



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2022 - 31.12.2022

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: 12.04.2023

Grunnlag for avgivelse

År 2022: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2021: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2022

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, 26.06.2024



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Energisalg	18	229 171 000	451 492 000
Overføringsinntekt		8 453 000	11 704 000
Annen driftsinntekt		27 940 000	17 090 000
Sum inntekter		265 564 000	480 286 000
Kostnader			
Endring i beholdning av egentilvirkede anleggsmidler	2	-8 039 000	-6 947 000
Energikjøp		22 039 000	40 286 000
Overføringskostnader	19	43 720 000	57 643 000
Lønnskostnad	2,3	27 645 000	28 927 000
Avskrivning av driftsmidler og immaterielle eiendeler	7,8	62 039 000	60 160 000
Annen driftskostnad	4,19	96 761 000	87 811 000
Sum kostnader		244 165 000	267 880 000
Driftsresultat		21 399 000	212 406 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen renteinntekt	5	899 000	114 000
Annen finansinntekt	5	862 000	28 000
Sum finansinntekter		1 761 000	142 000
Rentekostnad til foretak i samme konsern	5,19	34 589 000	29 085 000
Annen rentekostnad	5	12 510 000	4 186 000
Annen finanskostnad	5	7 000	413 000
Sum finanskostnader		47 106 000	33 684 000
Netto finans		-45 345 000	-33 542 000
Ordinært resultat før skattekostnad		-23 946 000	178 864 000
Skattekostnad på resultat	6	32 762 000	96 885 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		-56 708 000	81 979 000
Årsresultat		-56 708 000	81 979 000



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Minoritetsinteresser		0	0
Årsresultat etter minoritetsinteresser		-56 708 000	81 979 000
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte			40 000 000
Avsatt til annen egenkapital			41 980 000
Overført fra annen egenkapital		-56 709 000	
Sum overføringer og disponeringer		-56 709 000	81 980 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Konsesjoner, patenter o.l.	7	17 319 000	17 319 000
Utsatt skattefordel	6		51 180 000
Sum immaterielle eiendeler		17 319 000	68 499 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger o.a. fast eiendom	8	2 045 505 000	2 054 931 000
Maskiner og anlegg	8	142 104 000	88 505 000
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr	8	7 541 000	6 110 000
Sum varige driftsmidler		2 195 150 000	2 149 546 000
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap	9	338 000 000	338 000 000
Lån til tilknyttet selskap og felles kontrollert virksomhet		130 500 000	5 500 000
Investeringer i aksjer og andeler	10	1 608 000	1 608 000
Andre langsiktige fordringer	11	3 277 000	3 257 000
Sum finansielle anleggsmidler		473 385 000	348 365 000
Sum anleggsmidler		2 685 854 000	2 566 410 000
Omløpsmidler			
Varer			
Varelager		2 290 000	836 000
Sum varer		2 290 000	836 000
Fordringer			
Kundefordringer	19	43 175 000	9 162 000
Andre kortsiktige fordringer	12, 18, 19	75 786 000	42 765 000
Sum fordringer		118 961 000	51 927 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter o.l.	13	38 080 000	48 244 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		38 080 000	48 244 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Sum omløpsmidler		159 331 000	101 007 000
SUM EIENDELER		2 845 185 000	2 667 417 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	14, 15	50 000 000	50 000 000
Overkurs	14	798 212 000	798 212 000
Annen innskutt egenkapital	14	18 720 000	
Sum innskutt egenkapital		866 932 000	848 212 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	14	146 744 000	203 453 000
Sum opptjent egenkapital		146 744 000	203 453 000
Sum egenkapital		1 013 676 000	1 051 665 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	3	1 648 000	8 904 000
Utsatt skatt	6	23 963 000	
Sum avsetninger for forpliktelser		25 611 000	8 904 000
Annen langsiktig gjeld			
Langsiktig konserngjeld	16, 19	1 567 494 000	1 053 927 000
Øvrig langsiktig gjeld			
Sum annen langsiktig gjeld		1 567 494 000	1 053 927 000
Sum langsiktig gjeld		1 593 105 000	1 062 831 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		37 487 000	31 542 000
Betalbar skatt	6	0	91 608 000
Skyldig offentlige avgifter		31 690 000	26 100 000
Utbytte			40 000 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Annen kortsiktig gjeld	13,17, 19	169 227 000	363 671 000
Sum kortsiktig gjeld		238 404 000	552 921 000
Sum gjeld		1 831 509 000	1 615 752 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		2 845 185 000	2 667 417 000



Admincontrol

List of Signatures Page 1/1

Årsberetning og årsregnskap HKV 2022.pdf

Name	Method	Signed at
Nersund, Torkil	BANKID_MOBILE	2023-03-26 15:22 GMT+02
Josefsen, Stian	BANKID_MOBILE	2023-03-24 14:44 GMT+01
Kristensen, Frode Tovås	BANKID	2023-03-24 13:55 GMT+01
Mikalsen, Eivind	BANKID	2023-03-24 12:49 GMT+01
Ottermo, Jonas Vatshaug	BANKID_MOBILE	2023-03-24 12:42 GMT+01



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.
External reference: 24302CAE328943959723AA48CC0DDA4A



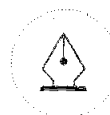
2022

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:
24302CAE328943959723AA48CC0DDA4A

STYRETS BERETNING

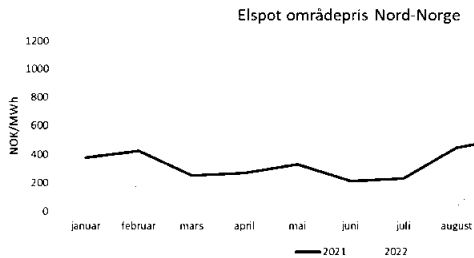
Selskapets virksomhet er å bygge, eie og drive anlegg for produksjon av vannkraft og virksomhet i direkte tilknytning til dette, samt delta i andre selskap med naturlig tilknytning til slik virksomhet.

Selskapets forretningskontor er i Mosjøen i Vefsn kommune. Totalt eier selskapet 18 kraftverk over hele Helgeland med en samlet produksjonskapasitet på ca. 1,3 GWh. Inkludert i dette er Kolsvik Kraftverk, som selskapet eier 50 % sammen med NTE som eier resterende 50 %. I tillegg har selskapet driftsansvar for 5 kraftverk gjennom operatøravtaler.

