



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer:	880 396 072
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	TRØNDELAGKRAFT AS
Forretningsadresse:	Sluppenvegen 17B 7037 TRONDHEIM

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:	Forenklet IFRS

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	Morten Opdal
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	26.04.2024

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, 22.05.2025



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekter	4,15	792 646 000	741 072 000
Sum inntekter		792 646 000	741 072 000
Kostnader			
Direkte varekostnad		633 431 000	641 005 000
Lønn og andre personalkostnader	6,13	96 000	38 000
Avskrivninger bruksrettseiendel	18	2 059 000	1 926 000
Av- og nedskrivninger og amortisering	10,11, 16	9 338 000	10 367 000
Andre driftskostnader	7,15	66 842 000	49 622 000
Andre gevinster og tap, netto	5	138 000	-94 000
Sum kostnader		711 904 000	702 864 000
Driftsresultat		80 742 000	38 208 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen renteinntekt	5	13 116 000	3 856 000
Sum finansinntekter		13 116 000	3 856 000
Annen rentekostnad	5	6 640 000	5 844 000
Rentekostnad leieforpliktelse	18	112 000	153 000
Andre finansposter, netto	5	955 000	967 000
Sum finanskostnader		7 707 000	6 964 000
Netto finans		5 409 000	-3 108 000
Ordinært resultat før skattekostnad		86 151 000	35 100 000
Skattekostnad på ordinært resultat	8	5 589 000	1 208 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		80 562 000	33 892 000
Årsresultat		80 562 000	33 892 000
Aktuarmessige (tap)/gevinst på pensjonsforpliktelser (netto etter skatt)	8,13	1 008 000	-343 000



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak		1 008 000	-343 000
Totalresultat		81 570 000	33 549 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Forskning og utvikling	11	145 000	338 000
Kundeporteføljer	11	3 855 000	4 907 000
Sum immaterielle eiendeler		4 000 000	5 245 000
Varige driftsmidler			
Bruksrettseiendel eiendom og varige driftsmidler	18	3 431 000	5 136 000
Varige driftsmidler	10	0	33 000
Sum varige driftsmidler		3 431 000	5 169 000
Finansielle anleggsmidler			
Andre langsiktige eiendeler	16	8 090 000	11 375 000
Finansielle derivater		1 330 000	1 289 000
Sum finansielle anleggsmidler		9 420 000	12 664 000
Sum anleggsmidler		16 851 000	23 078 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer	5,17	170 881 000	258 037 000
Andre omløpsmidler		84 000	2 268 000
Konsernfordringer	15,17	404 158 000	298 260 000
Sum fordringer		575 123 000	558 565 000
Investeringer			
Finansielle derivater	3,5	2 893 000	2 338 000
Sum investeringer		2 893 000	2 338 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	5,17	1 202 000	905 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		1 202 000	905 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Sum omløpsmidler		579 218 000	561 808 000
SUM EIENDELER		596 069 000	584 886 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	12	6 000 000	6 000 000
Overkurs		24 877 000	24 877 000
Annen innskutt egenkapital		61 573 000	61 573 000
Sum innskutt egenkapital		92 450 000	92 450 000
Opptjent egenkapital			
Opptjent egenkapital		47 454 000	46 885 000
Sum opptjent egenkapital		47 454 000	46 885 000
Sum egenkapital		139 904 000	139 335 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	13	1 477 000	2 672 000
Utsatt skatt	8	1 196 000	1 303 000
Sum avsetninger for forpliktelser		2 673 000	3 975 000
Annen langsiktig gjeld			
Leieforpliktelser, langsiktig	18	1 448 000	3 357 000
Finansielle derivater		1 328 000	1 263 000
Sum annen langsiktig gjeld		2 776 000	4 620 000
Sum langsiktig gjeld		5 449 000	8 595 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	3,5,15	316 961 000	365 866 000
Betalbar skatt	8	6 034 000	833 000
Skyldige offentlige avgifter		32 173 000	29 394 000
Utbytte	15	21 000 000	0
Kortsiktig konserngjeld	3,5,15	60 000 000	30 000 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Leieforpliktelse, kortsiktig	18	2 216 000	2 081 000
Finansielle derivater	3,5	2 893 000	2 226 000
Annen kortsiktig gjeld	14	9 439 000	6 556 000
Sum kortsiktig gjeld		450 716 000	436 956 000
Sum gjeld		456 165 000	445 551 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		596 069 000	584 886 000



