innvilget gavepensjon:

Det er innvilget gavepensjon til personer som har valgt å slutte før fylte 67 år i forbindelse med nedbemanningsprogram. Pensjonsforpliktelsen er beregnet på grunnlag av lønn ved fratredelsestidspunktet og derav beregnet pensjon utover pensjon fra folketrygden i perioden frem til fylte 67 år. Forpliktelsen er beregnet til virkelig verdi og er basert på forutsetninger om G-regulering, pensjonsregulering og diskonteringsrente.

PENSJONSKOSTNADER:

	2020	2019
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	2 391	2 434
Rentekostnad av påløpt pensjonsforpliktelse	1 461	1 732
Brutto pensjonskostnad	3 852	4 166
Forventet avkastning av pensjonsmidlene	-1 245	-1 329
Administrasjonskostnad/rentegaranti	220	236
AGA av netto pensjonskostnad	271	-118
Resultatført planendring	-	-574
Resultatført virkning av estimatavvik	2 853	-5 386
Netto beregnet pensjonskostnad ytelsesordning	5 950	-3 006
Ansattetrekk ytelsespensjon	-283	-296
Pensjonskostnad innskuddsordning inkl AGA	722	814
Pensjonskostnad innvilget gavepensjon inkl AGA	-	-47
Sum årets beregnede pensjonskostnader	6 389	-2 534

PENSJONSFORPLIKTELSE:

	2020	2019
Beregnet brutto pensjonsforpliktelse 31.12	68 029	62 011
Pensjonsmidler 31.12	56 881	53 745
Arbeidsgiveravgift	569	422
Netto Pensjonsforpliktelser (midler) forsikret ytelsesordning	11 716	8 688
Beregnet forpliktelse knyttet til innvilget gavepensjon	-	-
Sum netto pensjonsforpliktelse (midler) i balansen	11 716	8 688

Økonomiske forutsetninger:

	2020	2019
Diskonteringsrente	1,70 %	2,30 %
Årlig lønnsvekst	2,25 %	2,25 %
Økning folketrygdens grunnbeløp	2,00 %	2,00 %
Årlig regulering pensjoner	1,24 %	1,24 %
Forventet avkastning pensjonsmidler	1,70 %	2,30 %
Arbeidsgiveravgift	5,10 %	5,10 %



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

Document ID:
250A13E372404D368A51C2F7B865C41C



NOTE 4. Andre driftskostnader

(Beløp i NOK 1000)

Andre Driftskostnader	2020	2019
Materialer	4 481	5 265
Fremmedytelser	43 962	37 164
Forsikringer	1 931	1 510
Konsesjonsavgift/Eiendomsskatt	23 222	21 941
Erstatninger	2 406	609
Tap på fordringer	-	2 000
Telekostnader/porto	374	217
Reisekostnader/diett/bilgodtgjørelse	585	829
Øvrige administrasjons- og driftskostnader	11 780	10 101
Sum andre driftskostnader	88 740	79 636

Honorar til revisor:	2020	2019
Revisjonshonorar	170	155
Andre attestasjonstjenester	35	37
Skatte-/avgiftsmessig bistand	3	-
Andre tjenester	7	13
Sum honorar til revisor	215	205

NOTE 5. Finansinntekter og finanskostnader

(Beløp i NOK 1000)

Finansinntekter	2020	2019
Renteinntekter	882	3 281
Anleggsrenter	-	2 797
Agiogevinst	-	287
Sum finansinntekter	882	6 365

Finanskostnader	2020	2019
Rentekostnader	2 474	238
Rentekostnad fra foretak i samme konsern	36 156	41 053
Agiokostnader	783	-
Andre finanskostnader	8	31
Sum finanskostnader	39 421	41 322

NOTE 6. Skattekostnad, betalbar skatt, midlertidige forskjeller og endring i utsatt skatt

(Beløp i NOK 1000)