Videre har selskapet eierskap sammen med SKS Produksjon AS i det felleskontrollerte vannkraftselskapet SmiSto Kraft AS (50 %) og driftssentral selskapet Vakinn AS (50 %). Vakinn AS overtok driftssentralen for vannkraftproduksjonen til Helgeland Kraft Vannkraft AS og SKS Produksjon i 2019.

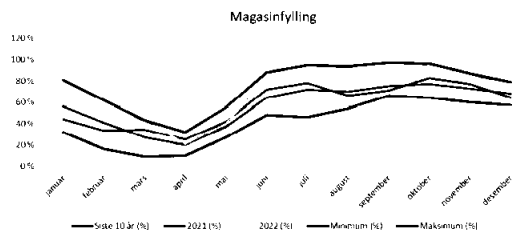
KRAFTMARKEDET I 2022

Spotprisen i 2022 hadde en fallende trend fra nyttår til over sommeren før den steg i høstmånedene og hadde en uvanlig høy pris i desember. Prisene var i snitt under nivået vi hadde i 2021. Årsaken til de lave prisene i de første tre kvartalene var store snømagasin i Nord-Norge, mye nedbør i form av regn, og begrenset overføringskapasitet til Midt-Norge og Sverige. Gjennomsnittlig områdepris ble 25,0 (35,7) øre/kWh og systemprisen ble 137,0 (63,4) øre/kWh. Prisnivået i vårt område sank dermed med nesten 30 % sammenlignet med fjoråret. Prisutviklingen er illustrert i diagrammet nedenfor:



VIRKSOMHETEN I 2022

Tilsligssituasjonen bidro til en relativt normal produksjon i 2022. Netto produksjon ble 1 223 (1 140) GWh, og bruttoproduksjonen var 60 GWh over gjennomsnittlig middelproduksjon de siste 10 årene. Fyllingsgraden i våre magasiner var ved årsskiftet omtrent på normalnivå for årstiden, og er illustrert i figuren nedenfor:



Vi har i 2022 etablert våre første ladestasjoner langs E6, og etablert flere nye avtaler som vil gjøre det enklere for å både fastboende og tilreisende å oppleve Helgeland med elbil.

I prosjekt Grytåga er opprustingen av Grytåga kraftverk gjennomført, og kraftverket vil iløpet av andre kvartal 2023 igjen være i ordinær drift. Dette er det største opprustningsprosjektet vi har gjennomført.

Helgeland Kraft Vannkraft AS overtok i april driftsansvar og administrasjon av SmiSto Kraft AS.

Tvistesaken mellom SmiSto Kraft AS og Hæhre Entreprenør AS ble forlikt etter mekling mellom partene i slutten av september. Dette betyr at en lang og krevende tvistesak nå er over og at vi kan rette fokus mot ferdigstillelse og avslutning av et stort og krevende kraftprosjekt.

REDEGJØRELSE FOR ÅRSREGNSKAPET

(Alle tall i mill.kr. - Sammenlignbare tall 2021 i parentes)

Årsregnskapet for 2022 er utarbeidet i henhold til forskrifter til energiloven om regnskapsføring av energiverk, regnskapsloven og i samsvar med god regnskapsskikk.

Driftsinntekter

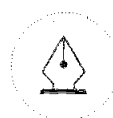
De totale driftsinntektene ble 266 (480) mill. kr, og består i all hovedsak av energisalgssinntekter fra salg av vannkraftproduksjon til markedet. Sum energisalgssinntekter ble 229 (451) mill.kr, som er 86 (94) % av driftsinntektene. Den kraftige endringen i energiinntektene skyldes den betydelige reduksjonen vi har hatt i kraftpriser gjennom hele 2022, samt et finansielt tap på i overkant av 100.mill.kr. Andre driftsinntekter er økende som følge av økte inntekter fra operatørskap og ble 27,9 (17,1) mill.kr.

Driftskostnader

Sum driftskostnader ble 244 (268) mill. kr, hvorav energikjøps- og overføringskostnader utgjør til sammen 65,8 (97,9) mill.kr.

Brutto personalkostnader ble 27,6 (28,9) mill.kr.hvorav Pensjonskostnadene inngår med -3,3 (1,4) mill.kr 1. Re-

side 2



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

Document ID:
24302CAE328943959723AA48CC0DDA4A

duksjonen i pensjonskostnadene skyldes at pensjonsforpliktelsene i den ytelsesbaserte pensjonsordningen er redusert i 2022. Ordinære lønnskostnader har således økt noe. Aktiverte lønnskostnader er fallende som følge av redusert utbyggingsaktivitet og ble -8,0 (-6,9) mill.kr. Netto personalkostnader ble som følge av dette 19,6 (22,0) mill.kr.

Andre driftskostnader ble til sammen 96,8 (87,8) mill.kr. Den største endringen gjelder økning i avgifter og skatter, samt økning av konsernkostnader.

Ordinære avskrivninger har økt som følge av aktiverte nye kraftanlegg og ble 62,0 (60,2) mill.kr.

Driftsresultat

Helgeland Kraft Vannkraft oppnådde i 2022 et driftsresultat på 21,4 (212,4) mill. kr. Reduksjonen i resultatet henføres i all hovedsak til kraftprisene og tap på finansielle kontrakter.

Finansposter

Netto finansposter ble -45 (-34) mill. kr. Finansinntektene ble 1,8 (0,1) mill.kr, og er økt som følge av høyere renteinntekter. Sum finanskostnader ble 47,1 (33,7) mill.kr, og er i all hovedsak knyttet til rentekostnader på konserninterne lån og kreditter. Økningen i rentekostnader skyldes høyere rentenivå og høyere lånenivå gjennom 2022.

Resultat før skatt og årets skattekostnad

Det ordinære resultatet før skatt ble -24 (179) mill. kr. Skattekostnaden ble 32,8 (96,9) mill.kr, hvorav -3,6 (39,4) mill. kr i overskuddsskatt, 12,4 (12,5) mill. kr i naturressursskatt og 36,3 (57,5) mill. kr i grunnrenteskatt. Naturressursskatten kan motregnes i overskuddsskatt.

Resultat etter skatt og egenkapitalavkastning

Resultat etter skatt ble -56,7 (82) mill. Kr.

