



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2023 - 31.12.2023

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: 10.04.2024

Grunnlag for avgivelse

År 2023: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2022: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2023

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, 02.07.2025



Resultatregnskap

| Beløp i: NOK | Note | 2023 | 2022 |
|-------------------------------------------------------|------|--------------------|--------------------|
| RESULTATREGNSKAP | | | |
| Inntekter | | | |
| Energisalg | | 394 687 000 | 229 171 000 |
| Overføringsinntekt | | 8 866 000 | 8 453 000 |
| Annen driftsinntekt | | 34 975 000 | 27 940 000 |
| Sum inntekter | | 438 528 000 | 265 564 000 |
| Kostnader | | | |
| Endring i beholdning av egentilvirkede anleggsmidler | | -6 758 000 | -8 039 000 |
| Energikjøp | | 24 513 000 | 22 039 000 |
| Overføringskostnader | | 49 717 000 | 43 720 000 |
| Lønnskostnad | | 38 317 000 | 27 645 000 |
| Avskrivning av driftsmidler og immaterielle eiendeler | | 65 839 000 | 62 039 000 |
| Annen driftskostnad | | 92 599 000 | 96 761 000 |
| Sum kostnader | | 264 227 000 | 244 165 000 |
| Driftsresultat | | 174 301 000 | 21 399 000 |
| Finansinntekter og finanskostnader | | | |
| Annen finansinntekt | | 13 392 000 | 1 761 000 |
| Sum finansinntekter | | 13 392 000 | 1 761 000 |
| Rentekostnad til foretak i samme konsern | | 67 679 000 | 34 589 000 |
| Annen finanskostnad | | 4 579 000 | 12 517 000 |
| Sum finanskostnader | | 72 258 000 | 47 106 000 |
| Netto finans | | -58 866 000 | -45 345 000 |
| Ordinært resultat før skattekostnad | | 115 435 000 | -23 946 000 |
| Skattekostnad på resultat | | 48 062 000 | 32 762 000 |
| Ordinært resultat etter skattekostnad | | 67 373 000 | -56 708 000 |
| Årsresultat | | 67 373 000 | -56 708 000 |
| Årsresultat etter minoritetsinteresser | | 67 374 000 | -56 709 000 |



Resultatregnskap

| Beløp i: NOK | Note | 2023 | 2022 |
|------------------------------------------|-------------|-------------------|--------------------|
| Overføringer og disponeringer | | | |
| Ordinært utbytte | | 13 600 000 | |
| Avsatt til annen egenkapital | | 53 774 000 | -56 709 000 |
| Sum overføringer og disponeringer | | 67 374 000 | -56 709 000 |



Balanse

| Beløp i: NOK | Note | 2023 | 2022 |
|-------------------------------------------------------------|------|----------------------|----------------------|
| BALANSE - EIENDELER | | | |
| Anleggsmidler | | | |
| Immaterielle eiendeler | | | |
| Konsesjoner, patenter o.l. | | 17 319 000 | 17 319 000 |
| Sum immaterielle eiendeler | | 17 319 000 | 17 319 000 |
| Varige driftsmidler | | | |
| Tomter, bygninger o.a. fast eiendom | | 2 160 217 000 | 2 045 505 000 |
| Maskiner og anlegg | | 23 488 000 | 142 104 000 |
| Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr | | 7 118 000 | 7 541 000 |
| Sum varige driftsmidler | | 2 190 823 000 | 2 195 150 000 |
| Finansielle anleggsmidler | | | |
| Investeringer i tilknyttet selskap | | 338 000 000 | 338 000 000 |
| Lån til tilknyttet selskap og felles kontrollert virksomhet | | 122 500 000 | 130 500 000 |
| Investeringer i aksjer og andeler | | 1 608 000 | 1 608 000 |
| Andre langsiktige fordringer | | 9 422 000 | 3 277 000 |
| Sum finansielle anleggsmidler | | 471 530 000 | 473 385 000 |
| Sum anleggsmidler | | 2 679 672 000 | 2 685 854 000 |
| Omløpsmidler | | | |
| Varer | | | |
| Varelager | | 3 300 000 | 2 290 000 |
| Sum varer | | 3 300 000 | 2 290 000 |
| Fordringer | | | |
| Kundefordringer | | 8 644 000 | 43 175 000 |
| Andre kortsiktige fordringer | | 47 146 000 | 75 786 000 |
| Sum fordringer | | 55 790 000 | 118 961 000 |
| Bankinnskudd, kontanter og lignende | | | |
| Bankinnskudd, kontanter o.l. | | 22 808 000 | 38 080 000 |
| Sum bankinnskudd, kontanter og lignende | | 22 808 000 | 38 080 000 |
| Sum omløpsmidler | | 81 898 000 | 159 331 000 |



Balanse

| Beløp i: NOK | Note | 2023 | 2022 |
|------------------------------------------|------|----------------------|----------------------|
| SUM EIENDELER | | 2 761 570 000 | 2 845 185 000 |
| BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD | | | |
| Egenkapital | | | |
| Innskutt egenkapital | | | |
| Aksjekapital | | 50 000 000 | 50 000 000 |
| Overkurs | | 798 212 000 | 798 212 000 |
| Annen innskutt egenkapital | | 18 720 000 | 18 720 000 |
| Sum innskutt egenkapital | | 866 932 000 | 866 932 000 |
| Opptjent egenkapital | | | |
| Annen egenkapital | | 200 518 000 | 146 744 000 |
| Sum opptjent egenkapital | | 200 518 000 | 146 744 000 |
| Sum egenkapital | | 1 067 450 000 | 1 013 676 000 |
| Gjeld | | | |
| Langsiktig gjeld | | | |
| Pensjonsforpliktelser | | | 1 648 000 |
| Utsatt skatt | | 15 922 000 | 23 963 000 |
| Andre avsetninger for forpliktelser | | | |
| Sum avsetninger for forpliktelser | | 15 922 000 | 25 611 000 |
| Annen langsiktig gjeld | | | |
| Langsiktig konserngjeld | | 1 519 934 000 | 1 567 494 000 |
| Øvrig langsiktig gjeld | | | |
| Sum annen langsiktig gjeld | | 1 519 934 000 | 1 567 494 000 |
| Sum langsiktig gjeld | | 1 535 856 000 | 1 593 105 000 |
| Kortsiktig gjeld | | | |
| Leverandørgjeld | | 27 981 000 | 37 487 000 |
| Betalbar skatt | | 56 103 000 | |
| Skyldig offentlige avgifter | | 21 409 000 | 31 690 000 |
| Utbytte | | 13 600 000 | |
| Annen kortsiktig gjeld | | 39 169 000 | 169 227 000 |



Balanse

| Beløp i: NOK | Note | 2023 | 2022 |
|-------------------------------------|-------------|--------------------------|--------------------------|
| Sum kortsiktig gjeld | | 158 262 000 | 238 404 000 |
| Sum gjeld | | 1 694 118 000 | 1 831 509 000 |
| SUM EGENKAPITAL OG GJELD | | 2 761 568 000 | 2 845 185 000 |



Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Strandgata 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 2023, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening oppfylder årsregnskapet gjeldende lovkrav og gir et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2023 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 daglig leder (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 bestemmelser 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 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 risikoen, 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, 5. april 2024
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Arve Willumsen
statsautorisert revisor



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: EY

Serienummer: 9578-5998-4-1452881

IP: 147.161.xxx.xxx

2024-04-05 12:23:52 UTC



Penneo Dokument nøkkel: Z1W77-D4T10-1ZZUZ-0KANP-EPTQJ-3T78Q

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>



[Admincontrol](#)

List of Signatures Page 1/1

Årsberetning og regnskap 2023.pdf

| Name | Method | Signed at |
|-------------------------|---------------|-------------------------|
| Mikalsen, Eivind | BANKID | 2024-03-16 05:38 GMT+01 |
| Kristensen, Frode Tovås | BANKID | 2024-03-15 21:46 GMT+01 |
| Ottermo, Jonas Vatshaug | BANKID_MOBILE | 2024-03-15 21:10 GMT+01 |
| Westvoll, Rune Erling | BANKID | 2024-03-15 20:07 GMT+01 |
| Nersund, Torkil | BANKID_MOBILE | 2024-03-15 16:04 GMT+01 |



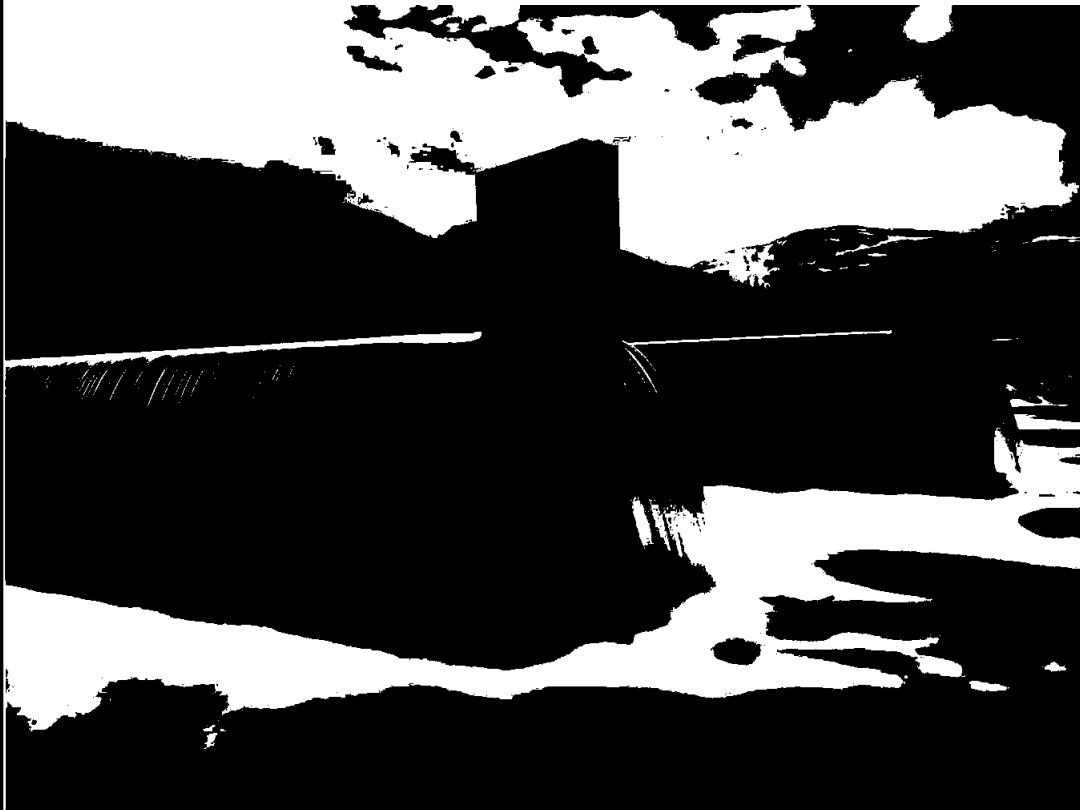
This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

External reference: 7A24B5423D2A4545BBC4FDCA43482EC5



2023

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:
7A24B5423D2A4545BBC4FDCA43482EC5

STYRETS BERETNING

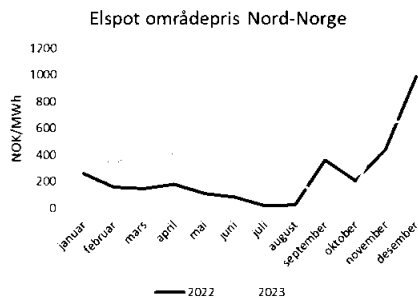
Selskapets virksomhet er å bygge, eie og drive anlegg for produksjon av vannkraft og virksomhet i direkte tilknytning til dette, samt delta i andre selskap med naturlig tilknytning til slik virksomhet.

Selskapets forretningskontor er i Mosjøen i Vefsn kommune. Totalt eier selskapet 18 kraftverk over hele Helgeland med en samlet produksjonskapasitet på ca. 1,3 TWh. 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 driftssentralselskapet Vakinn AS (50 %). Vakinn AS overtok driftssentralen for vannkraftproduksjonen til Helgeland Kraft Vannkraft AS og SKS Produksjon i 2019.

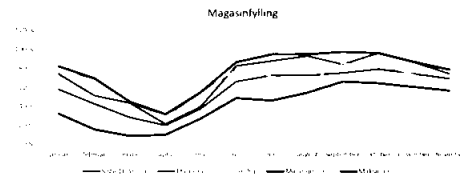
KRAFTMARKEDET I 2023

Spotprisen i 2023 var stort sett på et lavt nivå fram til september hvor vi fikk et høyere prisnivå. Mot slutten november og hele desember hadde vi uvanlig høye kraftpriser. Prisene var i snitt over nivået vi hadde i 2022. Gjennomsnittlig områdepris ble 34,2 (25,0) øre/kWh og systemprisen ble 64,2 (137,0) øre/kWh. Prisnivået i vårt område økte dermed med nesten 37 % sammenlignet med fjoråret. Prisutviklingen er illustrert i diagrammet nedenfor:



VIRKSOMHETEN I 2023

Tilsgissituasjonen bidro til en produksjon i 2023 som var lavere enn normalt. Netto produksjon ble 1 028 (1 223) GWh, og bruttoproduksjonen var 80 GWh under gjennomsnittlig middelproduksjon de siste 10 årene. Fyllingsgraden i våre magasiner var ved årsskiftet var under normalnivået for årstiden, og er illustrert i figuren nedenfor:



Opprustingen av Grytåga kraftverk er det største rehabiliteringsprosjektet vi har gjennomført og anlegget ble ferdigstilt og satt i ordinær drift fra 2. kvartal 2023. Prosjektet har til tross for noe forsinket idriftsettelse vært en suksess og anlegget er nå forberedt for videre drift og verdiskaping i mange år fremover.

