



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2024 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2024 - 31.12.2024

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: 11.04.2025

Grunnlag for avgivelse

År 2024: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2023: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2024

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	2024	2023
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Energisalg		354 759 000	394 687 000
Overføringsinntekt		8 394 000	8 866 000
Annen driftsinntekt		33 349 000	35 618 000
Sum inntekter		396 502 000	439 171 000
Kostnader			
Endring i beholdning av varer under tilvirkning og ferdig tilvirkede varer		45 448 000	50 360 000
Endring i beholdning av egentilvirkede anleggsmidler		-4 459 000	-6 758 000
Energikjøp		20 814 000	24 513 000
Lønnskostnad		31 013 000	38 317 000
Avskrivning av driftsmidler og immaterielle eiendeler		66 876 000	65 121 000
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler		1 265 000	718 000
Annen driftskostnad		103 827 000	92 599 000
Sum kostnader		264 784 000	264 869 000
Driftsresultat		131 718 000	174 302 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen finansinntekt		13 855 000	13 392 000
Sum finansinntekter		13 855 000	13 392 000
Rentekostnad til foretak i samme konsern		76 050 000	67 679 000
Annen finanskostnad		1 563 000	4 579 000
Sum finanskostnader		77 613 000	72 258 000
Netto finans		-63 758 000	-58 866 000
Resultat før skattekostnad		67 960 000	115 436 000
Skattekostnad på resultat		-14 000	48 062 000
Årsresultat		67 974 000	67 374 000
Årsresultat etter minoritetsinteresser		67 974 000	67 374 000



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Totalresultat		67 974 000	67 374 000
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte			13 600 000
Avsatt til annen egenkapital			53 774 000
Sum overføringer og disponeringer			67 374 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Konsesjoner, patenter o.l.		22 819 000	17 319 000
Sum immaterielle eiendeler		22 819 000	17 319 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger o.a. fast eiendom		2 195 713 000	2 160 217 000
Maskiner og anlegg		19 881 000	23 488 000
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr		6 503 000	7 118 000
Sum varige driftsmidler		2 222 098 000	2 190 823 000
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap		338 000 000	338 000 000
Lån til tilknyttet selskap og felles kontrollert virksomhet		122 500 000	122 500 000
Investeringer i aksjer og andeler		1 608 000	1 608 000
Obligasjoner		3 644 000	3 407 000
Andre langsiktige fordringer		10 280 000	7 648 000
Sum finansielle anleggsmidler		476 032 000	473 163 000
Sum anleggsmidler		2 720 948 000	2 681 304 000
Omløpsmidler			
Varer			
Sum varer		652 000	652 000
Fordringer			
Kundefordringer		25 564 000	8 644 000
Andre kortsiktige fordringer		3 945 000	4 758 000
Sum fordringer		29 509 000	13 401 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter o.l.		21 117 000	22 808 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		21 117 000	22 808 000
Sum omløpsmidler		51 278 000	36 862 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
SUM EIENDELER		2 772 226 000	2 718 166 000
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	200 518 000
Udisponert resultat		67 974 000	
Sum opptjent egenkapital		268 492 000	200 518 000
Sum egenkapital		1 135 424 000	1 067 450 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser		-9 546 000	-1 015 000
Andre avsetninger for forpliktelser		15 482 000	15 922 000
Sum avsetninger for forpliktelser		5 936 000	14 907 000
Annen langsiktig gjeld			
Øvrig langsiktig gjeld		1 550 000 000	1 519 934 000
Sum annen langsiktig gjeld		1 550 000 000	1 519 934 000
Sum langsiktig gjeld		1 555 936 000	1 534 841 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		13 720 000	23 759 000
Betalbar skatt			56 103 000
Skyldig offentlige avgifter		5 111 000	21 404 000
Utbytte			13 600 000
Annen kortsiktig gjeld		62 034 000	1 009 000
Sum kortsiktig gjeld		80 865 000	115 875 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Sum gjeld		1 636 801 000	1 650 716 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		2 772 226 000	2 718 166 000



[Admincontrol](#)

List of Signatures Page 1/1

Årsrapport Vannkraft 2024.pdf

Name	Method	Signed at
Nersund, Torkil	BANKID	2025-03-21 11:28 GMT+01
Westvoll, Rune Erling	BANKID	2025-03-20 06:19 GMT+01
Mikalsen, Eivind	BANKID	2025-03-19 15:23 GMT+01
Kristensen, Frode Tovås	BANKID	2025-03-19 12:31 GMT+01



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

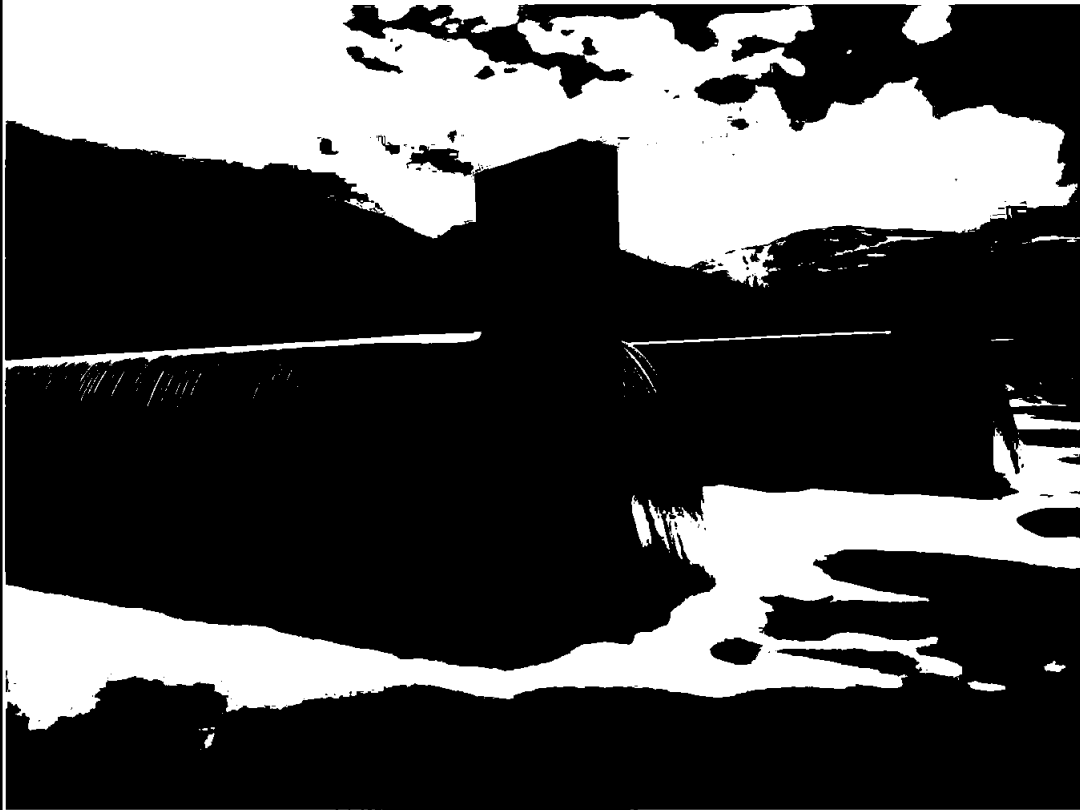
External reference: BDAF7D4499A74DD89112462F56D5C563