KAPITALSTRUKTUR OG KONTANTSTRØM

Helgeland Kraft Vannkraft AS sin totalbalanse ble pr. 31.12.2022 på 2 845 (2 667) mill. kr. Sum investeringer i varige driftsmidler kom på 113 (99) mill.kr. Sum anleggsmidler var ved årsskiftet 2 686 (2 556) mill.kr.. Sum om-løpsmidler var ved årsskiftet 159 (101) mill.kr. hvorav bankinnskudd og lignende utgjorde 38 (48) mill. kr. I bankinnskudd inngår bundne midler med 32 (40) mill.kr.

Soliditeten i selskapet er fortsatt god og bokført egenkapitalandel var 35,6 (39) % pr. 31.12.2022.

Selskapet er i all hovedsak finansiert gjennom konserninterne lån og kreditter. Sum langsiktig konsernintern rentebærende gjeld var ved årsskiftet 1 567 (1 054) mill.kr. Sum kortsiktig gjeld var 238 (553) mill.kr., hvorav konserninternt trekk på kreditter utgjorde 162 (354) mill.kr.

betalbar skatt i balansen -9 (92) mill. kr. og skyldig utbytte 0 (40) mill. kr.

FINANSIELL RISIKO

Markedsrisiko

Selskapet er eksponert for endringer i markedspriser ved salg og kjøp av kraft. I løpet av 2020 ble 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.

Kraftmarkedet de 3 første kvartalene av 2022 var svært volatil og sikringsrelasjonene mellom områdepriser og systempris var i lange perioder meget svak. Spesielt var dette gjeldende for område NO4. Selskapets sikringskontrakter ved inngangen av 2022 var i sin helhet knyttet opp mot systempris. Det ble derfor iverksatt tiltak for å håndtere denne risikoen, og ytterligere sikringshandel ble stanset. Ved utgangen av 2022 er hele sikringsporteføljen lukket, og verdiene i porteføljen pr 31.12.22 periodiseres i samme periode som kraftproduksjonen.

Selskapet er noe eksponert mot endringer i rentenivå knyttet til løpende rentebetingelser på konserninterne langsiktige lån og driftskreditter. Av den langsiktige rentebærende gjelden løper 72 % til flytende rente.

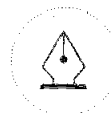
Kreditrisiko

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 1,0 (1,2) 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. Selskapet belaster konsernkontoordningen med 162,3 mill.kr ved årsskiftet. Likviditetsprognoser tilsier likevel at selskapet ikke trekker på konsernkontoordningen for å ha driftskapital ila årsskiftet 2023-24.

side 3



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

Document ID:
24302CAE328943959723AA48CC0DDA4A



Morselskapet Helgeland Kraft AS har videre inngått avtale med banker om bankgarantier til sikring av oppgjør 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 rettviseende bilde av selskapets eiendeler og gjeld, finansielle stilling og resultat pr. 31.12.2022.

DISPONERING AV ÅRETS RESULTAT

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

Styret foreslår på bakgrunn av dette gjøres følgende disponeringer:

Overført fra annen egenkapital	56,7 mill.kr
Sum disponert	56,7 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 2022 var det 34,4 (34,6) årsverk i selskapet. Herav midlertidige: en Trainee i 100% stilling, to røkttere i hht 65,4 og 66,4 % stilling, en renholder i Tosbotn i 44,8 % stilling og en energimontør utleid fra Linea i 100 % stilling. En renholder som er innleid på timing i Øvre Forsland, til sammen 181 timer i 2022. Sistnevnte er ikke tatt med inn i årsverktallet. Vi har i tillegg hatt en ansatt i ulønnet permisjon i 2022.

Helse og sikkerhet

Selskapet skal være preget av et skadefritt og helsefremmende arbeidsmiljø 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 i år vært tilnærmet lik som fjoråret 2,77 (2,75) %.

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 vært en skade i 2022 i prosjekt Grytåga rehabilitering og skader med fravær pr. millioner arbeidstimer (H1) ble 0 (0) og skader med og uten fravær (H2) ble 15,3 (0). Etter hendelsen ble

det iverksatt granskning iht våre prosedyrer og det ble etablert gode tiltak for å unngå tilsvarende hendelser.

LIKESTILLING OG MANGFOLD

Kjønnfordelingen 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 steget og var ved årsskiftet 14 (9) %. I 2022 var gjennomsnittlig regulativlønn blant kvinner 503 518 (475 076) kroner og blant menn 701 384 (684 773) kroner. Selskapets ledelse består av 8 medlemmer, hvorav 1 er kvinne, og styret i selskapet har 5 medlemmer hvorav 0 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.

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.

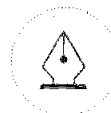
BÆREKRAFT OG YTRE MILJØ

Etter at vi gjennom flere år har hatt betydelig fokus på utbygging av ny vannkraft, har vi gjennom 2022 brukt mye tid og ressurser på opprustingen av Grytåga Kraftverk. Grytåga kraftverk ble bygd for 60 år siden, og opprustingen som nå er gjennomført er den største vi har gjennomført noensinne. I årene som kommer er det mange store og viktige vannkraftverk som må gjennom tilsvarende rehabiliteringer. Dette vil være viktig både for vår forsyningssikkerhet, men ikke minst for å lykkes med det grønne skiftet.

Vannkraften har i snart 100 år vært vår regions største konkurransefortrinn og et viktig premiss for etableringen av storindustrien på Helgeland. For Helgeland Kraft Vannkraft er det derfor viktig at vi nå opprunder våre anlegg, slik at de også i fremtiden kan bidra til å skape store verdier for Helgeland basert på bærekraftig fornybar energi. For noen av de gamle verkene kan det også være mulig å hente ut enda mer fornybar energi.