Vi jobber også fortsatt med etablering av ladestruktur for elbiler. Prosjektet har blitt tatt godt imot og vi opplever at konseptet har utviklet seg, og konkurrerer godt mot andre aktører i et marked hvor konkurransen om de beste lokasjonene er stor. Ladevolumet har vært noe mindre enn forventet, men noe av dette antas å skyldes at den relative økningen i antall ladepunkter har vært stor sett i forhold til økningen i antall elbiler.

REDEGJØRELSE FOR ÅRSREGNSKAPET

(Alle tall i mill.kr. - Sammenlignbare tall 2022 i parentes)

Årsregnskapet for 2023 er utarbeidet i henhold til forskrifter til energiloven om regnskapsføring av energiverk, regnskapsloven og i samsvar med god regnskapsskikk.

Driftsinntekter

De totale driftsinntektene ble 439 (266) mill. kr, og består i all hovedsak av energisalgssinntekter fra salg av vannkraftproduksjon til markedet. Sum energisalgssinntekter ble 395 (229) mill.kr, som er 90 (86) % av driftsinntektene. Den kraftige endringen i energiinntektene skyldes økt kraftpriser gjennom 2023, samt lavere finansielt tap på 27 (106) mill kr sammenlignet med 2022. Andre driftsinntekter er økende som følge av økte inntekter fra operatørskap og ble 35,0 (27,9) mill.kr.

Driftskostnader

Sum driftskostnader ble 264 (244) mill. kr, hvorav energikjøps- og overføringskostnader utgjør til sammen 74,2 (65,8) mill.kr.

Brutto personalkostnader ble 38,3 (27,6) mill.kr. der pensjonskostnadene inngår med 5,2 (-3,1) mill.kr Pensjonskostnadene for 2023 var vesentlig høyere enn 2022, der økningen skyldes at forpliktelsene i den ytelsesbaserte pensjonsordningen ble redusert. Ordinære lønnskostnader har økt noe år over år. Aktiverte lønnskostnader

side 2



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

Document ID:
7A24B5423D2A4545BBC4FDCA43482EC5

fallende som følge av redusert utbyggingsaktivitet og ble -6,8 (-8,0) mill.kr. Netto personalkostnader ble som følge av dette 31,6 (19,6) mill.kr.

Andre driftskostnader ble til sammen 92,6 (96,8) mill.kr. Endringen skyldes hovedsakelig reduserte kostnader på forsikring i 2023.

Ordinære avskrivninger ble 65,8 (62,0) mill.kr. Endringen skyldes hovedsakelig aktivering av prosjekt for opprustning av Grytåga.

Driftsresultat

Helgeland Kraft Vannkraft oppnådde i 2023 et driftsresultat på 174,3 (21,4) mill. kr. Økning i resultatet henføres i all hovedsak til økte kraftprisene og reduserte tap på finansielle kontrakter.

Finansposter

Netto finansposter ble -59 (-45) mill. kr. Finansinntektene ble 13,4 (1,8) mill.kr, og er økt som følge av høyere renteinntekter. Sum finanskostnader ble 72,3 (47,1) mill.kr, og er i all hovedsak knyttet til rentekostnader på konserninterne lån og kreditter. Økningen i rentekostnader skyldes høyere rentenivå gjennom 2023.

Resultat før skatt og årets skattekostnad

Det ordinære resultatet før skatt ble 115 (-24) mill. kr. Skattekostnaden ble 48,1 (32,8) mill.kr, hvorav 25,0 (-3,6) mill. kr i overskuddsskatt, 12,1 (12,1) mill. kr i naturressursskatt og 23,1 (36,4) mill. kr i grunnrenteskatt. Naturressursskatten kan motregnes i overskuddsskatt.

Resultat etter skatt og egenkapitalavkastning

Resultat etter skatt ble 67,4 (-56,7) mill. Kr. Egenkapitalavkastning etter skatt er på 6,5 % (-5,5%)

KAPITALSTRUKTUR OG KONTANTSTRØM

Helgeland Kraft Vannkraft AS sin totalbalanse ble pr. 31.12.2023 på 2 762 (2 845) mill. kr. Sum investeringer i varige driftsmidler kom på 64,8 (113) mill.kr. Sum anleggsmidler var ved årsskiftet 2 680 (2 686) mill.kr. Sum omløpsmidler var ved årsskiftet 82 (159) mill.kr, hvorav bankinnskudd og lignende utgjorde 23 (38) mill. kr. I bankinnskudd inngår bundne midler med 10 (32) mill.kr.

Soliditeten i selskapet er fortsatt god og bokført egenkapitalandel var 38,7 (35,6) % pr. 31.12.2023.

Selskapet er i all hovedsak finansiert gjennom konserninterne lån og kreditter. Sum langsiktig konsernintern rentebærende gjeld var ved årsskiftet 1 520 (1 567) mill.kr. Sum kortsiktig gjeld var 158 (238) mill.kr., hvorav konserninternt trekk på kreditter utgjorde 26 (162) mill.kr, betalbar skatt i balansen 56 (-9) mill. kr. og skyldig utbytte 14 (0) 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. Denne strategien ble revidert i 2023.

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. 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 valuta-sikring skjer i henhold til konsernets valutasikringspolitikk, som angir rammer og prinsipper for valutasikringen.

Sikringshandel mot systempris som ble stoppet i starten av 2022 ble igangsatt igjen mot slutten av 2023. Tida etter stans av sikringshandel ble benyttet til å vurdere alle sider rundt handelsaktiviteten og tilpasse metoden som gir signal om kjøp og salg til en akseptabel markedseksponering. Verdiene i porteføljen pr 31.12.23 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 71 % til flytende rente.

Kredittrisiko

Selskapet er i svært liten grad eksponert for kredittrisiko. Kredittrisiko er knyttet til boliglån til ansatte (langsiktig), som ved utgangen av året beløp seg til 1,1 (1,0) 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 3,9 (162,3) mill.kr ved årsskiftet. Likviditetsprognoser tilsier likevel at selskapet ikke trekker på konsernkontoordningen for å ha driftskapital i løpet av årsskiftet 2024-25.

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.

side 3



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

Document ID:
7A24B5423D2A4545BBC4FDCA43482EC5



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. 31.12.2023.

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:

| | |
|--------------------------------|--------------|
| Utbytte | 13,6 mill.kr |
| Overført til annen egenkapital | 53,8 mill.kr |
| Sum disponert | 67,4 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 2023 var det 36,56 (34,43) årsverk i selskapet inklusiv en energioveratørlærling. Herav midlertidige: To røkttere i hht 65,4 og 66,4 % stilling, en renholder i Tosbotn i 44,8 % stilling. En renholder som er innleid på timing i Øvre Forsland 2023. Sistnevnte er ikke tatt med inn i årsverktallet.

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 2,41 (2,77) %.