Confidential, Olsen, Rosmari, 21.03.2025 11:29:42



2024

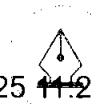
ÅRSRAPPORT



HELGELAND KRAFT VANN- KRAFT AS

side 1

Confidential, Olsen, Rosmari, 21.03.2025 11:29:42



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

Document ID:
BDAF7D4439A74DD99112432F56D50563

STYRETS ÅRSBERETNING

Selskapet bygger, eier og driver anlegg for produksjon av vannkraft, samt tilknyttede aktiviteter som bidrar til en bærekraftig energiforsyning. I tillegg deltar selskapet i aktiviteter med naturlig tilknytning til egen virksomhet, alltid med mål om å skape langsiktig verdiskaping for både lokalsamfunn og eiere.

Selskapets forretningskontor er lokalisert i Mosjøen, Vefsn kommune. Totalt eier selskapet 18 kraftverk over hele Helgeland med en samlet produksjonskapasitet på ca. 1,3 TWh. Blant disse inngår Kolsvik Kraftverk, hvor selskapet eier 50 % sammen med NTE Energi. I tillegg har selskapet driftsansvar for fem kraftverk gjennom operatøravtaler.

Selskapet har også eierinteresser i SmiSto Kraft AS (50 %), et felleskontrollert vannkraftselskap sammen med SKS Produksjon AS, samt driftssentralen Vakinn AS (50 %), som siden 2019 har hatt ansvar for overvåkning og drift av vannkraftproduksjonen til Helgeland Kraft Vannkraft AS og SKS Produksjon.

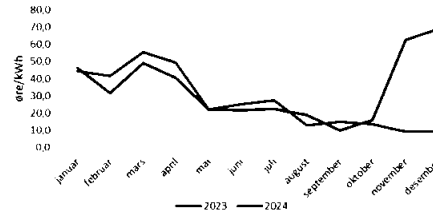
Som en del av selskapets kjernevirksomhet er det også etablert merkevaren LAD OPP, som på få år har blitt den største ladeoperatøren på Helgeland. LAD OPP er foreløpig ikke et eget selskap, men en integrert del av selskapets strategi for fornybar energi og infrastrukturutvikling.

Videre driver selskapet Leirfjord Kultiveringsanlegg, som har spilt en avgjørende rolle i gjenoppbyggingen av laksestammen i Vefsna-vassdragene. Dette understreker selskapets engasjement for miljø og bærekraftig forvaltning av naturressurser.

KRAFTMARKEDET I 2024

Spotprisen i 2024 var på et relativt høyt nivå i starten av året for så å ha en fallende trend fra mai og ut resten av året. Prisen var i snitt 7 øre/kWh lavere enn for 2023. Gjennomsnittlig områdepris ble 27,0 (34,2) øre/kWh og systemprisen ble 41,8 (64,2) øre/kWh. Prisnivået i vårt område minket dermed med 21% sammenlignet med fjoråret. Prisutviklingen er illustrert i diagrammet nedenfor:

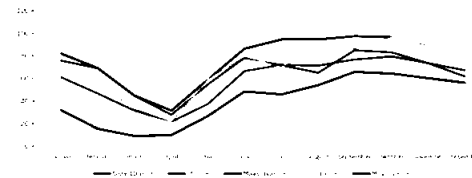
Elsport områdepris Nord-Norge



VIRKSOMHETEN I 2024

Det var godt med tilsig i 2024, men en god del kom i store mengder og flommet forbi våre kraftverk uten magasin. Netto produksjon ble 1177 (1028) GWh og bruttoproduksjonen var 10 GWh over gjennomsnittlig middelproduksjon de siste 10 årene. Fyllingsgraden i våre magasiner ved årsskiftet var over normalnivået for årstiden, og er illustrert i figuren nedenfor:

Magasinnyling



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 2023 i parentes)

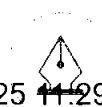
Årsregnskapet for 2024 er utarbeidet i henhold til forskrifter til energiloven om regnskapsføring av energiverk, regnskapsloven og i samsvar med god regnskapsskikk.

Driftsinntekter

De totale driftsinntektene ble 395 (439) mill. kr, og består i all hovedsak av energisalgssinntekter fra salg av vannkraftproduksjon til markedet. Sum energisalgssinntekter ble 355 (395) mill.kr, som er 90 (90) % av driftsinntektene. Den kraftige endringen i energiinntektene skyldes lavere kraftpriser hovedsakelig i Q4 2024 og lavere inntekt fra opprinnelsesgarantier 19,7 (35,9) mill.kr, sammenlignet med 2023. Andre driftsinntekter er redusert

side 2

Confidential, Olsen, Rosmari, 21.03.2025 11:29:42



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

Document ID: BDAF7D4439A74DD091124F1E56D5E56C



som følge av reduserte inntekter fra leie og ble 32,1 (35,0) mill.kr.

Driftskostnader

Sum driftskostnader ble 264 (264) mill. kr, hvorav energi- kjøps- og overføringskostnader utgjør til sammen 65,0 (74,2) mill.kr.

Brutto personalkostnader ble 31,0 (38,3) mill.kr. der pensjonskostnadene inngår med -3,9 (5,2) mill.kr Pensjonskostnadene for 2024 var vesentlig lavere enn 2023, der reduksjon skyldes at forpliktelsene i den ytelsesbaserte pensjonsordningen ble redusert. Ordinære lønnskostnader har økt noe år over år. Aktiverte lønnskostnader er fallende som følge av redusert utbyggingsaktivitet og ble -4,6 (-6,8) mill.kr. Netto personalkostnader ble som følge av dette 26,6 (31,6) mill.kr.

Andre driftskostnader ble til sammen 103,8 (92,6) mill.kr. Endringen skyldes hovedsakelig økte kostnader på forsikring, bruk av konsulenter og arbeid utført av andre i 2024.

Ordinære avskrivninger ble 68,1 (65,8) mill.kr. Endringen skyldes hovedsakelig aktivering av prosjekt tilknyttet nye ladestasjoner.