For oss er det også svært viktig hvordan vi som vannkraftaktør kan forbedre våre utbygginger med tanke på miljø, blant annet gjennom valg av løsninger og byggematerialer. Vår sterke miljøprofil vil være med på å gi oss konkurransekraft i en fremtid hvor oppmerksomhet på miljø og bærekraft vil prege vårt samfunn i stadig større grad. Nå har vi satt oss enda høyere ambisjoner

side 4



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

Document ID:
24302CAE328943959723AA48CC0DDA4A

og uttalt at vi ønsker å være «bransjeledende i det grønne skiftet». I den forbindelse har vi satt oss som mål at vi innen 2025 skal ha skiftet ut alle våre person- og varebiler med elektriske alternativer. Vi har også engasjert oss i etablering av ladenettverk for elbiler. Mangel på ladenettverk har ført til at Helgeland er en region som henger betydelig etter andre deler av landet når det kommer til elbilandel. Her er vi stolte over å ha utviklet et konsept som danner grunnlag for elektrisk transport og miljøvennlig turisme på Helgeland. Vi håper at vi gjennom vårt nye konsept LAD OPP, skal kunne tilby gode ladeopplevelser til både fastboende og tilreisende. Det er derfor svært gledelig at vårt konsernstyre i 2022 besluttet å forsterke satsingen på LAD OPP. Dette viser med all tydelighet at det er et ønske at selskapet fortsatt skal være en aktiv verdiskaper og et verktoy for samfunnsutvikling.

Å bidra med kunnskap om det grønne skiftet, bærekraftig produksjon, og om hvordan lokal vannkraft kan være med på å utvikle «fornybarregionen Helgeland», vil være sentralt i tiden framover. Vi skal produsere kraft basert på fornybare ressurser på Helgeland, men samtidig er det også viktig for oss at kraften tas i bruk slik at den kan bidra til arbeidsplasser og levende samfunn i regionen. Det er lett å glemme at Grytåga kraftverk for 60 år siden bidro til at det kom Aluminiumsverk og 1500 arbeidsplasser til Mosjøen. I dag er Grytåga kraftverk bare ett av mange vannkraftverk som i sum gir Norge og Helgeland et betydelig konkurransefortrinn.

Vi vil i tiden som kommer kommunisere viktigheten av å ta vare på, og utvikle vår vannkraft. Den regulerbare vannkraften er den viktigste energikilden vi har, men samtidig den som våre politikere ønsker å beskatte hardest. Det er ingen grunn til at den regulerbare vannkraften skal ha dårligere vilkår enn andre teknologier. En slik politikk vil på sikt være ødeleggende for vannkraften og følgelig også for fremtidig verdiskaping. Vi har derfor satt oss som mål å være en sentral bidragsyter i å fremme kunnskap og forståelse for vannkraftens betydning både i et historisk og et fremtidsrettet perspektiv. Vannkraften står sentralt i det grønne skiftet, og videreutvikling av denne er etter vår oppfatning helt nødvendig for at Norge skal kunne nå sitt mål om å bli det første fullelektriske samfunnet i Verden.

ÅPENHETSLOVEN

En redegjørelse etter åpenhetsloven vil bli publisert på vår hjemmeside innen 30.06.2023.

EIERSTYRING OG SELSKAPSLLEDELSE

Selskapet har igjennom Helgeland Kraft AS en styreforsikring som gjelder alle styremedlemmer, nåværende, tidligere og framtidige samt ledende ansatte. Forsikringen dekker sikredes rettslige erstatningsansvar for ren formueskade som sikrede kan pådra seg i egenskap av sin styrefunksjon.

FRAMTIDSUTSIKTER

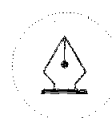
Vannkraften har en lang historie og vil ha en sentral plass i fornybarsamfunnet. Helgeland Kraft Vannkraft AS jobber med flere spennende prosjekter som vil til å bidra til å styrke vannkraften sin betydning og posisjon som en viktig fornybarressurs, både regionalt og nasjonalt. Spesielt har fokuset på arkitektur, friluftsliv og miljøtilpassede utbygginger fått mye positiv oppmerksomhet, som bidrar til å øke både forståelse og aksept for mer kraftutbygging.

Norsk vannkraft er en viktig og bærekraftig ressurs som vil fortsette å spille en viktig rolle i fremtiden. I tillegg til å være fornybar, er vannkraften også stabil, regulerbar og pålitelig. Men i årene som kommer vil vannkraften vår ha store behov for reinvesteringer, dette skyldes til dels behov for endrede kjøremønstre i ett kraftsystem med en relativt større andel med uregulerbar kraftproduksjon, men også på grunn av slitasje da de fleste av de store kraftverkene ble bygd på 60- og 70-tallet. Politiske rammebetingelser og markedsregulering vil kunne påvirke veksten og lønnsomheten til norsk vannkraftindustri og ha stor betydning i forhold til hvor godt vi lykkes med det grønne skiftet og ytterligere verdiskaping i tilknytning til vår vannkraft.

Det er liten tvil om at vi som samfunn står ovenfor mange vanskelige valg gjennom det grønne skifte. Behovet for mer kraft blir tydeligere og tydeligere. Vi har tidligere sett flere eksempler på at manglende kunnskap, åpenhet og involvering har ført til store konflikter som vanskeliggjør utviklingen av ny fornybar energi. Det er derfor svært gledelig at flere og flere aktører er med og støtter opp om realiseringen av Arven, -ett nasjonalt senter på Helgeland som skal bidra med kunnskap og kommunikasjon om fremtidens fornybarsamfunn. Vi har stor tro på at Arven vil være med å bidra til at vi i fremtiden skal være best mulig rustet til å ta de riktige valgene, for Norge og for Helgeland.

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 utfordringer.

side 5



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

Document ID:
24302CAE328943959723AA48CC0DDA4A



Mosjøen 31. desember 2022/21. mars 2023

Eivind Mikalsen
STYRELEDER

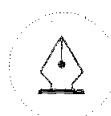
Jonas V. Ottermo

Frode Kristensen

Stian Josefsen

Torkil Nersund
Daglig leder

side 6



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

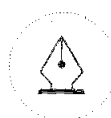
Document ID:
24302CAE328943959723AA48CC0DDA4A