SKATTEKOSTNAD:	2020	2019
Betalbar skatt ordinært resultat	5 874	37 723
Endring i utsatt skattefordel ordinært resultat	-15 538	4 488
Skatteeffekt av gjeldskonvertering	-	-
Skattekostnad ordinært resultat	-9 664	42 211
Beregnet naturressursskatt	12 474	12 372
Avregnet mot fellesskatt	-12 474	-12 372
Årets betalbare skatt på grunnrenteinntekt	-12 876	60 051
Økning/reduksjon i utsatt skatt knyttet til grunnrenteinntekt	4 236	-50 749
Periodens skattekostnad på grunnrenteinntekt	-8 639	9 303
Periodens skattekostnad	-18 303	51 514
BETALBAR SKATT:	2020	2019
Ordinært resultat før skatt	-44 395	191 368
Permanente forskjeller	470	500
Endring i midlertidige forskjeller eksklusive grunnsnitt	13 926	-20 401
Grunnlag betalbar skatt ord. resultat	-30 000	171 467
Beregnet betalbar skatt på årets ordinære resultat 22%	-6 600	37 723
Naturressursskatt. Motregnes senere år	12 474	-
Betalbar skatt på årets ord. resultat	5 874	37 723
Betalbar grunnsnitt	-12 876	60 051
Betalbar skatt i balansen	-7 001	97 774



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

Document ID:
250A13E372404D368A51C2F7B865C41C



SPESIFIKASJON AV SKATTEEFFEKTEN AV MIDLERTIDIGE FORSKJELLER:	2020	2019
Driftsmidler	-48 676	-46 486
Gevinst- og tapskonto	990	1 238
Fordringer	2 000	2 000
Pensjonsforpliktelser (usikret ordning)	11 716	8 688
Regnskapsmessige avsetninger	-9	1 652
Skattemessig fremførbart underskudd	14 996	-
Grunnskatt	130 158	141 608
Sum midlertidige forskjeller	111 176	108 700
Fremførbart naturressursskatt	12 474	-
Netto utsatt skattefordel / (utsatt skatt) i balansen	56 456	45 155

Grunnrenteskatt:

Det er beregnet 37 % utsatt grunnrenteskatt av brutto midlertidige forskjeller og negativ grunnrenteinntekt til fremføring. Naturressursskatten er betalbar og vil komme til motregning i senere års overskudd.

Forklaring til hvorfor årets skattekostnad ikke utgjør 22 % av resultat før skatt:	2020	2019
22 % skatt av resultat før skatt	-9 767	42 101
Permanente forskjeller (23 %)	103	110
Betalbar grunnrenteskatt kraftproduksjon	-12 876	60 051
Endring utsatt grunnrenteskatt kraftproduksjon	4 236	-50 749
Beregnet skattekostnad	-18 303	51 514
Effektiv skattesats*	41,23 %	26,92 %

*skattekostnad i prosent av resultat før skatt

NOTE 7. Immaterielle eiendeler

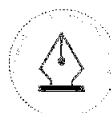
(Beløp i NOK 1000)

	Patenter/ Rettigheter	Totalt
Immaterielle eiendeler 2020		
Anskaffelseskost 1.1.2020	17 319	17 319
Årets investering	0	0
Anskaffelseskost 31.12.2020	17 319	17 319
Akk. Avskrivninger 01.01.2020	0	0
Årets av/nedskrivning	0	0
Akk.avskrivninger 31.12.2020	0	0
Bokført verdi 31.12.2020	17 319	17 319
Avskrivningsform	Ingen	
Økonomisk Levetid	Evig	

NOTE 8. Varige driftsmidler

(Beløp i NOK 1000)