Driftsresultat

Helgeland Kraft Vannkraft oppnådde i 2024 et driftsresultat på 131,7 (174,3) mill. kr. reduksjon i resultatet henføres i all hovedsak til lavere kraftprisene og redusert inntekt på opprinnelsesgarantier.

Finansposter

Netto finansposter ble -64 (-59) mill. kr. Finansinntektene ble 13,9 (13,4) mill.kr, og er økt som følge av høyere renteinntekter. Sum finanskostnader ble 77,6 (72,3) mill.kr, og er i all hovedsak knyttet til rentekostnader på konserninterne lån og kreditter. Økningen i rentekostnader skyldes høyere rentenivå gjennom 2024.

Resultat før skatt og årets skattekostnad

Det ordinære resultatet før skatt ble 67 (115) mill. kr. Skattekostnaden ble 34,7 (48,1) mill.kr, hvorav 15,4 (-25,0) mill. kr i overskuddsskatt, 12,1 (12,1) mill. kr i naturressursskatt og 19,3 (23,1) mill. kr i grunnrenteskatt. Naturressursskatten kan motregnes i overskuddsskatt.

Resultat etter skatt og egenkapitalavkastning

Resultat etter skatt ble 33,3 (67,4) mill. Kr. Egenkapitalavkastning etter skatt er på 3,1 % (6,5%)

KAPITALSTRUKTUR OG KONTANTSTRØM

Helgeland Kraft Vannkraft AS sin totalbalanse ble pr. 31.12.2024 på 2 783 (2 762) mill. kr. Sum investeringer i

varige driftsmidler kom på 105 (65) mill.kr. Sum anleggsmidler var ved årsskiftet 2 725 (2 680) mill.kr. Sum om-løpsmidler var ved årsskiftet 57 (82) mill.kr. hvorav bankinnskudd og lignende utgjorde 21 (23) mill. kr. I bankinnskudd inngår bundne midler med 11 (10) mill.kr.

Soliditeten i selskapet er fortsatt god og bokført egenkapitalandel var 39,6 (38,7) % pr. 31.12.2024.

Selskapet er i all hovedsak finansiert gjennom konserninterne lån og kreditter. Sum langsiktig konsernintern rentebærende gjeld var ved årsskiftet 1 550 (1 520) mill.kr. Sum kortsiktig gjeld var 106 (158) mill.kr., hvorav konserninternt trekk på kreditter utgjorde 51 (26) mill.kr, betalbar skatt i balansen 24 (56) mill. kr. og skyldig utbytte 0 (14) mill. kr.

FINANSIELL RISIKO

Markedsrisiko

Selskapet er eksponert for endringer i markedspriser ved salg og kjøp av kraft.

Helgeland kraft Vannkraft følger "Konsern strategi for krafthandelsvirksomheten i Helgeland Kraft", som angir overordnede strategier og rammer for krafthandelsvirksomheten i konsernet, 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 valutasikring skjer i henhold til konsernets valutasikringspolitikk, som angir rammer og prinsipper for valutasikringen.

Sikringshandelen mot systempris er basert på en metode som hensyntar korrelasjon mellom NO4 og systempris, samt volatilitet i systempris. Metoden begrenser handel dersom korrelasjon blir lav eller differansen NO4 og system blir for høy. Verdiene i porteføljene pr 31.12.24 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 57 % 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 1,3 (1,1) mill.kr. Lånene er i sin helhet sikret ved pant i fast eiendom. Risiko for tap på lån til ansatte vurderes som lav.

side 3

Confidential, Olsen, Rosmari, 21.03.2025 11:29:42



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

Document ID: BDAF7D4439A74DD09112412E56D50566



Likviditetsrisiko

Selskapet deltar i konsernkontosystem i Helgeland Kraft og får dekket sitt likviditetsbehov gjennom konserninterne lån og kreditter. Selskapet belaster konsernkontoordningen med 53,4 (3,9) mill.kr ved årsskiftet.

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 rettvise bilde av selskapets eiendeler og gjeld, finansielle stilling og resultat pr. 31.12.2024.

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	0,0 mill.kr
Overført til annen egenkapital	33,3 mill.kr
Sum disponert	33,3 mill.kr

ARBEIDSMILJØ

Helgeland Kraft Vannkraft skal være en attraktiv, helsefremmende og utviklende arbeidsplass med en kultur som verdsetter mangfold, nytenking og utvikling. Ved utgangen av 2024 var det 39,16 (36,53) årsverk i selskapet, inkludert en energioperatørlærling. Midlertidige ansatte utgjorde to røkttere og en renholder i 60% stillinger, samt en innleid renholder i Øvre Forsland (ikke inkludert i årsverktalet).

Helse og sikkerhet

Selskapet har en nullvisjon for skader og arbeidsrelatert fravær. I 2024 var sykefraværet 6,25 %, en økning fra 2,41 % året før. For å håndtere dette har vi kartlagt ressursfordelingen og identifisert sårbare områder. Vi har også prioritert oppgaver for å redusere belastningen på de som er til stede. Gjennom året har vi jobbet med Norsk Industris prinsipper for sikkerhet, lederskap og læring, som bidrar til et trygt og støttende arbeidsmiljø. Økt fo-

kus på læring og forbedring hjelper oss med å tilpasse arbeidsforhold og redusere belastninger, noe som kan forebygge langtidssykefravær over tid.

I 2024 var det én arbeidsrelatert skade med fravær (H1), hos en leverandør under traversbytte på en 22kV-linje ved et av selskapets kraftstasjoner. En montørlærling fikk en skulder- og armskade under montering av fasetline. Uhellet skjedde under slutføring av monteringen, da han skulle plassere den siste fasetlina i isolatorens bendselvugge. På grunn av nedtrekk måtte han bruke stor kraft, og ved sideforskyvning passerte han forbi vugga, noe som førte til at lagret energi ble frigitt og lina dro skulder og arm hardt nedover forbi traversens ende. Leverandøren gjennomførte granskning, og hendelsen er delt internt for læring.

Skadefrekvensen per million arbeidstimer for H1-skader var 15,5 (15,5), hvorav 0 (15,5) for egne ansatte og 15,5 (0) for leverandører. Ingen ytterligere arbeidsrelaterte skader ble registrert.

LIKESTILLING OG MANGFOLD

Selskapet har sammen med konsernet en tydelig bevissthet rundt likestilling og mangfold og jobber aktivt for å fremme en inkluderende arbeidsplass med bred representasjon av kompetanse og perspektiver.