RESULTATREGNSKAP

Helgeland Kraft Vannkraft AS

(Beløp i NOK 1000)	Noter	2022	2021
DRIFTSINNEKTER			
Energisalg	18	229 171	451 492
Overføringsinntekter		8 453	11 704
Andre driftsinntekter		27 940	17 090
Sum driftsinntekter		265 563	480 286
DRIFTSKOSTNADER			
Energikjøp		22 039	40 286
Overføringskostnader	19	43 720	57 643
Brutto personalkostnader	2,3	27 645	28 927
Aktiverte personalkostnader	2	-8 039	-6 947
Andre driftskostnader	4, 19	96 761	87 811
Ordinære avskrivninger	7,8	62 039	60 160
Sum driftskostnader		244 165	267 880
Driftsresultat		21 398	212 406
FINANSINNEKTER OG FINANSKOSTNADER			
Finansinntekter	5	1 761	142
Finanskostnader	5, 19	47 106	33 684
Netto finansresultat		-45 345	-33 542
Ordinært resultat før skattekostnad		-23 947	178 864
Skattekostnad på ordinært resultat	6	32 762	96 885
ÅRSRESULTAT		-56 709	81 980
Årsoverskuddet anvendes slik:			
Overført til/ fra annen egenkapital		-56 709	41 980
Ordinært utbytte		0	40 000
SUM		-56 709	81 980



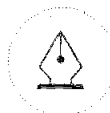
This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
24302CAE328943959723AA48CC0DDA4A



BALANSE PR. 31. DESEMBER

EIENDELER		Helgeland Kraft Vannkraft AS	
(Beløp i NOK 1000)			
	Noter	2022	2021
ANLEGGSMIDLER			
Immaterielle eiendeler			
Patenter/ Rettigheter	7	17 319	17 319
Utsatt skattefordel	6	0	51 180
Sum immaterielle eiendeler		17 319	68 498
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	8	2 045 505	2 054 931
Anlegg under utførelse	8	142 104	88 505
Driftsløsøre, inventar, verktøy	8	7 541	6 110
Sum varige driftsmidler		2 195 149	2 149 546
Finansielle anleggsmidler			
Investering i TS og FKV	9	338 000	338 000
Lån til TS og FKV		130 500	5 500
Investeringer i aksjer og andeler	10	1 608	1 608
Andre langsiktige fordringer	11	3 277	3 257
Sum finansielle anleggsmidler		473 385	348 365
Sum anleggsmidler		2 685 853	2 566 410
Varelager			
		2 290	836
Fordringer			
Kundefordringer	19	43 175	9 162
Andre fordringer	12, 18, 19	75 786	42 765
Sum fordringer		118 961	51 927
Bankinnskudd, kontanter og lignende	13	38 080	48 244
Sum omløpsmidler		159 332	101 007
SUM EIENDELER		2 845 184	2 667 417



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

Document ID:
24302CAE328943959723AA48CC0DDA4A



BALANSE PR. 31. DESEMBER

EGENKAPITAL OG GJELD

(Beløp i NOK 1000)

Helgeland Kraft Vannkraft AS

	Noter	2022	2021
EGENKAPITAL			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	14, 15	50 000	50 000
Overkurs	14	798 212	798 212
Annen innskutt egenkapital	14	18 720	0
Sum innskutt egenkapital		866 932	848 212
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	14	146 744	203 453
Sum opptjent egenkapital		146 744	203 453
Sum egenkapital		1 013 676	1 051 666
GJELD			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	3	1 648	8 904
Utsatt skatt	6	23 963	0
Sum avsetning for forpliktelser		25 611	8 904
Annen langsiktig gjeld			
Lån fra selskap i samme konsern	16, 19	1 567 494	1 053 927
Sum annen langsiktig gjeld		1 567 494	1 053 927
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		37 487	31 542
Betalbar skatt	6	0	91 608
Skyldig offentlige avgifter		31 690	26 100
Foreslått utbytte/ konsernbidrag		0	40 000
Annen kortsiktig gjeld	13, 17, 19	169 227	363 671
Sum kortsiktig gjeld		238 403	552 921
Sum gjeld		1 831 508	1 615 751
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		2 845 184	2 667 417

Mosjøen 31. desember 2022/ 21. Mars 2023

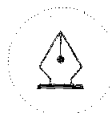
Eivind Mikalsen
Styreleder

Torkil Nersund
Daglig leder

Stian Josefsen

Jonas Vatshaug Ottermo

Frode Tovås Kristensen



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

Document ID:
24302CAE328943959723AA48CC0DDA4A



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 regnskapsikk.

Aksjer og andeler

Andel i det tingsrettslige sameiet Åbjørkraft (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. Innskudd eller trekk i konsernkontoordningen er klassifisert som kortsiktig konsernfordring /gjeld i balansen.

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

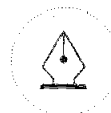
I tråd med anbefalinger for bransjen balanseføres ikke beholdningen av vann i magasinene, og endringer i magasinbeholdningen resultatføres ikke.

Erstatninger

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

Skatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet med 22 % (57,7 % 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:
24302CAE328943959723AA48CC0DDA4A



Kontraktsforpliktelse 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 realisererte 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

Opptjente 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.

Kontantstrømoppstilling

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

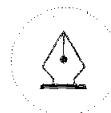
Høgeprisbidrag på vannkraft.

I september - 2022 ble det innført et høgeprisbidrag på vannkraft. Dette er behandlet som ADK i resultatet og kortsiktig gjeld i balansen. Dette er i tråd med de anbefalinger gitt av ekstern revisor.

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

(Beløp i NOK 1000)

Personalkostnader:	2022	2021
Lønn	28 439	25 235
Aktiverte lønnskostnader	-8 039	-6 947
Arbeidsgiveravgift	1 662	1 460
Ordinære pensjonskostnader	-3 119	1 597
Andre ytelser	663	635
Sum personalkostnader	19 607	21 980
<hr/>		
Gjennomsnittlig antall årsverk	34	35



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

Document ID:
24302CAE328943959723AA48CC0DDA4A



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	1 606 006	78 874	280 202	1 965 082	153 333
Styremedlemmer:	97 500				
Sum ytelser til ledende personer	1 703 506	78 874	280 202	1 965 082	153 333

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

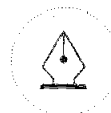
(Beløp i NOK 1000)

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.

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 aktuariemessige 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.