Styrets beretning 2023

Resultat før skatt ble 86 millioner kroner, opp fra 35 millioner kroner fra året før. Årets totalresultat ble 82 millioner kroner sammenliknet med 34 millioner kroner foregående år.

TrøndelagKraft AS sin virksomhet er innkjøp, salg og porteføljeforvaltning av strøm til husholdninger, kommuner og offentlige bedrifter. TrøndelagKraft AS inngår i Elmera Group ASA-konsernet hvor det er Fjordkraft AS som eier 100 prosent av aksjene i TrøndelagKraft AS.

Elmera Group ASA er det børsnoterte morselskapet i et konsern bestående av flere selskaper som selger rådgiving, tjenester, programvare til energiselskaper, strømvtaler og produkter for lavutslippssamfunnet samt mobiltelefoni. Fjordkraft AS er Norges største strømleverandør.

Organisasjon

Ved utgangen av 2023 var det totalt 42 fast ansatte medarbeidere ved kontoret i Trondheim. Disse er ansatte i Fjordkraft AS og Elmera Group ASA, og arbeidskraften kjøpes inn derfra. I tillegg benyttes innleide medarbeidere innen salg, kundeservice og telemarketing. Elmera-konsernet hadde ved utgangen av 2023 totalt 16,6 årsverk besatt gjennom innleide medarbeidere fra bemanningsbyråer. Innleie fra bemanningsbyrå har hovedsakelig vært som midlertidig behov og ekstra kapasitet for å dekke opp for sykefravær innen kundeservice og telemarketing.

Diskrimineringslovens formål er å fremme likestilling, sikre like muligheter og rettigheter og å hindre diskriminering. I TrøndelagKraft har menn og kvinner like rettigheter, muligheter og lønnsvilkår for samme type stilling. Selskapet arbeider aktivt for å fremme lovens formål. Aktivitetene omfatter blant annet rekruttering, lønns- og arbeidsvilkår, forfremmelse, utviklingsmuligheter og beskyttelse mot diskriminering eller trakassering. Tall for Fjordkraft/TrøndelagKraft inngår i Likestillingsredegjørelse for Elmera Group ASA. Se konsernets Annual Report www.elmeragroup.no

Det totale sykefraværet var 10 prosent i 2023, mot 9,3 prosent i 2022. Målet er fravær lavere enn 4,5 prosent. Fjordkraft AS er tilsluttet ordningen «Inkluderende arbeidsliv». I 2023 er det gjennomført to undersøkelser blant medarbeiderne om deres opplevelse av arbeidssituasjon og i hvilken grad de identifiserer seg med selskapets mål og verdier. Undersøkelsen ble gjennomført i mars og september 2023 og viste at tilfredsheten blant medarbeiderne er meget høy, og at de ansatte har et sterkt engasjement for sin arbeidsplass.

Klimaforpliktet virksomhet

Selskapet gjennom Fjordkraft AS rapporterer tall til ESG-rapporten for Elmera Group ASA. Siden 2021 er GRI-rapporteringen gjennomgått av konsernets revisor, Deloitte.

Elmera Group og datterselskapene har valgt seg ut fire av FNs bærekraftsmål som konsernets fokusområder.