Mangfold handler ikke bare om kjønnsbalanse, men også om variasjon i alder, bakgrunn, kompetanse, erfaring, etnisitet og funksjonsevne. Kjønnsfordelingen blant våre ansatte viser fortsatt en overvekt av menn, noe som reflekterer bransjens tradisjonelle stillingskategorier. Selv om bransjen tradisjonelt har vært mannsdominert, anerkjenner vi verdien av et mer mangfoldig arbeidsmiljø og jobber aktivt for å rekruttere et bredere spekter av talenter.

Selskapet støtter konsernets mål om minst 30% kvinneandel innen 2030, med en årlig økning på minimum 3%. Kvinneandelen var 24% i 2024, opp fra 19% i 2023, grunnet ansettelser innen miljø og økonomi. Regulativlønn for kvinner økte med 16,6%, 654 745 (545 873) kroner, inkludert generell lønnsvekst, mens menn hadde en økning på 5,4%, 782 669 (740 766) kroner, tilsvarende generell lønnsvekst. Dette reflekterer selskapets innsats for å redusere ubevisst diskriminering med 10% årlig frem til 2030.

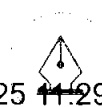
Selskapets ledelse består av 8 medlemmer, hvorav 1 er kvinne, og styret i selskapet har 3 medlemmer hvorav 0 er kvinner.

BÆREKRAFT OG YTRE MILJØ

Vårt viktigste bærekraftsbidrag er å utvikle fornybar energi på en måte som tar hensyn til både natur og samfunn. Vi legger særlig vekt på å finne løsninger som

side 4

Confidential, Olsen, Rosmari, 21.03.2025 11:29:42



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

Document ID: BDAF7D4439A740D09112412E56D52561



balanserer behovet for mer energi med hensynet til naturens verdi. Gjennom å integrere materialvalg, utforming og arkitektur som er tilpasset omgivelsene, skaper vi anlegg som kommer lokalsamfunnene til gode og inspirerer andre aktører til å ta ansvar.

Samtidig jobber vi for å redusere klimagassutslipp, bevare økosystemer og fremme sirkulær ressursbruk. For å sikre at våre valg er kunnskapsbaserte, samarbeider vi tett med Asplan Viak, som bistår oss i analyser, rapportering og utvikling av tiltak. Dette styrker vår innsikt og evne til å ta gode beslutninger.

Vi legger også stor vekt på å skape et inkluderende og mangfoldig arbeidsmiljø. Ulike perspektiver og erfaringer bidrar til bedre beslutningsprosesser og styrker vår evne til å finne løsninger.

Bærekraft er et ansvar vi tar på alvor. Vi tror på en helhetlig tilnærming der utvikling av fornybar energi og hensynet til miljøet går hånd i hånd. Vår ambisjon er å være et forbilde for ansvarlig energiutvikling. Rapportering om våre bærekraftstiltak, inkludert initiativer for å redusere klimaavtrykket, inngår i konsernets bærekraftsrapport.

ÅPENHETSLOVEN

Selskapets rapportering etter åpenhetsloven inngår i konsernets redegjørelse og publiseres innen 30.juni på våre hjemmesider (www.helgelandkraft.no). Fjorårets redegjørelse finnes også der.

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. Forsikringen har en forsikringssum på 25 mill.

FRAMTIDSUTSIKTER

Vannkraften bærer ikke bare historien om vår industrielle fremgang – den er også en nøkkel til en bærekraftig fremtid. På Helgeland har vannkraften vært en drivkraft for økonomisk vekst, verdiskaping og lokalsamfunnsutvikling gjennom generasjoner. Fra de første møllene langs elvene til dagens moderne kraftverk har denne ressursen formet regionen og lagt grunnlaget for arbeidsplasser, innovasjon og samfunnsutvikling.

Vår satsing på oppgradering og modernisering av kraftverk som Grytåga viser vårt engasjement for å videreutvikle denne verdifulle ressursen. Men fremtiden handler ikke bare om tekniske forbedringer – det handler om å forstå og balansere de økologiske, samfunnsmessige og økonomiske aspektene av vår virksomhet. Vi tar denne forpliktelsen på alvor og jobber aktivt for å skape en bærekraftig utvikling som kommer både regionen og fremtidige generasjoner til gode.

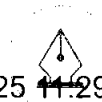
Derfor samarbeider vi tett med andre kraft- og industriaktører for å etablere kunnskapsenteret Arven. Gjennom Arven ønsker vi å styrke samfunnsforståelsen for vannkraftens rolle i det grønne skiftet og møte bransjens kommunikasjonsutfordringer på en samlet og konstruktiv måte. Vi erkjenner at dialog, kunnskapsdeling og samfunnsaksept er avgjørende for å lykkes med både videreutvikling av eksisterende kraftverk og etablering av ny fornybar energiproduksjon.

Vårt mål er ikke bare å være en ledende kraftprodusent, men også en pådriver for positiv endring. Vi vil bidra til å utvikle Helgeland som en bærekraftig region der vannkraften ikke bare gir ren energi, men også skaper verdier, styrker lokalsamfunn og gir nye muligheter for industri og næringsliv. Vi tror på en fremtid der vi kan utnytte våre ressurser enda bedre, samtidig som vi ivaretar naturen, respekterer allmennhetens interesser og sikrer en ansvarlig forvaltning av våre vassdrag.

Vannkraften er selve ryggraden i det grønne skiftet. Gjennom samarbeid, kunnskapsdeling og en langsiktig, bærekraftig tilnærming kan vi sikre at den fortsetter å være en motor for utvikling – både for Helgeland og for Norge som helhet.

side 5

Confidential, Olsen, Rosmari, 21.03.2025 11:29:42



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

Document ID: BDAF7D4439A740D09112412E56D5056A



Mosjøen 31. desember 2024/19. mars 2025

Eivind Mikalsen
Styreleder

Torkil Nersund
Daglig leder

Frode Kristensen

Rune Westvoll

side 6

Confidential, Olsen, Rosmari, 21.03.2025 11:29:42



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

Document ID:
BDAF7D4499A74DD09112403E56D50563

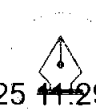


RESULTATREGNSKAP

Helgeland Kraft Vannkraft AS

(Beløp i NOK 1000)	Noter	2024	2023
DRIFTSINNEKTER			
Energisalg	18	354 759	394 687
Overføringsinntekter		8 394	8 866
Andre driftsinntekter		32 079	34 975
Sum driftsinntekter		395 233	438 528
DRIFTSKOSTNADER			
Energikjøp		20 814	24 513
Overføringskostnader	19	44 178	49 717
Brutto personalkostnader	2,3	31 013	38 317
Aktiverte personalkostnader	2	-4 459	-6 758
Andre driftskostnader	4, 19	103 827	92 599
Ordinære avskrivninger	7,8	68 141	65 839
Sum driftskostnader		263 515	264 226
Driftsresultat		131 718	174 302
FINANSINNEKTER OG FINANSKOSTNADER			
Finansinntekter	5	13 905	13 392
Finanskostnader	5, 19	77 663	72 258
Netto finansresultat		-63 758	-58 866
Ordinært resultat før skattekostnad		67 960	115 436
Skattekostnad på ordinært resultat	6	34 707	48 062
ÅRSRESULTAT		33 253	67 374
Årsoverskuddet anvendes slik:			
Overført til/ fra annen egenkapital		33 253	53 774
Ordinært utbytte		0	13 600
SUM		33 253	67 374