PENSJONSKOSTNADER:	2022	2021
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	2 761	2 748
Rentekostnad av påløpt pensjonsforpliktelse	1 414	1 187
Brutto pensjonskostnad	4 176	3 935
Forventet avkastning av pensjonsmidlene	-1 232	-981
Administrasjonskostnad/rentegaranti	155	147
AGA av netto pensjonskostnad	-179	52
Resultatført virkning av estimatavvik	-6 614	-2 088
Netto beregnet pensjonskostnad ytelsesordning	-3 694	1 065
Ansattetrekk ytelsespensjon	-307	-301
Pensjonskostnad innskuddsordning inkl AGA	883	834
Sum årets beregnede pensjonskostnader	-3 119	1 597
PENSJONSFORPLIKTELSER:	2022	2021
Beregnet brutto pensjonsforpliktelse 31.12	63 778	72 559
Pensjonsmidler 31.12	62 210	64 088
Arbeidsgiveravgift	80	432
Netto Pensjonsforpliktelser (midler) forsikret ytelsesordning	1 648	8 904
Sum netto pensjonsforpliktelse (midler) i balansen	1 648	8 904
Økonomiske forutsetninger:	2022	2021
Diskonteringsrente	3,00 %	1,90 %
Årlig lønnsvekst	3,50 %	2,75 %
Økning folketrygdens grunnbeløp	3,25 %	2,50 %
Årlig regulering pensjoner	2,63 %	1,73 %
Forventet avkastning pensjonsmidler	3,00 %	1,90 %
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:
24302CAE328943959723AA48CC0DDA4A



NOTE 4. Andre driftskostnader

(Beløp i NOK 1000)

Andre Driftskostnader	2022	2021
Materialer	11 462	5 056
Fremmedytelser	30 648	36 544
Forsikringer	3 792	1 807
Konsesjonsavgift/Eiendomsskatt	22 492	24 778
Erstatninger	1 075	967
Tap på fordringer	-1 599	-
Tap realisasjon anleggsmidler	5 348	-
Telekostnader/porto	353	259
Reisekostnader/diett/bilgodtgjørelse	808	551
Øvrige administrasjons- og driftskostnader	22 381	17 849
Sum andre driftskostnader	96 761	87 811

Honorar til revisor:	2022	2021
Revisjonshonorar	238	177
Andre attestasjonstjenester	39	37
Skatte-/avgiftsmessig bistand	-	2
Andre tjenester	14	15
Sum honorar til revisor	290	230

NOTE 5. Finansinntekter og finanskostnader

(Beløp i NOK 1000)

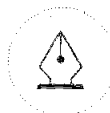
Finansinntekter	2022	2021
Renteinntekter	899	114
Agiogevinst	862	28
Sum finansinntekter	1 761	142

Finanskostnader	2022	2021
Rentekostnader	12 510	4 186
Rentekostnad fra foretak i samme konsern	34 589	29 085
Andre finanskostnader	7	413
Sum finanskostnader	47 106	33 684

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

(Beløp i NOK 1000)

SKATTEKOSTNAD:	2022	2021
Betalbar skatt ordinært resultat	-5 208	23 614
Endring i utsatt skattefordel ordinært resultat	1 559	15 743
For lite beregnet utsatt skatt tidligere år	42	-
Skattekostnad ordinært resultat	-3 607	39 357
Beregnet naturressursskatt	12 079	12 549
Avregnet mot fellesskatt	-12 079	-12 549
Årets betalbare skatt på grunnrenteinntekt	-21 067	67 994
For lite beregnet betalbar grunnskatt tidligere år	-6 605	-
Økning/reduksjon i utsatt skatt knyttet til grunnrenteinntekt	64 042	-10 466
Periodens skattekostnad på grunnrenteinntekt	36 369	57 528
Periodens skattekostnad	32 762	96 885
BETALBAR SKATT:	2022	2021
Ordinært resultat før skatt	-23 947	178 864
Permanente forskjeller	7 361	370
Endring i midlertidige forskjeller eksklusive grunnskatt	-7 086	-14 858
Grunnlag betalbar skatt ord. resultat	-23 672	164 377
Beregnet betalbar skatt på årets ordinære resultat 22%	-5 208	36 163
Naturressursskatt. Motregnes senere år	-	-12 549
Betalbar skatt på årets ord. resultat	-5 208	23 614
Betalbar skatt på motatt konsernbidrag	5 280	-
Betalbar grunnskatt	-8 988	67 994
Betalbar skatt i balansen	-8 916	91 608



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

Document ID:
24302CAE328943959723AA48CC0DDA4A



SPESIFIKASJON AV SKATTEEFFEKTEN AV MIDLERTIDIGE FORSKJELLER:	2022	2021
Driftsmidler	-52 656	-48 720
Gevinst- og tapskonto	8 083	1 987
Fordringer	-	2 000
Pensjonsforpliktelser (usikret ordning)	1 648	8 904
Regnskapsmessige avsetninger	1 999	1 990
Grunnskatt	-46 860	123 680
Sum midlertidige forskjeller	-87 786	89 840
Fremførbar naturressursskatt	12 079	-
Netto utsatt skattefordel / (utsatt skatt) i balansen	-23 963	51 180

Grunnrenteskatt:

Det er beregnet 57,7 % (47,4 % i 2021) utsatt grunnrenteskatt av brutto midlertidige forskjeller og negativ grunnrenteinntekt til fremføring.

Forklaring til hvorfor årets skattekostnad ikke utgjør 22 % av resultat før skatt:	2022	2021
22 % skatt av resultat før skatt	-5 268	39 350
Permanente forskjeller (22 %)	1 619	81
Betalbar grunnrenteskatt kraftproduksjon	-8 988	67 994
Renter fremførbar naturressursskatt	42	-75
Endring utsatt grunnrenteskatt kraftproduksjon	64 042	-10 466
Naturressursskatt til motregning senere år	-12 079	-
Endring fra 47,4 til 57,7 % grunnskatt	-6 605	-
Beregnet skattekostnad	32 762	96 885
Effektiv skattesats*	-136,81 %	54,17 %

*skattekostnad i prosent av resultat før skatt

NOTE 7. Immaterielle eiendeler

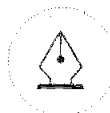
(Beløp i NOK 1000)