Det er betydelig oppmerksomhet og økt trykk på HMS-arbeidet for å bidra til å unngå skader, og selskapet følger konsernets nullvisjon for skader. Vi har totalt to skader i 2023, 1 skade med fravær og 1 førstehjelpsskade på egne ansatte. Det er ikke registrert skade hos underleverandør. Våre to skader var fallskader i terreng-uteområde. Skader med fravær pr. millioner arbeidstimer (H1) ble 15,5 (0) og skader med og uten fravær (H2) ble 15,5 (0). Etter hendelsene ble det utført granskning, og iverksatt en rekke tiltak med fokus på å forebygge fallskader (lavt nivå)

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 steget og var ved årsskiftet 18,75 (14) %. I 2023 var gjennomsnittlig regulativlønn blant kvinner 545 873 (503 518) kroner og blant menn 740 766 (701 384) 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

Vårt fokus på bærekraft og ytre miljø står helt sentralt i våre strategier og utviklingsplaner. Våre kraftutbygginger er ikke bare en del av vår forretningsstrategi, men også et eksempel til inspirasjon for andre. Vi legger stor vekt på valg av materialer, utforming og arkitektur som er tilpasset omgivelsene, og som bidrar positivt til våre lokalsamfunn.

Samtidig er et positivt og mangfoldig arbeidsmiljø noe som har stort fokus hos oss. Vi ønsker et arbeidsmiljø der alle ansatte føler seg verdsatt og respektert, og hvor deres unike bakgrunn og perspektiver blir anerkjent og inkludert. Dette ikke bare beriker vårt arbeidsmiljø, men bidrar også til bedre beslutninger og innovasjon.

For oss handler det om å vise respekt for både natur og mennesker. Vi tror på en bærekraftig fremtid der våre handlinger ikke bare tar hensyn til miljøet, men også til samfunnet rundt oss. Gjennom vårt arbeid ønsker vi å legge et positivt fotavtrykk, både i naturen og i samfunnet, og å være et forbilde for ansvarlig og bærekraftig utvikling.

Rapportering om blant annet klimapositive tiltak inngår i konsernets bærekraftsrapport.

ÅPENHETSLOVEN

Rapportering etter åpenhetsloven inngår i konsernets bærekraftsrapport. Årets rapport er ikke publisert, men

side 4



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

Document ID:
7A24B5423D2A4545BBC4FDCA43482EC5



fjorårets rapport finner du direkte på våre hjemmesider (www.helgelandkraft.no)

EIERSTYRING OG SELSKAPSELEDELSE

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. Forsikringen har en forsikringssum på 25 mill.

FRAMTIDSUTSIKTER

Vannkraften bærer ikke bare historien om vår industrielle fremgang, men vil også spille en stor rolle på veien mot en bærekraftige fremtid.

Utviklingen av vannkraften har formet store deler av vårt samfunn, spesielt her på Helgeland. Den har vært vesentlig for vår økonomiske vekst og har på mange måter bygget vår velstand. Fra de første møllene langs elvene til dagens moderne kraftverk. Et godt eksempel er Grytåga kraftverk, som har vært en kilde til arbeidsplasser og økonomisk vekst i over seksti år.

Vår satsing på opprusting av vannkraftverk som Grytåga viser vår forpliktelse til å bevare og forbedre denne verdifulle ressursen. Men dette handler ikke bare om å

oppgradere maskiner og teknologi; det handler også om å forstå og respektere de økologiske og samfunnsmessige konsekvensene av vår virksomhet.

Derfor samarbeider vi tett med andre kraft- og industriaktører, for å få etablert kunnskapscenteret Arven. Bransjens kommunikasjonsutfordring er felles og gjennom dette samarbeidet bidrar vi til å fremme en felles forståelse av både utfordringene og mulighetene i det grønne skiftet. Vi erkjenner at kommunikasjon og samfunnsaksept er avgjørende for å lykkes med å implementere bærekraftige løsninger og fremskaffe ny kraftproduksjon som skal danne grunnlag for videre vekst og utvikling.

Vårt mål er ikke bare å være en ledende kraftprodusent, men også inspirere og være en pådriver for positiv endring. Vi ønsker å bidra til å utvikle Helgeland som en bærekraftig region, hvor vannkraften ikke bare gir elektrisitet, men også styrker lokalsamfunn og skaper arbeidsplasser. Vi tror på en fremtid der vi kan hente ut enda mer fornybar energi fra våre elver og fosser, samtidig som vi ivaretar naturen og respekterer allmennhetens behov og meninger. Dette krever en balansert tilnærming og en åpen dialog med alle berørte parter. Vannkraften er selve ryggraden i det grønne skiftet, og gjennom samarbeid og kunnskapsdeling kan vi sikre at den fortsetter å være en utviklingskraft i vår nasjonale og regionale utvikling, både nå og i fremtiden.

side 5



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

Document ID:
7A24B5423D2A4545BBC4FDCA43482EC5



Mosjøen 31. desember 2023/15. mars 2023

Eivind Mikalsen
STYRELEDER

Jonas V. Ottermo

Frode Kristensen

Rune Westvoll

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:
7A24B5423D2A4545BBC4FDCA43482EC5



RESULTATREGNSKAP

Helgeland Kraft Vannkraft AS

| (Beløp i NOK 1000) | Noter | 2023 | 2022 |
|--------------------------------------------|-------|----------------|----------------|
| DRIFTSINNEKTER | | | |
| Energisalg | 18 | 394 687 | 229 171 |
| Overføringsinntekter | | 8 866 | 8 453 |
| Andre driftsinntekter | | 34 975 | 27 940 |
| Sum driftsinntekter | | 438 528 | 265 563 |
| DRIFTSKOSTNADER | | | |
| Energikjøp | | 24 513 | 22 039 |
| Overføringskostnader | 19 | 49 717 | 43 720 |
| Brutto personalkostnader | 2,3 | 38 317 | 27 645 |
| Aktiverte personalkostnader | 2 | -6 758 | -8 039 |
| Andre driftskostnader | 4, 19 | 92 599 | 96 761 |
| Ordinære avskrivninger | 7,8 | 65 839 | 62 039 |
| Sum driftskostnader | | 264 226 | 244 165 |
| Driftsresultat | | 174 302 | 21 398 |
| FINANSINNEKTER OG FINANSKOSTNADER | | | |
| Finansinntekter | 5 | 13 392 | 1 761 |
| Finanskostnader | 5, 19 | 72 258 | 47 106 |
| Netto finansresultat | | -58 866 | -45 345 |
| Ordinært resultat før skattekostnad | | 115 436 | -23 947 |
| Skattekostnad på ordinært resultat | 6 | 48 062 | 32 762 |
| ÅRSRESULTAT | | 67 374 | -56 709 |
| Årsoverskuddet anvendes slik: | | | |
| Overført til/ fra annen egenkapital | | 53 774 | -56 709 |
| Ordinært utbytte | | 13 600 | 0 |
| SUM | | 67 374 | -56 709 |