Confidential, Olsen, Rosmari, 21.03.2025 11:29:42



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

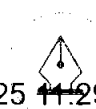
Document ID:
BDAF7D4439A74DD09112413E56D50563



BALANSE PR. 31. DESEMBER

EIENDELER		Helgeland Kraft Vannkraft AS	
(Beløp i NOK 1000)			
	Noter	2024	2023
ANLEGGSMIDLER			
Immaterielle eiendeler			
Patenter/ Rettigheter	7	22 819	17 319
Sum immaterielle eiendeler		22 819	17 319
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	8	2 195 713	2 160 217
Anlegg under utførelse	8	19 881	23 488
Driftsløsøre, inventar, verktøy	8	6 503	7 118
Sum varige driftsmidler		2 222 098	2 190 823
Finansielle anleggsmidler			
Investering i TS og FKV	9	338 000	338 000
Lån til TS og FKV		122 500	122 500
Investeringer i aksjer og andeler	10	1 608	1 608
Andre langsiktige fordringer	3, 11	18 190	9 422
Sum finansielle anleggsmidler		480 298	471 530
Sum anleggsmidler		2 725 214	2 679 671
Varelager			
		5 932	3 300
Fordringer			
Kundefordringer	19	10 817	8 644
Andre fordringer	12, 18, 19	19 547	47 146
Sum fordringer		30 364	55 789
Bankinnskudd, kontanter og lignende	13	21 117	22 808
Sum omløpsmidler		57 412	81 897
SUM EIENDELER		2 782 626	2 761 569

Confidential, Olsen, Rosmari, 21.03.2025 11:29:42



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

Document ID:
BDAF7D4439A74DD09112413E56D50563



BALANSE PR. 31. DESEMBER

EGENKAPITAL OG GJELD		Helgeland Kraft Vannkraft AS	
(Beløp i NOK 1000)			
	Noter	2024	2023
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	233 770	200 518
Sum opptjent egenkapital		233 770	200 518
Sum egenkapital		1 100 703	1 067 450
GJELD			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	3	0	0
Utsatt skatt	6	26 399	15 922
Sum avsetning for forpliktelser		26 399	15 922
Annen langsiktig gjeld			
Lån fra selskap i samme konsern	16, 19	1 550 000	1 519 934
Sum annen langsiktig gjeld		1 550 000	1 519 934
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		14 434	27 981
Betalbar skatt	6	23 805	56 103
Skyldig offentlige avgifter		4 910	21 409
Foreslått utbytte/ konsernbidrag		0	13 600
Annen kortsiktig gjeld	13, 17, 19	62 376	39 169
Sum kortsiktig gjeld		105 525	158 263
Sum gjeld		1 681 924	1 694 119
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		2 782 626	2 761 569

Mosjøen 31. desember 2024/ 19. Mars 2025

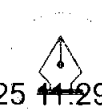
Eivind Mikalsen
Styreleder

Torkil Nersund
Daglig leder

Frode Kristensen

Rune Westvoll

Confidential, Olsen, Rosmari, 21.03.2025 11:29:42



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

Document ID
BDAF7D4439A74DD09112403E56D5056A



NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET

NOTE 1. Regnskapsprinsipper

Generelt

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

Aksjer og andeler

Andel i det tingsrettslige sameiet 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 reviderte 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.

Confidential, Olsen, Rosmari, 21.03.2025 11:29:42



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

Document ID
BDAF7D4439A74D00911241E56D50566



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.

Opprinnelsesgarantier

Det er bare realiserte salg som er inntektsført. Disse er periodisert til det året det er opptjent. Ikke solgte volum av opprinnelsesgarantier er ikke verdsatt.

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 aktuariemessige forutsetninger om dødelighet og frivillig avgang. Pensjonsmidler er vurdert til virkelig verdi og fratrukket i netto pensjonsforpliktelse i balansen.

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

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

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

Valuta

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

Kontantstrømpoppstilling

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

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

(Beløp i NOK 1000)

Personalkostnader:	2024	2023
Lønn	31 836	30 031
Aktiverte lønnskostnader	-4 459	-6 758
Arbeidsgiveravgift	1 973	2 143
Ordinære pensjonskostnader	-3 878	5 161
Andre ytelser	1 082	982
Sum personalkostnader	26 554	31 559
Gjennomsnittlig antall årsverk	39	37

Confidential, Olsen, Rosmari, 21.03.2025 11:29:42



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

Document ID: BDAF7D4439A74D009112413E56D5056A



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	1 738 138	73 991	322 674	2 134 803	380 000
Styremedlemmer:	60 000				
Sum ytelser til ledende personer	1 798 138	73 991	322 674	2 134 803	380 000

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:	2024	2023
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	2 263	2 315
Rentekostnad av påløpt pensjonsforpliktelse	2 133	1 953
Brutto pensjonskostnad	4 396	4 268
Forventet avkastning av pensjonsmidlene	-2 141	-1 933
Administrasjonskostnad/rentegaranti	142	157
AGA av netto pensjonskostnad	-249	205
Resultatført virkning av estimatavvik	-7 287	1 531
Netto beregnet pensjonskostnad ytelsesordning	-5 139	4 230
Ansattetrekk ytelsespensjon	-310	-291
Pensjonskostnad innskuddsordning inkl AGA	1 571	1 222
Sum årets beregnede pensjonskostnader	-3 878	5 161
PENSJONSFORPLIKTELSE:	2024	2023
Beregnet brutto pensjonsforpliktelse 31.12	65 758	67 984
Pensjonsmidler 31.12	74 841	68 950
Arbeidsgiveravgift	-463	-49
Netto Pensjonsforpliktelser (midler) forsikret ytelsesordning	-9 546	-1 015
Sum netto pensjonsforpliktelse (midler) i balansen	-9 546	-1 015
Økonomiske forutsetninger:	2024	2023
Diskonteringsrente	3,90 %	3,10 %
Årlig lønnsvekst	4,00 %	3,50 %
Økning folketrygdens grunnbeløp	3,75 %	3,25 %
Årlig regulering pensjoner	3,00 %	2,80 %
Forventet avkastning pensjonsmidler	3,90 %	3,10 %
Arbeidsgiveravgift	5,10 %	5,10 %