Gjennom «Klimanjaro-initiativet» bruker konsernet og selskapet sin innkjøpsmakt og stiller krav til faste avtalepartnere. Kravet om at leverandørene skal være klimanøytrale for å få levere varer og tjenester er høsten 2022 endret til krav om å være klimaforpliktet. Det er gjort som en følge av at FN har endret sin metodikk, samt at FNs definisjon av klimanøytral som begrep er endret. Leverandørene må lage klimaregnskap, gjøre tiltak og kompensere sitt restutslipp.

Klimaregnskap

Det er utarbeidet klimaregnskap for 2023 for konsernet og konsernselskapene Fjordkraft,



TrøndelagKraft, Gudbrandsdal Energi og Switch Nordic Green AB som omfatter Scope 1, 2 og 3. Driften er utelukkende kontorbasert virksomhet og omfatter ikke produksjonsprosesser eller -lokaler. Virksomheten medfører ikke utslipp til luft eller vann utover det som forbrukes av selskapets ansatte ved bruk av kontorlokale og reiser relatert til arbeidet. Strømforbrukets i selskapets lokaler har opprinnelsesgarantier fra vannkraft. Klimautslippet er lavt som følge av selskapet virksomhet. Det er satt måltall for ytterligere reduksjoner. Selskapets kontor i Trondheim er Miljøfyrtårnsertifisert.

Klimaregnskapet er omtalt i ESG-kapittelet i årsrapporten for Elmera Group ASA. Tall inngår i ESG-rapporteringen og klimaregnskapet for Elmera Group ASA. Se konsernets Annual Report www.elmera.no

Etikk og compliance

Fra 1. juli 2022 trådte Åpenhetsloven i kraft i Norge. Loven skal fremme virksomheters respekt for grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold, og sikre allmenheten tilgang til informasjon. Loven pålegger selskaper i Norge en informasjonsplikt og en plikt til å gjennomføre aktsomhetsvurderinger knyttet til leverandører. Selskapet har publisert sin første aktsomhetsvurdering i henhold til loven.

Selskapet oppfyller de åtte kravene i konvensjonen fra Den internasjonale arbeidsorganisasjonen (ILO) knyttet til organisasjonsrett, forbud mot forskjellsbehandling og tvangsarbeid, forbud mot barnarbeid, samt bestemmelser for å hindre korrupsjon og stiller krav om at selskapets leverandører gjør det samme.

Trøndelag Kraft er omfattet av Elmera-konsernets etiske retningslinjer. Disse beskriver blant annet varslingsplikt for ansatte ved kritikkverdige forhold, herunder brudd på interne retningslinjer, lover og forskrifter, og fremgangsmåte for hvordan slik informasjon skal avgis.

For konsernets aktsomhetsvurderinger i henhold til loven, se publikasjonen på www.fjordkraft.no/apenhetsloven.

Økonomi

TrøndelagKraft AS er heleiet datterselskap av Fjordkraft AS og konsolideres inn i konsernregnskapet til Elmera Group ASA. Selskapsregnskapet er utarbeidet i henhold til forenklet IFRS.

Forutsetningen om fortsatt drift er lagt til grunn for regnskapet, og det bekreftes at denne forutsetningen er til stede. Styret mener at årsregnskapet gir et rettvisende bilde av TrøndelagKraft AS sine eiendeler og gjeld, finansielle stilling og resultat.

Totale salgsinntekter i 2023 utgjorde 793 millioner kroner mot 741 millioner kroner i 2022, mens varekostnadene utgjorde 633 millioner kroner mot 641 millioner kroner i 2022. Selskapets kundebase er i all hovedsak lokalisert i Trøndelag (NO3). Marginen i 2022 ble i stor grad preget av ekstreme variasjoner i strømprisene ved slutten av året. I 2023 har strømprisene vært mer stabile og har gitt en positiv effekt på marginen. Driftsresultatet i 2023 ble 81 millioner kroner, mot 38 millioner kroner i 2022.

Disponering av årets resultat

Styret foreslår utdeling av 60 millioner kroner i konsernbidrag til Elmera Industrial Ownership AS og 21 millioner i utbytte til morselskapet Fjordkraft AS. Den resterende andelen av årets totalresultat foreslås overført til annen opptjent egenkapital.