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

Document ID:
7A24B5423D2A4545BBC4FDCA43482EC5



BALANSE PR. 31. DESEMBER

| EIENDELER | | Helgeland Kraft Vannkraft AS | |
|--------------------------------------------|------------|------------------------------|------------------|
| (Beløp i NOK 1000) | | | |
| | Noter | 2023 | 2022 |
| ANLEGGSMIDLER | | | |
| Immaterielle eiendeler | | | |
| Patenter/ Rettigheter | 7 | 17 319 | 17 319 |
| Sum immaterielle eiendeler | | 17 319 | 17 319 |
| Varige driftsmidler | | | |
| Tomter, bygninger og annen fast eiendom | 8 | 2 160 217 | 2 045 505 |
| Anlegg under utførelse | 8 | 23 488 | 142 104 |
| Driftsløsøre, inventar, verktøy | 8 | 7 118 | 7 541 |
| Sum varige driftsmidler | | 2 190 823 | 2 195 149 |
| Finansielle anleggsmidler | | | |
| Investering i TS og FKV | 9 | 338 000 | 338 000 |
| Lån til TS og FKV | | 122 500 | 130 500 |
| Investeringer i aksjer og andeler | 10 | 1 608 | 1 608 |
| Andre langsiktige fordringer | 3, 11 | 9 422 | 3 277 |
| Sum finansielle anleggsmidler | | 471 530 | 473 385 |
| Sum anleggsmidler | | 2 679 671 | 2 685 853 |
| Varelager | | | |
| | | 3 300 | 2 290 |
| Fordringer | | | |
| Kundefordringer | 19 | 8 644 | 43 175 |
| Andre fordringer | 12, 18, 19 | 47 146 | 75 786 |
| Sum fordringer | | 55 789 | 118 961 |
| Bankinnskudd, kontanter og lignende | 13 | 22 808 | 38 080 |
| Sum omløpsmidler | | 81 897 | 159 332 |
| SUM EIENDELER | | 2 761 569 | 2 845 184 |



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

Document ID:
7A24B5423D2A4545BBC4FDCA43482EC5



BALANSE PR. 31. DESEMBER

| EGENKAPITAL OG GJELD | | Helgeland Kraft Vannkraft AS | |
|----------------------------------------|------------|------------------------------|------------------|
| (Beløp i NOK 1000) | | | |
| | Noter | 2023 | 2022 |
| EGENKAPITAL | | | |
| Innskutt egenkapital | | | |
| Aksjekapital | 14, 15 | 50 000 | 50 000 |
| Overkurs | 14 | 798 212 | 798 212 |
| Annen innskutt egenkapital | 14 | 18 720 | 18 720 |
| Sum innskutt egenkapital | | 866 932 | 866 932 |
| Opptjent egenkapital | | | |
| Annen egenkapital | 14 | 200 518 | 146 744 |
| Sum opptjent egenkapital | | 200 518 | 146 744 |
| Sum egenkapital | | 1 067 450 | 1 013 676 |
| GJELD | | | |
| Avsetning for forpliktelser | | | |
| Pensjonsforpliktelser | 3 | 0 | 1 648 |
| Utsatt skatt | 6 | 15 922 | 23 963 |
| Sum avsetning for forpliktelser | | 15 922 | 25 611 |
| Annen langsiktig gjeld | | | |
| Lån fra selskap i samme konsern | 16, 19 | 1 519 934 | 1 567 494 |
| Sum annen langsiktig gjeld | | 1 519 934 | 1 567 494 |
| Kortsiktig gjeld | | | |
| Leverandørgjeld | | 27 981 | 37 487 |
| Betalbar skatt | 6 | 56 103 | 0 |
| Skyldig offentlige avgifter | | 21 409 | 31 690 |
| Foreslått utbytte/ konsernbidrag | | 13 600 | 0 |
| Annen kortsiktig gjeld | 13, 17, 19 | 39 169 | 169 227 |
| Sum kortsiktig gjeld | | 158 263 | 238 403 |
| Sum gjeld | | 1 694 119 | 1 831 508 |
| SUM EGENKAPITAL OG GJELD | | 2 761 569 | 2 845 184 |

Mosjøen 31. desember 2023/ 15. Mars 2024

Eivind Mikalsen
Styreleder

Torkil Nersund
Daglig leder

Rune Erling Westvoll

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:
7A24B5423D2A4545BBC4FDCA43482EC5



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 regnskapsskikk.

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. 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 forpliktelser.

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:
7A24B5423D2A4545BBC4FDCA43482EC5



Kontraktsforpliktelser 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

Opptjente sertifikater i beholdning vurderes til markedspris på opptjeningsstidspunktet.

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. Avgiften er ikke videreført i 2023.

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

(Beløp i NOK 1000)

| Personalkostnader: | 2023 | 2022 |
|---------------------------------------|---------------|---------------|
| Lønn | 30 031 | 28 439 |
| Aktiverte lønnskostnader | -6 758 | -8 039 |
| Arbeidsgiveravgift | 2 143 | 1 662 |
| Ordinære pensjonskostnader | 5 161 | -3 119 |
| Andre ytelser | 982 | 663 |
| Sum personalkostnader | 31 559 | 19 607 |
| Gjennomsnittlig antall årsverk | 37 | 34 |



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

Document ID:
7A24B5423D2A4545BBC4FDCA43482EC5



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 | 1 798 099 | 141 610 | 654 042 | 2 593 751 | 86 666 |
| Styremedlemmer: | 67 500 | | | | |
| Sum ytelser til ledende personer | 1 865 599 | 141 610 | 654 042 | 2 593 751 | 86 666 |

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 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.

| PENSJONSKOSTNADER: | 2023 | 2022 |
|------------------------------------------------------|--------------|---------------|
| Nåverdi av årets pensjonsopptjening | 2 315 | 2 761 |
| Rentekostnad av påløpt pensjonsforpliktelse | 1 953 | 1 414 |
| Brutto pensjonskostnad | 4 268 | 4 176 |
| Forventet avkastning av pensjonsmidlene | -1 933 | -1 232 |
| Administrasjonskostnad/rente garanti | 157 | 155 |
| AGA av netto pensjonskostnad | 205 | -179 |
| Resultatført virkning av estimatavvik | 1 531 | -6 614 |
| Netto beregnet pensjonskostnad ytelsesordning | 4 230 | -3 694 |
| Ansattetrekk ytelsespensjon | -291 | -307 |
| Pensjonskostnad innskuddsordning inkl AGA | 1 222 | 883 |
| Sum årets beregnede pensjonskostnader | 5 161 | -3 119 |

| PENSJONSFORPLIKTELSE: | 2023 | 2022 |
|----------------------------------------------------------------------|---------------|--------------|
| Beregnet brutto pensjonsforpliktelse 31.12 | 67 984 | 63 778 |
| Pensjonsmidler 31.12 | 68 950 | 62 210 |
| Arbeidsgiveravgift | -49 | 80 |
| Netto Pensjonsforpliktelser (midler) forsikret ytelsesordning | -1 015 | 1 648 |
| Sum netto pensjonsforpliktelse (midler) i balansen | -1 015 | 1 648 |

| Økonomiske forutsetninger: | 2023 | 2022 |
|-------------------------------------|-------------|-------------|
| Diskonteringsrente | 3,10 % | 3,00 % |
| Årlig lønnsvekst | 3,50 % | 3,50 % |
| Økning folketrygdens grunnbeløp | 3,25 % | 3,25 % |
| Årlig regulering pensjoner | 2,80 % | 2,63 % |
| Forventet avkastning pensjonsmidler | 3,10 % | 3,00 % |
| 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:
7A24B5423D2A4545BBC4FDC4A43482EC5