	Tomter	Bygninger	Kraftverk	Transp., mask. /utstyr	Anlegg under utførelse	Totalt
Varige driftsmidler 2020						
Anskaffelseskost 1.1.2020	83 651	33 780	3 372 368	23 679	106 610	3 620 088
Tilgang fra anlegg i arbeide	2 058	5 648	136 768	3 372	-147 847	0
Årets investering					48 483	48 483
Avgang	0	0	-693	-1 954		-2 646
Anskaffelseskost 31.12.2020	85 709	39 428	3 508 444	25 097	7 247	3 665 925
Akk. Avskrivninger 01.01.2020	0	7 965	1 473 602	17 124		1 498 691
Avgang akk. Avskrivning	0	0	-693	-1 954		-2 646
Årets av/nedskrivning	0	1 568	54 055	1 935		57 557
Akk.avskrivninger 31.12.2020	0	9 533	1 526 964	17 104	0	1 553 601
Bokført verdi 31.12.2020	85 709	29 895	1 981 480	7 992	7 247	2 112 323
Avskrivningsform	ingen	lineær	lineær	lineær	i/a	
Økonomisk Levetid	evig	20/50 år	40/67 år	5 år		



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

Document ID:
250A13E372404D368A51C2F7B865C41C



NOTE 9. Felleskontrollert virksomhet

(Beløp i NOK 1000)

Felleskontrollert virksomhet	Forr.- kontor	Eierandel/ st. andel	Ansk.kost	Resultat 2020	Egenkapital 31.12.2020	Bokført verdi
Smisto Kraft AS	Fauske	50 %	287 500	1 338	578 887	287 500
Vakinn AS	Fauske	50 %	500	1 055	2 426	500
Sum Felleskontrollert virksomhet					581 313	288 000

Investeringen i de felleskontrollerte selskapene Smisto Kraft AS og Vakinn AS vurderes etter kostmetoden i selskapsregnskapet.

Smisto Kraft AS:

Selskapet ble stiftet 8. mai 2015 som et felleskontrollert aksjeselskap eid av Helgeland Kraft AS og SKS Produksjon AS, der ingen av selskapene har bestemmende innflytelse. Eierposten i Smisto Kraft AS ble overdratt til Helgeland Kraft Vannkraft AS i forbindelse med konsernetableringen pr 01.01.2018. Selskapet er i gang med bygging av to kraftverk i Rødøy Kommune med til sammen 212 GWh i planlagt produksjonskapasitet. Helgeland Kraft Vannkraft AS skal ha driftsansvaret for kraftverkene. Prosjektet er ett år forsinket, men planlegges nå ferdigstilt i siste halvdel av 2021.

Vakinn AS:

Selskapet ble stiftet i 2018 som et felleskontrollert aksjeselskap eid av Helgeland Kraft Vannkraft AS og Salten Kraftsamband, der ingen av selskapene har bestemmende innflytelse. Selskapet forestår felles driftsentral for kraftproduksjon for Helgeland Kraft Vannkraft AS og Salten Kraftsamband AS. Selskapet var i drift i April 2019.

NOTE 10. Aksjer og andeler i andre foretak

(Beløp i NOK 1000)

Aksjer og andeler i andre foretak	Ansk.kost	Balansført verdi
KLP andel egenkapital	1 541	1 541
Andre Aksjer/andeler	55	55
Sum aksjer og andeler i andre foretak	1 596	1 596

Eierandeler i sameier:

	2020	2019
Balansført eierandel Åbjørkraft	2 494	3 205
Andel resultat Åbjørkraft	-	-

Helgeland Kraft og NTE eier 50% hver av sameiet Åbjørkraft. Eierandelen i sameiet fordeler seg på posten Bankinnskudd med 886,- og Andre fordringer (kortsiktige) med 1.608,- pr 31.12.20.

NOTE 11. Andre langsiktige fordringer - fordringer som forfaller senere enn ett år

(Beløp i NOK 1000)

Andre Langsiktige fordringer	2020	2019
Boliglån til ansatte	800	845
Forskudd falleie	1 750	1 400
Sum andre langsiktige fordringer	2 550	2 245

Boliglån er gitt i henhold til Stortingets normalrentesats, med pant i fast eiendom.