Confidential, Olsen, Rosmari, 21.03.2025 11:29:42



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

Document ID: BDAF7D4439A74DD09112431E56D5056A



NOTE 4. Andre driftskostnader

(Beløp i NOK 1000)

Andre Driftskostnader	2024	2023
Materialer	7 427	7 611
Fremmedytelser	46 527	38 987
Forsikringer	2 123	293
Konsesjonsavgift/Eiendomsskatt	26 272	25 314
Erstatninger	1 311	1 028
Tap realisasjon anleggsmidler	-	1 319
Telekostnader/porto	411	354
Reisekostnader/diett/bilgodtgjørelse	1 173	1 108
Øvrige administrasjons- og driftskostnader	18 583	16 585
Sum andre driftskostnader	103 827	92 599

Honorar til revisor:	2024	2023
Revisjonshonorar	286	313
Andre attestasjonstjenester	91	113
Skatte-/avgiftsmessig bistand	-	24
Andre tjenester	19	20
Sum honorar til revisor	397	470

NOTE 5. Finansinntekter og finanskostnader

(Beløp i NOK 1000)

Finansinntekter	2024	2023
Renteinntekter	11 835	8 885
Agiogevinst	2 020	4 507
Andre finansinntekter	50	-
Sum finansinntekter	13 905	13 392

Finanskostnader	2024	2023
Rentekostnader	1 613	4 564
Rentekostnad fra foretak i samme konsern	76 050	67 679
Andre finanskostnader	-	15
Sum finanskostnader	77 663	72 258

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

(Beløp i NOK 1000)

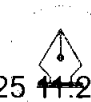
SKATTEKOSTNAD:	2024	2023
Betalbar skatt ordinært resultat	12 069	11 420
Endring i utsatt skattefordel ordinært resultat	3 315	13 586
For lite beregnet utsatt skatt tidligere år	44	-
Skattekostnad ordinært resultat	15 428	25 006
Beregnet naturressursskatt	12 069	12 079
Avregnet mot fellesskatt	-11 794	-11 825
Årets betalbare skatt på grunnrenteinntekt	11 736	44 430
For lite beregnet betalbar grunnskatt tidligere år	-	-
Økning/reduksjon i utsatt skatt knyttet til grunnrenteinntekt	7 268	-21 627
Periodens skattekostnad på grunnrenteinntekt	19 279	23 056
Periodens skattekostnad	34 707	48 062

BETALBAR SKATT:	2024	2023
Ordinært resultat før skatt	67 960	115 436
Permanente forskjeller	1 968	535
Endring i midlertidige forskjeller eksklusive grunnskatt	-15 067	-6 852
Grunnlag betalbar skatt ord. resultat	54 861	109 118

Beregnet betalbar skatt på årets ordinære resultat 22%	12 069	24 006
Naturressursskatt. Motregnes senere år	-	-12 586
Betalbar skatt på årets ord. resultat	12 069	11 420

Renter på fremførbar Naturressursskatt	-	254
Betalbar grunnskatt	11 736	44 430
Betalbar skatt i balansen	23 805	56 103

Confidential, Olsen, Rosmari, 21.03.2025 11:29:42



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

Document ID:
BDAF7D4439A74DD09112431E56D5056A



SPESIFIKASJON AV SKATTEEFFEKTEN AV MIDLERTIDIGE FORSKJELLER:	2024	2023
Driftsmidler	-60 560	-55 845
Gevinst- og tapskonto	7 266	9 082
Pensjonsforpliktelser (usikret ordning)	-9 546	-1 015
Regnskapsmessige avsetninger	-5	-1
Grunnskatt	-21 974	-9 377
Sum midlertidige forskjeller	-84 819	-57 156
Fremførbar naturressursskatt	106	-
Netto utsatt skattefordel / (utsatt skatt) i balansen	-26 399	-15 922

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:	2024	2023
22 % skatt av resultat før skatt	14 951	25 396
Permanente forskjeller (22 %)	433	118
Betalbar grunnrenteskatt kraftproduksjon	11 736	44 430
Renter fremførbar naturressursskatt	-14	-254
Endring utsatt grunnrenteskatt kraftproduksjon	7 268	-21 627
Anvendt naturressursskatt tidligere senere år	334	-
Beregnet skattekostnad	34 707	48 062
Effektiv skattesats*	51,07 %	41,64 %

*skattekostnad i prosent av resultat før skatt

NOTE 7. Immaterielle eiendeler

(Beløp i NOK 1000)

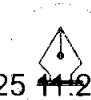
Immaterielle eiendeler 2024	Patenter/ Rettigheter		Totalt
Anskaffelseskost 1.1.2024	17 319		17 319
Årets investering	5 500		5 500
Anskaffelseskost 31.12.2024	22 819		22 819
Akk. Avskrivninger 01.01.2024	0		0
Årets av/nedskrivning	0		0
Akk.avskrivninger 31.12.2024	0		0
Bokført verdi 31.12.2024	22 819		22 819
Avskrivningsform	Ingen		
Økonomisk Levetid	Evig		

NOTE 8. Varige driftsmidler

(Beløp i NOK 1000)

Varige driftsmidler 2024	Tomter	Bygninger	Kraftverk	Transp., Anlegg under		Totalt
				mask. /utstyr	utførelse	
Anskaffelseskost 1.1.2024	111 574	76 712	3 576 558	29 467	23 488	3 817 798
Tilgang fra anlegg i arbeide	17 286	31 362	52 451	1 955	-108 554	-5 500
Årets investering					104 947	104 947
Avgang	-3	0	-194	-520		-717
Anskaffelseskost 31.12.2024	128 856	108 074	3 628 815	30 902	19 881	3 916 529
Akk. Avskrivninger 01.01.2024	1 013	17 507	1 586 107	22 349		1 626 976
Avgang akk. Avskrivning	0	0	-166	-520		-686
Årets av/nedskrivning	1 265	4 668	59 638	2 570		68 141
Akk.avskrivninger 31.12.2024	2 278	22 175	1 645 579	24 399	0	1 694 431
Bokført verdi 31.12.2024	126 578	85 899	1 983 236	6 503	19 881	2 222 098
Avskrivningsform	ingen/Lineær	lineær	lineær	lineær	i/a	
Økonomisk Levetid	evig/ 25 år	20/50 år	40/67 år	5 år		