NOTE 4. Andre driftskostnader

(Beløp i NOK 1000)

| Andre Driftskostnader | 2023 | 2022 |
|--------------------------------------------|---------------|---------------|
| Materialer | 7 611 | 11 462 |
| Fremmedytelser | 38 987 | 30 648 |
| Forsikringer | 293 | 3 792 |
| Konsesjonsavgift/Eiendomsskatt | 25 314 | 22 492 |
| Erstatninger | 1 028 | 1 075 |
| Tap på fordringer | - | -1 599 |
| Tap realisasjon anleggsmidler | 1 319 | 5 348 |
| Telekostnader/porto | 354 | 353 |
| Reisekostnader/diett/bilgodtgjørelse | 1 108 | 808 |
| Øvrige administrasjons- og driftskostnader | 16 585 | 22 381 |
| Sum andre driftskostnader | 92 599 | 96 761 |

| Honorar til revisor: | 2023 | 2022 |
|--------------------------------|------------|------------|
| Revisjonshonorar | 313 | 238 |
| Andre attestasjonstjenester | 113 | 39 |
| Skatte-/avgiftsmessig bistand | 24 | - |
| Andre tjenester | 20 | 14 |
| Sum honorar til revisor | 470 | 290 |

NOTE 5. Finansinntekter og finanskostnader

(Beløp i NOK 1000)

| Finansinntekter | 2023 | 2022 |
|----------------------------|---------------|--------------|
| Renteinntekter | 8 885 | 899 |
| Agiogevinst | 4 507 | 862 |
| Sum finansinntekter | 13 392 | 1 761 |

| Finanskostnader | 2023 | 2022 |
|------------------------------------------|---------------|---------------|
| Rentekostnader | 4 564 | 12 510 |
| Rentekostnad fra foretak i samme konsern | 67 679 | 34 589 |
| Andre finanskostnader | 15 | 7 |
| Sum finanskostnader | 72 258 | 47 106 |

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

(Beløp i NOK 1000)

| SKATTEKOSTNAD: | 2023 | 2022 |
|---------------------------------------------------------------|----------------|----------------|
| Betalbar skatt ordinært resultat | 11 420 | -5 208 |
| Endring i utsatt skattefordel ordinært resultat | 13 586 | 1 559 |
| For lite beregnet utsatt skatt tidligere år | - | 42 |
| Skattekostnad ordinært resultat | 25 006 | -3 607 |
| Beregnet naturressursskatt | 12 079 | 12 079 |
| Avregnet mot fellesskatt | -11 825 | -12 079 |
| Årets betalbare skatt på grunnrenteinntekt | 44 430 | -21 067 |
| For lite beregnet betalbar grunnskatt tidligere år | - | -6 605 |
| Økning/reduksjon i utsatt skatt knyttet til grunnrenteinntekt | -21 627 | 64 042 |
| Periodens skattekostnad på grunnrenteinntekt | 23 056 | 36 369 |
| Periodens skattekostnad | 48 062 | 32 762 |
| BETALBAR SKATT: | 2023 | 2022 |
| Ordinært resultat før skatt | 115 436 | -23 947 |
| Permanente forskjeller | 535 | 7 361 |
| Endring i midlertidige forskjeller eksklusive grunnskatt | -6 852 | -7 086 |
| Grunnlag betalbar skatt ord. resultat | 109 118 | -23 672 |
| Beregnet betalbar skatt på årets ordinære resultat 22% | 24 006 | -5 208 |
| Naturressursskatt. Motregnes senere år | -12 586 | - |
| Betalbar skatt på årets ord. resultat | 11 420 | -5 208 |
| Betalbar skatt på motatt konsernbidrag | - | 5 280 |
| Renter på fremførbar Naturressursskatt | 254 | - |
| Betalbar grunnskatt | 44 430 | -8 988 |
| Betalbar skatt i balansen | 56 103 | -8 916 |



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

Document ID:
7A24B5423D2A4545BBC4FDCA43482EC5



| SPESTIFIKASJON AV SKATTEEFFEKTEN AV MIDLERTIDIGE FORSKJELLER: | 2023 | 2022 |
|---------------------------------------------------------------|----------------|----------------|
| Driftsmidler | -55 845 | -52 656 |
| Gevinst- og tapskonto | 9 082 | 8 083 |
| Pensjonsforpliktelse (usikret ordning) | -1 015 | 1 648 |
| Regnskapsmessige avsetninger | -1 | 1 999 |
| Grunnskatt | -9 377 | -46 860 |
| Sum midlertidige forskjeller | -57 156 | -87 786 |
| Fremførbar naturressursskatt | - | 12 079 |
| Netto utsatt skattefordel / (utsatt skatt) i balansen | -15 922 | -23 963 |

Grunnrenteskatt:

Det er beregnet 57,7 % utsatt grunnrenteskatt av brutto midlertidige forskjeller og negativ grunnrenteinntekt til fremføring.

| Forklaring til hvorfor årets skattekostnad ikke utgjør 22 % av resultat før skatt: | 2023 | 2022 |
|------------------------------------------------------------------------------------|---------|-----------|
| 22 % skatt av resultat før skatt | 25 396 | -5 268 |
| Permanente forskjeller (22 %) | 118 | 1 619 |
| Betalbar grunnrenteskatt kraftproduksjon | 44 430 | -8 988 |
| Renter fremførbar naturressursskatt | -254 | 42 |
| Endring utsatt grunnrenteskatt kraftproduksjon | -21 627 | 64 042 |
| Naturressursskatt til motregning senere år | - | -12 079 |
| Endring fra 47,4 til 57,7 % grunnskatt | - | -6 605 |
| Beregnet skattekostnad | 48 062 | 32 762 |
| Effektiv skattesats* | 41,64 % | -136,81 % |

*skattekostnad i prosent av resultat før skatt

NOTE 7. Immaterielle eiendeler

(Beløp i NOK 1000)

| Immaterielle eiendeler 2023 | Patenter/ Rettigheter | |
|-------------------------------------|--------------------------|---------------|
| | Totalt | |
| Anskaffelseskost 1.1.2023 | 17 319 | 17 319 |
| Årets investering | 0 | 0 |
| Anskaffelseskost 31.12.2023 | 17 319 | 17 319 |
| Akk. Avskrivninger 01.01.2023 | 0 | 0 |
| Årets av/nedskrivning | 0 | 0 |
| Akk.avskrivninger 31.12.2023 | 0 | 0 |
| Bokført verdi 31.12.2023 | 17 319 | 17 319 |
| Avskrivningsform | Ingen | |
| Økonomisk Levetid | Evig | |