NOTE 12. Andre kortsiktige fordringer

(Beløp i NOK 1000)

Andre kortsiktige fordringer	2020	2019
Kortsiktig utlån	2 000	12 000
Futures settlement	1 426	-
Beholdning Elsertifikat	637	1 790
Kortsiktige konsernfordringer	-	34
Andre fordringer	1 562	2 391
Sum andre fordringer	5 625	16 215



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

Document ID:
250A13E372404D368A51C2F7B865C41C



NOTE 13. Bankinnskudd - bundne midler

(Beløp i NOK 1000)

Følgende bundne midler inngår i posten bankinnskudd:	2020	2019
Skattetrekkskonto	1 935	1 869
Sikkerhetstillelse Nord pool	14 890	9 650
Sum bundne midler	16 825	11 519
Øvrige bankinnskudd/ Kassakreditt	22 676	16 790
Innskudd/ trekk i konsernkontoordningen	-332 125	-4 854
Sum innskudd/ trekk	-292 625	23 454

NOTE 14. Egenkapital

(Beløp i NOK 1000)

Egenkapital	Aksjekapital	Overkurs	Annen EK	Sum
Egenkapital pr 01.01.19	50 000	798 212	97 712	945 925
Årets resultat	-	-	139 854	139 854
Avsatt utbytte	-	-	-50 000	-50 000
Egenkapital pr.31.12.19	50 000	798 212	187 566	1 035 779
Egenkapital pr 01.01.20	50 000	798 212	187 566	1 035 779
Årets resultat	-	-	-26 093	-26 093
Egenkapital pr.31.12.20	50 000	798 212	161 474	1 009 686

NOTE 15. Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Eier	Antall aksjer	Pålydende	Aksjekapital	Eierandel
Helgeland Kraft AS	800 000	62,5	50 000 000	100 %
Sum	800 000		50 000 000	100 %

Selskapets eneaksjonær er Helgeland Kraft AS, Industrivegen 7, 8657 Mosjøen. Konsernregnskap kan fås ved henvendelse til denne adresse, eller sees direkte på selskapets hjemmeside www.helgelandkraft.no/konsern/forside/finansiell-informasjon.

NOTE 16. Annen langsiktig gjeld

(Beløp i NOK 1000)

Långiver/ISIN	Løpetid	Rentesats p.t.	Forfall	Saldo pr 31.12	
				2020	2019
Helgeland Kraft AS, prosjektfin. til flytende rente 1)	3 år + 10 år	1,33 %	2030	470 000	470 000
Helgeland Kraft AS, fastrentelån 2)	2 år + 17,5 år	3,86 %	2037	670 360	709 793
Sum langsiktig rentebærende gjeld				1 140 360	1 179 793
Fordeling av forfall fremover:				2020	2019
Gjeld som forfaller om mindre enn 1 år etter regnskapsårets slutt:				86 433	39 433
Gjeld som forfaller om mindre enn 5 år etter regnskapsårets slutt:				432 165	385 165
Gjeld som forfaller om mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt:				621 762	755 195
Sum langsiktig rentebærende gjeld				1 140 360	1 179 793

1) Lånet er avdragsfritt frem til 02.01.2021 og nedbetales deretter med halvårlige avdrag på kr 23.500.000,-, med rett til førtidig innfrielse. Lånets rentemargin kan reforhandles første gang i januar 2023.

2) Lånet nedbetales med halvårlige avdrag på kr 19.716.458,-, men med rett til førtidig innfrielse. Rentebetingelser i låneavtalen kan reforhandles første gang i januar 2023.



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

Document ID:
250A13E372404D368A51C2F7B865C41C



NOTE 17. Annen kortsiktig gjeld

(Beløp i NOK 1000)

Annen kortsiktig gjeld	2020	2019
Påløpte feriepenger	2 458	2 688
Futures settlement	-	1 579
Kortsiktig konsemsgjeld	342 269	41 967
Annen kortsiktig gjeld	17 776	33 428
Sum annen kortsiktig gjeld	362 503	79 662