Confidential, Olsen, Rosmari, 21.03.2025 11:29:42



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

Document ID: BDAF7D4439A74D609112413E56D5056A

**Offentlige tilskudd:**

Selskapet har i 2024 mottatt TNOK 4 545, totalt TNOK 12 136 i offentlig investeringsstøtte fra Enova knyttet til utbygging av ladeinfrastruktur for elbil. Tilskuddene er fordelt på 11 ladelokasjoner som ble satt i drift og aktivert i 2023 og 2024. Tilskuddene betinger en femårig rapportering av driftsdata til tilskuddsgiver der det er satt krav til minst 97 % tilgjengelighet/ oppetid i driftsperioden. Tilskuddene er nettopført 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 2024	Egenkapital 31.12.2024	Bokført verdi
Smisto Kraft AS	Fauske	50 %	337 500	-32 494	536 184	337 500
Vakinn AS	Fauske	50 %	500	2 297	7 616	500
Sum Felleskontrollert virksomhet					543 800	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. Selskapet har tre kraftverk på to lokasjoner i Rødøy og Lurøy Kommuner som har en beregnet produksjon med til sammen 212 GWh produksjonskapasitet. 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. Det er planer å utvide med driftsentralytelser for flere selskaper.

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:

	2024	2023
Balanseført eierandel Åbjørkraft	3 507	9 773
Andel resultat Åbjørkraft	-	-

Helgeland Kraft og NTE eier 50% hver av sameiet Åbjørkraft. Eierandelen i sameiet fordeler seg på posten Bankinnskudd med TNOK 3 325 og Andre fordringer (kortsiktige) TNOK 182 pr 31.12.24.

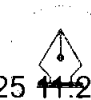
NOTE 11. Andre langsiktige fordringer - fordringer som forfaller senere enn ett år

(Beløp i NOK 1000)

Andre Langsiktige fordringer	2024	2023
Boliglån til ansatte	1 344	1 107
Forskudd falleie	2 300	2 300
Depositum	5 000	5 000
Pensjonsmidler	9 546	1 015
Sum andre langsiktige fordringer	18 190	9 422

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

Confidential, Olsen, Rosmari, 21.03.2025 11:29:42



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

Document ID:
BDAF7D4439A74D0E9112413E56D5056A



NOTE 12. Andre kortsiktige fordringer

(Beløp i NOK 1000)

Andre kortsiktige fordringer	2024	2023
Futures settlement	141	17 995
Beholdning Elsertifikat	56	22
Kortsiktige konsernfordringer	-	-
Andre fordringer	19 350	29 129
Sum andre fordringer	19 547	47 146

NOTE 13. Bankinnskudd - bundne midler

(Beløp i NOK 1000)

Følgende bundne midler inngår i posten bankinnskudd:	2024	2023
Skattetrekkkonto	2 193	2 087
Sikkerhetstillelse Nord pool	8 742	7 688
Sum bundne midler	10 935	9 774
Øvrige bankinnskudd/ Kassakreditt	10 182	13 034
Innskudd/ trekk i konsernkontoordningen	-53 419	-3 906
Sum innskudd/ trekk	-32 302	18 903

NOTE 14. Egenkapital

(Beløp i NOK 1000)

Egenkapital	Aksjekapital	Overkurs	Innen innsk. E	Annen EK	Sum
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
Egenkapital pr 01.01.24	50 000	798 212	18 720	200 518	1 067 450
Årets resultat	-	-	-	33 253	33 253
Egenkapital pr.31.12.24	50 000	798 212	18 720	233 770	1 100 703

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 %

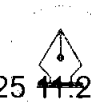
Selskapets eneaksjonær er Helgeland Kraft AS, Industrivegen 7, 8657 Mosjøen. Konsernregnskap kan fås ved henvendelse til denne adresse, eller sees direkte på selskapets hjemmeside www.helgelandkraft.no/konsern/forside/finansiell-informasjon.

NOTE 16. Annen langsiktig gjeld

(Beløp i NOK 1000)

Långiver/ISIN	Løpetid	Rentesats p.t.	Forfall	Saldo pr 31.12	
				2024	2023
Helgeland Kraft AS, andel NIB lån	1	5,47 %	2030	436 952	332 917
Helgeland Kraft AS, fastrentelån årlig fornying	1	4,23 %	2025	775 000	442 574
Helgeland Kraft AS, flytende rente årlig fornying	1	5,72 %	2025	338 048	744 444
Sum langsiktig rentebærende gjeld				1 550 000	1 519 935
Fordeling av forfall fremover:				2024	2023
Gjeld som forfaller om mindre enn 1 år etter regnskapsårets slutt:				1 113 048	1 187 018
Gjeld som forfaller om mindre enn 5 år etter regnskapsårets slutt:				-	-
Gjeld som forfaller om mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt:				436 952	332 917
Sum langsiktig rentebærende gjeld				1 550 000	1 519 935

Confidential, Olsen, Rosmari, 21.03.2025 11:29:42



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

Document ID: BDAF7D4439A74DD09112413E56D53561



De konserntilgjeldene 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	2024	2023
Påløpte feriepengar	3 638	3 310
Kortsiktig konserngjeld	50 522	26 086
Annen kortsiktig gjeld	8 215	9 773
Sum annen kortsiktig gjeld	62 376	39 169

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 valutasikring innregnes i resultatet under "Energisalg".

Resultateffekt av sikringsinstrumenter:

(Beløp i NOK 1000)	2024		2023	
	Pris-sikring	Valuta sikring	Pris-sikring	Valuta sikring
Vannkraft (Energisalg)	-17 260	1 204	-27 123	4 830

Akkumulert gevinst/-tap sikringskontrakter ikke resultatført på balansedagen pr. 31.12.2024:

Leveringsår	2025	2026	2027	2028	2029
Vannkraft (Energisalg)	-141	-	-	-	-

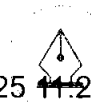
Balanseført verdi av sikringsinstrumenter - andre kortsiktige fordringer:

Finansielle kraftderivater	2024	2023
Energisalg Vannkraft (- = Gjeld)	141	17 995

Resultatmessig kommer hovedsaklig sikringseffektene fra Q1, en periode med økende spotpriser. Kraftmarkedet har i 2024 hatt relativt lik volatilitet som i 2023, det samme gjelder relasjon mellom NO4 og Systempris.

Sikringshandelen mot systempris er basert på en metode som hensyntar korrelasjon mellom NO4 og systempris, samt volatilitet i systempris. Metoden begrenser handel dersom korrelasjon blir lav eller differansen NO4 og system blir for høy. Det vurderes derfor samlet at sikringsportefølje 31.12.24 tilfredsstillende til sikringsbokføring i samsvar med NRS 18-Finansielle eiendeler og forpliktelser.