NOTE 8. Varige driftsmidler

(Beløp i NOK 1000)

| Varige driftsmidler 2023 | Tomter | Bygninger | Kraftverk | Transp., Anlegg under | | Totalt |
|-------------------------------------|----------------|---------------|------------------|-----------------------|---------------|------------------|
| | | | | mask. /utstyr | utførelse | |
| Anskaffelseskost 1.1.2023 | 98 305 | 55 046 | 3 433 823 | 28 585 | 142 104 | 3 757 862 |
| Tilgang fra anlegg i arbeide | 13 269 | 21 666 | 146 234 | 2 236 | -183 405 | 0 |
| Årets investering | | | | | 64 788 | 64 788 |
| Avgang | 0 | 0 | -3 499 | -1 353 | | -4 852 |
| Anskaffelseskost 31.12.2023 | 111 574 | 76 712 | 3 576 558 | 29 467 | 23 488 | 3 817 798 |
| Akk. Avskrivninger 01.01.2023 | 295 | 13 835 | 1 527 539 | 21 044 | | 1 562 713 |
| Avgang akk. Avskrivning | 0 | 0 | -355 | -1 221 | | -1 576 |
| Årets av/nedskrivning | 718 | 3 672 | 58 923 | 2 526 | | 65 839 |
| Akk.avskrivninger 31.12.2023 | 1 013 | 17 507 | 1 586 107 | 22 349 | 0 | 1 626 976 |
| Bokført verdi 31.12.2023 | 110 560 | 59 205 | 1 990 451 | 7 118 | 23 488 | 2 190 823 |
| 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:
7A24B5423D2A4545BBC4FDCA43482EC5



Offentlige tilskudd:

Selskapet har i 2023 mottatt TNOK 4 091, totalt TNOK 7 591 i offentlig investeringsstøtte fra Enova knyttet til utbygging av ladeinfrastruktur for elbil. Tilskuddene er fordelt på 8 ladelokasjoner som ble satt i drift og aktivert i 2023. Tilskuddene betinger en femårig rapportering av driftsdata til tilskuddsgiver der det er satt krav til minst 97 % tilgjengelighet/ oppetid i driftsperioden. Tilskuddene er nettoført investeringen og resultatføres i takt med avskrivningen av investeringen i prosjektet.

NOTE 9. Felleskontrollert virksomhet

(Beløp i NOK 1000)

| Felleskontrollert virksomhet | Forr.- kontor | Eierandel/ st.andel | Ansk.kost | Resultat 2023 | Egenkapital 31.12.2023 | Bokført verdi |
|-----------------------------------------|------------------|------------------------|-----------|------------------|---------------------------|------------------|
| Smisto Kraft AS | Fauske | 50 % | 337 500 | -16 736 | 572 567 | 337 500 |
| Vakinn AS | Fauske | 50 % | 500 | 579 | 5 319 | 500 |
| Sum Felleskontrollert virksomhet | | | | | 577 886 | 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 har bygd tre kraftverk på to lokasjoner i Rødøy og Lurøy Kommuner med til sammen 212 GWh i planlagt produksjonskapasitet. Alle maskiner er satt i drift og det siste nå i 2023. Det gjenstår noe opprydningsarbeide, men dette har ingen betydning for produksjonen. Helgeland Kraft Vannkraft AS har driftsansvaret for kraftverkene.

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:

| | 2023 | 2022 |
|-----------------------------------|-------|-------|
| Balanseført eierandel Åbjørakraft | 9 773 | 3 567 |
| Andel resultat Åbjørakraft | - | - |

Helgeland Kraft og NTE eier 50% hver av sameiet Åbjørakraft. Eierandelen i sameiet fordeler seg på posten Bankinskudd med 4.124,- og Andre fordringer (kortsiktige) med 5.649,- pr 31.12.23.

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

(Beløp i NOK 1000)

| Andre langsiktige fordringer | 2023 | 2022 |
|-----------------------------------------|--------------|--------------|
| Boliglån til ansatte | 1 107 | 977 |
| Forskudd falleie | 2 300 | 2 300 |
| Depositum | 5 000 | - |
| Pensjonsmidler | 1 015 | - |
| Sum andre langsiktige fordringer | 9 422 | 3 277 |

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



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

Document ID:
7A24B5423D2A4545BBC4FDCA43482EC5



NOTE 12. Andre kortsiktige fordringer

(Beløp i NOK 1000)

| Andre kortsiktige fordringer | 2023 | 2022 |
|-------------------------------|---------------|---------------|
| Futures settlement | 17 995 | 24 247 |
| Beholdning Elsertifikat | 22 | 13 |
| Kortsiktige konsernfordringer | - | 24 281 |
| Andre fordringer | 29 129 | 27 244 |
| Sum andre fordringer | 47 146 | 75 786 |

NOTE 13. Bankinnskudd - bundne midler

(Beløp i NOK 1000)

| Følgende bundne midler inngår i posten bankinnskudd: | 2023 | 2022 |
|------------------------------------------------------|---------------|-----------------|
| Skattetrekkkonto | 2 087 | 1 996 |
| Sikkerhetstillelse Nord pool | 7 688 | 29 722 |
| Sum bundne midler | 9 774 | 31 719 |
| Øvrige bankinnskudd/ Kassakreditt | 13 034 | 6 361 |
| Innskudd/ trekk i konsernkontoordningen | -3 906 | -162 347 |
| Sum innskudd/ trekk | 18 903 | -124 267 |

NOTE 14. Egenkapital

(Beløp i NOK 1000)

| Egenkapital | Aksjekapital | Overkurs | Innen innsk. E | Annen EK | Sum |
|--------------------------------|---------------|----------------|----------------|----------------|------------------|
| 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 |
| Egenkapital pr 01.01.23 | 50 000 | 798 212 | 18 720 | 146 744 | 1 013 676 |
| Årets resultat | - | - | - | 67 374 | 67 374 |
| Avsatt utbytte | - | - | - | -13 600 | -13 600 |
| Egenkapital pr.31.12.23 | 50 000 | 798 212 | 18 720 | 200 518 | 1 067 450 |

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 | |
|--------------------------------------------------------------------|---------|----------------|---------|------------------|------------------|
| | | | | 2023 | 2022 |
| Helgeland Kraft AS, andel NIB lån | 1 | 5,26 % | 2030 | 332 917 | 380 476 |
| Helgeland Kraft AS, fastrentelån årlig fornying | 1 | 3,84 % | 2024 | 442 574 | 442 574 |
| Helgeland Kraft AS, flytende rente årlig fornying | 1 | 5,73 % | 2024 | 744 444 | 744 444 |
| Sum langsiktig rentebærende gjeld | | | | 1 519 934 | 1 567 494 |
| Fordeling av forfall fremover: | | | | 2023 | 2022 |
| Gjeld som forfaller om mindre enn 1 år etter regnskapsårets slutt: | | | | 1 187 018 | 86 433 |
| Gjeld som forfaller om mindre enn 5 år etter regnskapsårets slutt: | | | | - | 432 165 |
| Gjeld som forfaller om mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt: | | | | 332 916 | 1 048 896 |
| Sum langsiktig rentebærende gjeld | | | | 1 519 934 | 1 567 494 |



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

Document ID:
7A24B5423D2A4545BBC4FDCA43482EC5



De konserninterne lånene fornyes etter ett år. Konsernet har etablert en struktur med årlig fornying av det langsiktige lånebehovet. Dette medfører at det årlig gjennomføres en korrigering av låneporteføljen i henhold til konsernpolicy. Dette medfører at fordelingen mellom flytende og fast rente blir justert i forhold til optimal allokering av konsernets innlån gjennom året. Gjelden er likevel langsiktig i den forstand at lånestrukturene videreføres uten ny låneavtale og går ikke til forfall som sådan, men blir reforhandlet. Prosjektlånene hos NIB har samme avdragsprofil som de underliggende lånene til Mor.