NOTE 18. Finansielle instrumenter - sikringsbokføring

Selskapet benytter finansielle instrumenter i forbindelse med sikring av strømpris og valuta innenfor definerte risikorammer fastsatt av selskapets styre. Resultatet av sikringskontraktene regnskapsføres i samme periode som sikringsobjektene kommer til fysisk levering. Verdiendring på sikringsinstrumenter og valutasisikring innregnes i resultatet under "Energisalg"

Resultateffekt av sikringsinstrumenter:	2020		2019	
	Pris-sikring	Valuta sikring	Pris-sikring	Valuta sikring
(Beløp i NOK 1000)				
Vannkraft (Energisalg)	39 250	0	-10 594	0

Akkumulert gevinst/-tap sikringskontrakter ikke resultatført på balansedagen pr. 31.12.2020:

Leveringsår	2021	2022	2023	2024	2025
Vannkraft (Energisalg)	-485	-2 087	-4 185	-	-

Balansført verdi av sikringsinstrumenter - annen kortsiktig gjeld:

Finansielle kraftderivater	2020	2019
Vannkraft (Energisalg)	-1 426	1 579

NOTE 19. Mellomværende med selskap i samme konsern og tilknyttede selskap

(Beløp i NOK 1000)

Helgeland Kraft Vannkraft AS	Konsernselskaper		Tilknyttede selskaper	
	2020	2019	2020	2019
Fordringer				
Lån til foretak i samme konsern	-	-	25 500	5 500
Kundefordringer	316	117	663	-
Andre fordringer	-	34	-	-
Sum Fordringer	316	151	26 163	5 500
Gjeld				
Lån fra foretak i samme konsern	1 140 360	1 179 793	-	-
Leverandørgjeld	1 878	69 122	1 183	-
Utbytte/ Konsernbidrag	-	50 000	-	-
Annen kortsiktig gjeld	342 269	41 967	-	-
Sum Gjeld	1 484 506	1 340 882	1 183	-
Kjøp og salg innad i konsernet				
Salg andre tjenester	626	672	128	-
Overføringskostnader	19 386	30 347	-	-
Kjøp av andre tjenester	20 213	24 702	5 676	3 267
Renteinntekter	-	-	143	240
Rentekostnader	36 156	41 053	-	-

NOTE 20. Opplysning om antatte reserver - produksjon i året og magasinbeholdning og kapasitet

Produksjon i året, magasinbeholdning og kapasitet:	2020		2019	
	%	GWh	%	GWh
Produksjon i året (netto)		1 311		1 081
Midlere produksjon (10 siste år):		1 159		1 102
Magasinbeholdning 01.01:	70 %	282	61 %	248
Magasinbeholdning 31.12:	65 %	265	70 %	282
Midlere magasinbeholdning (10 siste år):	69 %	280	68 %	277
Total magasin kapasitet pr. 31.12:		406		406

Helgeland Kraft Vannkraft AS har evigvarende konsesjon på fallrettighetene til alle våre kraftverk.



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

Document ID:
250A13E372404D368A51C2F7B865C41C



NOTE 21. Pantstillelser og garantier m.v.

Helgeland Kraft AS (morselskapet) har, på vegne av Helgeland Kraft Vannkraft AS, stilt følgende garantier:

Oversikt over Garantistillelser krafthandel:	Valuta	Ramme	Ramme MNOK
Garantistillelse Nasdaq (GCM-løsning Sparebank 1 Midt Norge) - konsernet samlet	MEUR	12	125,6
Garantistillelse eSett - Oppgjørgaranti krafthandel Vannkraft	MNOK	10	10,0
Garantistillelse NordPool Spot - oppgjørgaranti - konsernet samlet	MNOK	25	25,0
Garantistillelse Nordea - Derivatthandel Vannkraft	MNOK	25	25,0
Sum garantistillelser Helgeland Kraft AS på vegne av Helgeland Kraft Vannkraft AS			185,6