Confidential, Olsen, Rosmari, 21.03.2025 11:29:42



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

Document ID: BDAF7D4439A74D609112403E56D5056A



NOTE 19. Mellomværende med selskap i samme konsern og tilknyttede selskap (Beløp i NOK 1000)

Helgeland Kraft Vannkraft AS	Konsernselskaper		Tilknyttede selskaper	
	2024	2023	2024	2023
Fordringer				
Lån til foretak i samme konsern	-	-	122 500	122 500
Kundefordringer	3 239	452	773	3 030
Konsebidrag	-	-	-	-
Andre fordringer	-	-	-	717
Sum Fordringer	3 239	452	123 273	126 246
Gjeld				
Lån fra foretak i samme konsern	1 550 000	1 519 934	-	-
Leverandørgjeld	5 049	3 664	-	-
Utbytte/ Konsebidrag	-	13 600	-	-
Annen kortsiktig gjeld	50 522	26 086	-	-
Sum Gjeld	1 605 571	1 563 284	-	-
Kjøp og salg innad i konsernet				
Salg andre tjenester	4 149	2 080	11 655	12 015
Overføringskostnader	28 528	33 330	-	-
Kjøp av andre tjenester	22 964	25 397	7 850	6 418
Renteinntekter	-	-	7 637	6 908
Rentekostnader	76 050	67 679	-	-

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

Produksjon i året, magasinbeholdning og kapasitet:	2024		2023	
	%	GWh	%	GWh
Produksjon i året (netto)		1177		1028
Midlere produksjon (10 siste år):		1189		1162
Magasinbeholdning 01.01:	62 %	252	74 %	301
Magasinbeholdning 31.12:	83 %	337	62 %	252
Midlere magasinbeholdning (10 siste år):	69 %		69 %	
Total magasin kapasitet 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 - Oppgjørsgaranti krafthandel	MNOK	10	10,0
Garantistillelse NordPool Spot - oppgjørsgaranti - konsernet samlet	MNOK	35	35,0
Depositum til Volue	MNOK	5	5,0
Sum garantistillelser Helgeland Kraft AS på vegne av Helgeland Kraft Vannkraft AS			50,0

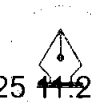
Det er avtalt en negativ pantsettelsesklause på finansielle eiendeler vedrørende handler i Nordea og SPM (GCM), på h.h.v 25MNOK og 12 MEUR.

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 forpliktelse med unntak av forpliktelse som har en bedre stilling i kraft av lov. Låneavtalen har videre negativ pantsettelsesklause som innebærer at selskapet ikke kan stille eller opprettholde, eller la noen av sine datterselskaper, jfr. aksjelovens § 1-3, stille eller opprettholde, pant eller annen form for sikkerhet i noen av selskapets-, eller datterselskapenes nåværende eller fremtidige eiendeler eller øvrige aktiva uten internbankens godkjenning.

NOTE 22. Betingede utfall og hendelser etter balansedagen

Det er ikke avdekket noen særskilte forhold etter balansedagen som har betydning for å vurdere regnskapet.

Confidential, Olsen, Rosmari, 21.03.2025 11:29:42



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

Document ID: BDAF7D4439A74DD09112401E56D50566

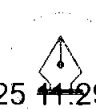


KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Helgeland Kraft Vannkraft AS

(Beløp i NOK 1000)	2024	2023
KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER:		
Ordinært resultat før skattekostnad	67 960	115 436
Periodens betalte skatter	-56 103	8 916
Ordinære avskrivninger	68 141	65 839
Endring i varelager	-2 632	-1 010
Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler	-275	1 260
Endring i kundefordringer	-2 173	34 532
Endring i leverandørgjeld	-13 547	1 672
Forskjell mellom pensjonskostnad og inn-/utbetaling	-8 531	-2 662
Endring i andre eiendeler og gjeldsposter	33 644	-136 922
Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	86 483	87 060
KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER:		
Ut-, innbetaling ved utlån	0	8 000
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	307	2 016
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-104 947	-64 788
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-104 641	-54 773
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER:		
Netto endring langsiktig konserngjeld	30 066	-47 560
Utbetaling av utbytte	-13 600	0
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	16 466	-47 560
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	-1 692	-15 272
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 01.01	22 808	38 080
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 31.12	21 117	22 808

Confidential, Olsen, Rosmari, 21.03.2025 11:29:42



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

Document ID:
BDAF7D4439A74DD09112413E56D5C561



Shape the future
with confidence

Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Dronningensgate 7B
8006 Bodø

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

www.ey.no
Medlemmer av Den norske Revisorforening

Til generalforsamlingen i Helgeland Kraft Vannkraft AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Helgeland Kraft Vannkraft AS som består av balanse per 31. desember 2024, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling 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 årsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2024 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

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss i revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi 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 utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for



**Shape the future
with confidence**

årsregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvike selskapet eller virksomheten, eller ikke har noe annet realistisk alternativ.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betyggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjonen 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 utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av intern kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimaterne og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i 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 innholdet i og tidspunkt for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i intern kontroll som vi avdekker gjennom revisjonen.

Bodø, 31. mars 2025
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Arve Willumsen
statsautorisert revisor

Uavhengig revisors beretning - Helgeland Kraft Vannkraft AS 2024

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penneo Dokumentnøkkel: IXQJ1-3N0JR-HL1C6-JDDNX-RKEQ4-IPH1L



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."

Willumsen, Arve

Oppdragsansvarlig partner

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: no_bankid:9578-5998-4-1452881

IP: 147.161.xxx.xxx

2025-03-31 14:10:32 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: IXQJ1-3NOIR-HL1C6-JDDNX-RKEQ4-PPH1L

Dette dokumentet er signert digitalt via **Penneo.com**. De signerte dataene er validert ved hjelp av den matematiske hashverdien av det originale dokumentet. All kryptografisk bevisføring er innebygd i denne PDF-en for fremtidig validering.

Dette dokumentet er forseglet med et kvalifisert elektronisk segl ved bruk av et sertifikat og et tidsstempel fra en kvalifisert tilstjenesteleverandør.

Slik kan du bekrefte at dokumentet er originalt

Når du åpner dokumentet i Adobe Reader, kan du se at det er sertifisert av **Penneo A/S**. Dette beviser at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret siden tidspunktet for signeringen. Bevis for de individuelle signatørens digitale signaturer er vedlagt dokumentet.

Du kan bekrefte de kryptografiske bevisene ved hjelp av Penneos validator, <https://penneo.com/validator>, eller andre valideringsverktøy for digitale signaturer.