	Patenter/ Rettigheter	Totalt
Immaterielle eiendeler 2022		
Anskaffelseskost 1.1.2022	17 319	17 319
Årets investering	0	0
Anskaffelseskost 31.12.2022	17 319	17 319
Akk. Avskrivninger 01.01.2022	0	0
Årets av/nedskrivning	0	0
Akk.avskrivninger 31.12.2022	0	0
Bokført verdi 31.12.2022	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 2022						
Anskaffelseskost 1.1.2022	86 858	41 156	3 517 115	24 930	88 505	3 758 563
Tilgang fra anlegg i arbeide	11 447	13 890	30 283	3 771	-59 392	0
Årets investering					112 990	112 990
Avgang	0	0	-113 574	-116		-113 691
Anskaffelseskost 31.12.2022	98 305	55 046	3 433 823	28 585	142 104	3 757 862
Akk. Avskrivninger 01.01.2022	0	11 216	1 578 980	18 820		1 609 017
Avgang akk. Avskrivning	0	0	-108 226	-116		-108 342
Årets av/nedskrivning	295	2 619	56 785	2 341		62 039
Akk.avskrivninger 31.12.2022	295	13 835	1 527 539	21 044	0	1 562 713
Bokført verdi 31.12.2022	98 009	41 211	1 906 284	7 541	142 104	2 195 149
Avskrivningsform	ingen/Lineær	lineær	lineær	lineær	i/a	
Økonomisk Levetid	evig/ 25 år	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:
24302CAE328943959723AA48CC0DDA4A



NOTE 9. Felleskontrollert virksomhet

(Beløp i NOK 1000)

Felleskontrollert virksomhet	Forr.- kontor	Eierandel/ st.andel	Ansk.kost	Resultat 2022	Egenkapital 31.12.2022	Bokført verdi
Smisto Kraft AS	Fauske	50 %	337 500	-84 532	589 303	337 500
Vakinn AS	Fauske	50 %	500	698	4 161	500
Sum Felleskontrollert virksomhet					593 464	338 000

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 bygger to kraftverk i Rødøy Kommune med til sammen 212 GWh i planlagt produksjonskapasitet. To av tre maskiner er satt i drift og den siste er under bygging. Helgeland Kraft Vannkraft AS skal ha driftsansvaret for kraftverkene. Prosjektet er tre år forsinket, men planlegges nå ferdigstilt i løpet av Q3 2023.

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.

NOTE 10. Aksjer og andeler i andre foretak

(Beløp i NOK 1000)

Aksjer og andeler i andre foretak	Ansk.kost	Balanseført verdi
KLP andel egenkapital	1 541	1 541
Andre Aksjer/andeler	67	67
Sum aksjer og andeler i andre foretak	1 608	1 608

Eierandeler i sameier:

	2022	2021
Balanseført eierandel Åbjørakraft	3 567	3 633
Andel resultat Åbjørakraft	-	-

Helgeland Kraft og NTE eier 50% hver av sameiet Åbjørakraft. Eierandelen i sameiet fordeler seg på posten Bankinnskudd med 661,- og Andre fordringer (kortsiktige) med 2.906,- pr 31.12.22.

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

(Beløp i NOK 1000)

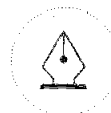
Andre Langsiktige fordringer	2022	2021
Boliglån til ansatte	977	1 207
Forskudd falleie	2 300	2 050
Sum andre langsiktige fordringer	3 277	3 257

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	2022	2021
Futures settlement	24 247	40 048
Beholdning Elsertifikat	13	11
Kortsiktige konsernfordringer	24 281	-
Andre fordringer	27 244	2 706
Sum andre fordringer	75 786	42 765



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

Document ID:
24302CAE328943959723AA48CC0DDA4A



NOTE 13. Bankinnskudd - bundne midler

(Beløp i NOK 1000)

Følgende bundne midler inngår i posten bankinnskudd:	2022	2021
Skattetrekkskonto	1 996	1 950
Sikkerhetstillelse Nord pool	29 722	37 787
Sum bundne midler	31 719	39 737
Øvrige bankinnskudd/ Kassakreditt	6 361	8 507
Innskudd/ trekk i konsernkontoordningen	-162 347	-354 522
Sum innskudd/ trekk	-124 267	-306 278

NOTE 14. Egenkapital

(Beløp i NOK 1000)

Egenkapital	Aksjekapital	Overkurs	Innen innsk. E	Annen EK	Sum
Egenkapital pr 01.01.21	50 000	798 212	-	161 474	1 009 686
Årets resultat	-	-	-	81 980	81 980
Avsatt utbytte	-	-	-	-40 000	-40 000
Egenkapital pr.31.12.21	50 000	798 212	-	203 453	1 051 666
Egenkapital pr 01.01.22	50 000	798 212	-	203 453	1 051 666
Årets resultat	-	-	-	-56 709	-56 709
Mottatt konsernbidrag	-	-	18 720	-	18 720
Egenkapital pr.31.12.22	50 000	798 212	18 720	146 744	1 013 676

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)

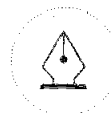
Långiver/ISIN	Løpetid	Rentesats p.t.	Forfall	Saldo pr 31.12	
				2022	2021
Helgeland Kraft AS, prosjektfin. til flytende rente 1)	3 år + 10 år	3,65 %	2030	380 476	423 000
Helgeland Kraft AS, fastrentelån	5 år + 5	3,24 %	2027	442 574	630 927
Helgeland Kraft AS, flytende rente	3 år	4,29 %	2025	744 444	
Sum langsiktig rentebærende gjeld				1 567 494	1 053 927
Fordeling av forfall fremover:				2022	2021
Gjeld som forfaller om mindre enn 1 år etter regnskapsårets slutt:				86 433	86 433
Gjeld som forfaller om mindre enn 5 år etter regnskapsårets slutt:				432 165	432 165
Gjeld som forfaller om mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt:				1 048 896	535 329
Sum langsiktig rentebærende gjeld				1 567 494	1 053 927

1) Lånet nedbetales med halvårlige avdrag på kr 23.700.000,-, med rett til førtidig innfrielse. Lånene ble reforhandlet november 2022 ihht tidligere låneavtaler.

NOTE 17. Annen kortsiktig gjeld

(Beløp i NOK 1000)

Annen kortsiktig gjeld	2022	2021
Pålopte feriepenger	2 965	2 742
Kortsiktig konserngjeld	161 863	354 491
Annen kortsiktig gjeld	4 398	6 438
Sum annen kortsiktig gjeld	169 227	363 671



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

Document ID:
24302CAE328943959723AA48CC0DDA4A



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 valutasingning innregnes i resultatet under "Energisalg".