Helgeland Kraft Vannkraft AS har ingen pantsekret langsiktig gjeld. All finansiering skjer gjennom låneopptak i interbanken i konsernet. Langsiktige lån til morselskapet Helgeland Kraft AS løper pari passu med samtlige av Helgeland Kraft Vannkraft AS sine øvrige usikrede forpliktelser med unntak av forpliktelser som har en bedre stilling i kraft av lov. Låneavtalen har videre negativ pantsettelsesklause som innebærer at selskapet ikke kan stille eller opprettholde, eller la noen av sine datterselskaper, jfr. aksjelovens § 1-3, stille eller opprettholde, pant eller annen form for sikkerhet i noen av selskapets-, eller datterselskapenes nåværende eller fremtidige eiendeler eller øvrige aktiva uten interbankens godkjenning. Videre gjelder covemantkrav knyttet til blant annet egenkapitaldekning og gjeldsgrad.

NOTE 22. Betingede utfall og hendelser etter balansedagen

Utbyggingsprosjektet Smibelg - Storåvatn:

Utbyggingsprosjektet er et samarbeid mellom Helgeland Kraft Vannkraft AS og SKS Produksjon AS gjennom det felleskontrollerte selskapet SmiSto Kraft AS. Det er uenighet mellom byggherre (SmiSto Kraft AS) og hovedentreprenør (Hæhre) om forståelsen av kontrakten herunder faktiske forhold knyttet til drifving av tunnelene og konstruksjoner i prosjektet. Rettsforhandlinger startet høsten 2020 og søksmålet fra Hæhre er på i overkant av 500 mill.kr. Samtidig har SmiSto Kraft reist et motkrav, hovedsakelig i form av døgnmulkt, på i overkant av 100 mill.kr. Del to av rettsforhandlingene avholdes i uke 9-2021, og dom forventes å foreligge i 2. kvartal 2021. Byggherren har etablert nødvendig sikkerhet for at entreprenøren skal få betalt det som rettmessig følger av kontrakten. For Helgeland Kraft Vannkraft er risikoen knyttet til verdien på aksjeinvesteringen i SmiSto Kraft AS. Det er ikke foretatt nedskrivning av aksjene pr 31.12.20

Rettsvister med entreprenør NCC:

Helgeland Kraft Vannkraft AS er involvert i to rettsvister med NCC. NCC fremmet i 2019 et krav knyttet til utbyggingen av Tosbotnanleggene. Partene har etter balansedagen inngått forlik i saken og resultat av forliket vil bli aktivert mot Tosbotnanleggene i 2021. Videre sendte NCC i 2020 stevning til tingretten med et krav knyttet til anleggsprosjektet ved dam Hundålvatn i Hundåla. Kravet beløp seg til om lag 10 millioner kroner eks. mva. Dom i tingretten falt etter balansedagen. Helgeland Kraft Vannkraft AS ble dømt til å betale 5,2 MNOK til NCC, men har anket saken på grunn av uenighet om rettsanvendelse og prinsipielle forhold. Kostnadene er ikke tatt hensyn til i aktiverte kostnader på prosjektet ved balansedagen.



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

Document ID:
250A13E372404D368A51C2F7B865C41C



KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Helgeland Kraft Vannkraft AS

(Beløp i NOK 1000)	2020	2019
KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER:		
Ordinært resultat før skattekostnad	-44 395	191 368
Periodens betalte skatter	-97 774	-138 738
Ordinære avskrivninger	57 557	46 255
Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler	-123	-486
Endring i kundefordringer	-4 533	-2 381
Endring i leverandørgjeld	-34 759	51 820
Forskjell mellom pensjonskostnad og inn-/utbetaling	3 029	-6 758
Endring i andre eiendeler og gjeldsposter	289 984	-98 934
Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	168 985	42 146
KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER:		
Utbetaling ved utlån	-20 000	0
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	123	486
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-48 483	-148 784
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-68 360	-148 298
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER:		
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-39 433	-35 888
Utbetaling av utbytte	-50 000	-50 000
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-89 433	-85 888
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	11 192	-192 040
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 01.01	28 308	220 349
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 31.12	39 501	28 308



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

Document ID:
250A13E372404D368A51C2F7B865C41C