NOTE 17. Annen kortsiktig gjeld

(Beløp i NOK 1000)

| Annen kortsiktig gjeld | 2023 | 2022 |
|-----------------------------------|---------------|----------------|
| Påløpte feriepenger | 3 310 | 2 965 |
| Kortsiktig konserngjeld | 26 086 | 161 863 |
| Annen kortsiktig gjeld | 9 773 | 4 398 |
| Sum annen kortsiktig gjeld | 39 169 | 169 227 |

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: | 2023 | | 2022 | |
|-----------------------------------------|--------------|----------------|--------------|----------------|
| | Pris-sikring | Valuta sikring | Pris-sikring | Valuta sikring |
| (Beløp i NOK 1000) | | | | |
| Vannkraft (Energisalg) | -27 123 | 4 830 | -105 857 | 3 787 |

Akkumulert gevinst/-tap sikringskontrakter ikke resultatført på balansedagen pr. 31.12.2023:

| Leveringsår | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
|------------------------|---------|------|------|------|------|
| Vannkraft (Energisalg) | -17 995 | - | - | - | - |

Balansført verdi av sikringsinstrumenter - andre kortsiktige fordringer:

| Finansielle kraftderivater | 2023 | 2022 |
|----------------------------------|--------|--------|
| Energisalg Vannkraft (- = Gjeld) | 17 995 | 24 247 |

Kraftmarkedet har i 2023 vært mindre volatil enn året 2022, og sikringsrelasjonene mellom områdepriser og systempris har i perioden styrket seg. Fra Q3 fikk vi en ett høyere prisnivå også i NO4.

Sikringshandel mot systempris, som for vannkraftproduksjonen ble stoppet i slutten av 2022, startet opp igjen mot slutten av 2023. Tiden etter stans ble benyttet til å vurdere alle sider rundt handelsaktivitetene og tilpasse metoden som gir signal om kjøp og salg til en akseptabel markedseksponering. Det vurderes derfor samlet at sikringsportefølje 31.12.23 tilfredsstiller kravene til sikringsbokføring i samsvar med NRS 18- Finansielle eiendeler og forpliktelser.



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

Document ID:
7A24B5423D2A4545BBC4FDCA43482EC5



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

(Beløp i NOK 1000)

| Helgeland Kraft Vannkraft AS | Konsernselskaper | | Tilknyttede selskaper | |
|---------------------------------------|------------------|------------------|-----------------------|----------------|
| | 2023 | 2022 | 2023 | 2022 |
| Fordringer | | | | |
| Lån til foretak i samme konsern | - | - | 122 500 | 130 500 |
| Kundefordringer | 452 | 17 527 | 3 030 | 4 905 |
| Konsernbidrag | - | 24 000 | - | - |
| Andre fordringer | - | 281 | 717 | 69 |
| Sum Fordringer | 452 | 41 808 | 126 246 | 135 474 |
| Gjeld | | | | |
| Lån fra foretak i samme konsern | 1 519 934 | 1 567 494 | - | - |
| Leverandørgjeld | 3 664 | 3 990 | - | - |
| Utbytte/ Konsernbidrag | 13 600 | - | - | - |
| Annen kortsiktig gjeld | 26 086 | 161 863 | - | - |
| Sum Gjeld | 1 563 284 | 1 733 347 | - | - |
| Kjøp og salg innad i konsernet | | | | |
| Salg andre tjenester | 2 080 | 1 303 | 12 015 | 5 883 |
| Overføringskostnader | 33 330 | 27 673 | - | - |
| Kjøp av andre tjenester | 25 397 | 20 479 | 6 418 | 5 050 |
| Renteinntekter | - | - | 6 908 | 236 |
| Rentekostnader | 67 679 | 34 589 | - | - |

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

| Produksjon i året, magasinbeholdning og kapasitet: | 2023 | | 2022 | |
|----------------------------------------------------|------|------|------|-------|
| | % | GWh | % | GWh |
| Produksjon i året (netto) | | 1028 | | 1 223 |
| Midlere produksjon (10 siste år): | | 1163 | | 1 162 |
| Magasinbeholdning 01.01: | 74 % | 301 | 64 % | 260 |
| Magasinbeholdning 31.12: | 62 % | 252 | 74 % | 301 |
| Midlere magasinbeholdning (10 siste år): | 68 % | | 69 % | |
| Total magasinkapasitet pr. 31.12: | | 406 | | 406 |

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

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 eSett - Oppgjørgaranti krafthandel | MNOK | 10 | 10,0 |
| Garantistillelse NordPool Spot - oppgjørgaranti - konsernet samlet | MNOK | 25 | 25,0 |
| Depositum til Volue | MNOK | 5 | 5,0 |
| Sum garantistillelser Helgeland Kraft AS på vegne av Helgeland Kraft Vannkraft AS | | | 40,0 |

Det er avtalt en negativ pantsettelsesklauseul på finansielle eiendeler vedrørende handler i Nordea og SPM (GCM), på h.h.v 25MNOK og 12 MEUR.

Helgeland Kraft Vannkraft AS har ingen pantesikret 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 forpliktelses med unntak av forpliktelses 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 godkjennelse.



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

Document ID:
7A24B5423D2A4545BBC4FDCA43482EC5



KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Helgeland Kraft Vannkraft AS

| (Beløp i NOK 1000) | 2023 | 2022 |
|--------------------------------------------------------------------|----------------|-----------------|
| KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER: | | |
| Ordinært resultat før skattekostnad | 115 436 | -23 947 |
| Periodens betalte skatter | 8 916 | -91 608 |
| Ordinære avskrivninger | 65 839 | 62 039 |
| Endring i varelager | -1 010 | -1 454 |
| Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler | 1 260 | 5 309 |
| Endring i kundefordringer | 34 532 | -34 013 |
| Endring i leverandørgjeld | 1 672 | 5 944 |
| Forskjell mellom pensjonskostnad og inn-/utbetaling | -2 662 | -7 256 |
| Endring i andre eiendeler og gjeldsposter | -136 922 | -160 795 |
| Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter | 87 060 | -245 780 |
| KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER: | | |
| Ut-, innbetaling ved utlån | 8 000 | -125 000 |
| Utbetaling ved investering i aksjer og andeler | 0 | 0 |
| Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler | 2 016 | 39 |
| Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler | -64 788 | -112 990 |
| Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter | -54 773 | -237 951 |
| KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER: | | |
| Netto endring langsiktig konserngjeld | -47 560 | 513 567 |
| Utbetaling av utbytte | 0 | -40 000 |
| Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter | -47 560 | 473 567 |
| Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende | -15 272 | -10 164 |
| Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 01.01 | 38 080 | 48 244 |
| Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 31.12 | 22 808 | 38 080 |



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

Document ID:
7A24B5423D2A4545BBC4FDCA43482EC5