Kraftmarkedet de 3 første kvartalene av 2022 var svært volatil og sikringsrelasjonene mellom områdepriser og systempris var i lange perioder meget svak. Spesielt var dette gjeldende for område NO4. Selskapets sikringskontrakter ved inngangen av 2022 var i sin helhet knyttet opp mot systempris. Det ble derfor iverksatt tiltak for å håndtere denne risikoen og ytterligere sikringshandel ble stanset. Ved utgangen av 2022 vurderes risikoen i hele sikringsporteføljen å være lukket og verdiene i porteføljen pr 31.12.22, periodiseres i samme periode som kraftproduksjonen.

Resultateffekt av sikringsinstrumenter: (Beløp i NOK 1000)	2022		2021	
	Pris-sikring	Valuta sikring	Pris-sikring	Valuta sikring
Vannkraft (Energisalg)	-105 857	3 787	-31 325	3 588

Akkumulert gevinst/-tap sikringskontrakter ikke resultatført på balansedagen pr. 31.12.2022:

Leveringsår	2023	2024	2025	2026	2027
Vannkraft (Energisalg)	-23 605	-642	-	-	-

Balansført verdi av sikringsinstrumenter - andre kortsiktige fordringer:

Finansielle kraftderivater	2022	2021
Energisalg Vannkraft (- = Gjeld)	24 247	40 048

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

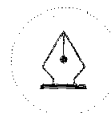
(Beløp i NOK 1000)

Helgeland Kraft Vannkraft AS	Konsernselskaper		Tilknyttede selskaper	
	2022	2021	2022	2021
Fordringer				
Lån til foretak i samme konsern	-	-	130 500	5 500
Kundefordringer	17 527	282	4 905	1 572
Konsernbidrag	24 000	-	-	-
Andre fordringer	281	-	69	41
Sum Fordringer	41 808	282	135 474	7 113
Gjeld				
Lån fra foretak i samme konsern	1 567 494	1 053 927	-	-
Leverandørgjeld	3 990	9 086	-	-
Utbytte/ Konsernbidrag	-	40 000	-	-
Annen kortsiktig gjeld	161 863	354 491	-	-
Sum Gjeld	1 733 347	1 457 503	-	-
Kjøp og salg innad i konsernet				
Salg andre tjenester	1 303	2 306	5 883	1 950
Overføringskostnader	27 673	35 496	-	-
Kjøp av andre tjenester	20 479	21 227	5 050	5 755
Renteinntekter	-	-	236	143
Rentekostnader	34 589	29 085	-	-

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

Produksjon i året, magasinbeholdning og kapasitet:	2022		2021	
	%	GWh	%	GWh
Produksjon i året (netto)		1 194		1 157
Midlere produksjon (10 siste år):		1 162		1 153
Magasinbeholdning 01.01:	64 %	260	70 %	265
Magasinbeholdning 31.12:	74 %	301	65 %	260
Midlere magasinbeholdning (10 siste år):	69 %		68 %	
Total magasinkapasitet 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:
24302CAE328943959723AA48CC0DDA4A

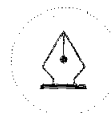


NOTE 21. Pantstillelser og garantier m.v.

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	MNOK	120	120,0
Garantistillelse eSett - Oppgjørgaranti krafthandel Vannkraft	MNOK	10	10,0
Garantistillelse NordPool Spot - oppgjørgaranti - konsernet samlet	MNOK	25	25,0
Garantistillelse Nordea - Derivathandel Vannkraft	MNOK	25	25,0
Sum garantistillelser Helgeland Kraft AS på vegne av Helgeland Kraft Vannkraft AS			180,0

Helgeland Kraft Vannkraft AS har ingen pantsekret langsiktig gjeld. All finansiering skjer gjennom låneopptak i internbanken 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 pantsettelsesklauseul 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 internbankens godkjenning.



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

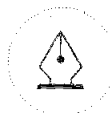
Document ID:
24302CAE328943959723AA48CC0DDA4A



KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Helgeland Kraft Vannkraft AS

(Beløp i NOK 1000)	2022	2021
KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER:		
Ordinært resultat før skattekostnad	-23 947	178 864
Periodens betalte skatter	-91 608	7 001
Ordinære avskrivninger	62 039	60 160
Endring i varelager	-1 454	0
Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler	5 309	1 310
Endring i kundefordringer	-34 013	-673
Endring i leverandørgjeld	5 944	-5 192
Forskjell mellom pensjonskostnad og inn-/utbetaling	-7 256	-2 813
Endring i andre eiendeler og gjeldsposter	-160 795	-14 777
Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	-245 780	223 882
KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER:		
Utbetaling ved utlån	-125 000	0
Utbetaling ved investering i aksjer og andeler	0	-30 012
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	39	183
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-112 990	-98 876
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-237 951	-128 705
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER:		
Netto endring langsiktig konserngjeld	513 567	-86 433
Utbetaling av utbytte	-40 000	0
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	473 567	-86 433
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	-10 164	8 744
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 01.01	48 244	39 501
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 31.12	38 080	48 244



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

Document ID:
24302CAE328943959723AA48CC0DDA4A



Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Sirandgata 30/32
8656 Mosjøen

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

www.ey.no
Medlemmer av Den norske Revisorforening

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Helgeland Kraft Vannkraft AS

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Helgeland Kraft Vannkraft AS som består av balanse per 31. desember 2022, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav og gir et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2022 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjon

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet. Vi er uavhengige av selskapet i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering 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 administrerende direktør (ledelsen) er ansvarlig for den øvrige informasjonen. Vår konklusjon 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 om årsberetningen inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav og 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 eller ikke inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav, er vi pålagt å rapportere det.

Vi har ingenting å rapportere i så henseende, og vi mener at årsberetningen er konsistent med årsregnskapet og inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

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

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



Building a better
working world

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan skyldes misligheter eller feil og er å anse som vesentlig 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 ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og vurderer 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.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimater 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 eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifierer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke kan fortsette driften.
- evaluerer 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 og tidspunktet for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i den interne kontrollen som vi avdekker gjennom revisjonen.

Mosjøen, 30. mars 2023
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Arve Willumsen
statsautorisert revisor

Uavhengig revisors beretning - Helgeland Kraft Vannkraft AS 2022

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penneo Dokumentnøkkel: F1U8T-CA223-NOUWS-P3GTB-QS4C8-E1O10



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

å vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: 9578-5998-4-1452881

IP: 178.74.xxx.xxx

2023-03-30 14:08:19 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: F1U8T-CA223-N0UWS-P3GTB-QS4C8-E1O10

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/validator>