Balansen

TrøndelagKraft AS har ingen varige driftsmidler pr 31.12.2023. Anleggsmidlene viser en reduksjon på 6 millioner kroner fra 2022 til 2023. Omløpsmidler utgjør 579 millioner kroner per 31.12.2023, en økning på 17 millioner kroner fra 2022.

Totalt er kortsiktig gjeld økt med 14 millioner kroner sammenliknet med foregående år, og anses å være på nivå med fjoråret. Totalt er avsetninger for forpliktelser redusert med 3 millioner kroner sammenliknet med 2022. Nedgangen skyldes hovedsakelig en nedgang i langsiktig leieforpliktelse, som er redusert med 2 millioner kroner sammenliknet med 2022.





Egenkapitalen utgjorde 140 millioner kroner ved utgangen av året, en økning på 1 millioner fra 2022 som følge av at deler av totalresultatet i 2023 holdes igjen i selskapet.

Hendelser etter balansedato

Det er ingen signifikante hendelser etter balansedato som ikke gjenspeiles i regnskapet.

Kontantstrøm

Selskapet kan oppleve store variasjoner i pris og forbruk både mellom år og innenfor et år. Dette medfører at en kontantstrømanalyse kan variere betydelig fra en tradisjonell resultatoppstilling. Dette er synlig ved sammenlikning av kontantstrømmene fra operasjonelle aktiviteter som kan variere mye avhengig av balansedato kontantstrømmen utarbeides på. Største differanse mellom kontantstrøm 2022 og 2023 knytter seg til utestående kundefordringer og endring i leverandørgjeld.

Bankkontoene som benyttes i selskapets drift inngår i konsernkontoordning hvor det er morselskapet i konsernet som er konsernkontoeier. Netto innskudd eller trekk på konsernkontoordningen fremgår av balansen som henholdsvis fordring på-, eller gjeld til konsernselskaper. Ved utgangen av 2023 hadde selskapet innskudd på konsernkontoordningen med 404 millioner kroner. Årets endring i innskudd på konsernkontoordning utgjør en økning på 122 millioner kroner.

Finansiell risiko og risikostyring

Selskapets virksomhet består i hovedsak av kjøp og salg av strøm til sluttbrukere og bedriftskunder. Volatilitet i råvarepriser er den primære risikoen for virksomheten. Selskapet ønsker å minimere effekten av disse risikoene ved bruk av finansielle derivater som sikrer risikoeksponeringen. Selskapet tar ikke posisjoner i, og handler ikke med, finansielle instrumenter, inkludert finansielle derivater, til spekulative formål.

Selskapet skiller mellom de følgende kategoriene av finansiell risiko:

- Klimarisiko
- Markedsrisiko
- Kredittisiko
- Likviditetsrisiko

Klimarisiko

Ved utarbeidelsen av TrøndelagKraft AS sitt årsregnskap er det utført en omfattende evaluering av klimarelaterte risikoer for å nøyaktig gjenspeile selskapets finansielle stilling og utsikter. Denne evalueringen tok for seg de potensielle konsekvensene av fysiske risikoer, som ekstreme værhendelser og endringer i klimamønstre, samt overgangsrisiko knyttet til den globale utviklingen mot en lavkarbonøkonomi.

Fysisk risiko innebærer kostnader knyttet til fysisk skade på grunn av klimaendringer. TrøndelagKraft AS har svært få eiendeler som kan bli fysisk skadet som følge av klimaendringer. Den økte hyppigheten av ekstreme værforhold kan resultere i betydelig skade på netteierens infrastruktur, noe som kan påvirke selskapets omdømme ved langvarige strømbrudd. Selskapets eksponering for fysisk risiko vurderes å være lav.

Overgangsrisiko innebærer økonomisk usikkerhet knyttet til overgangen til et lavutslippssamfunn, og er delt inn i fire kategorier: Teknologi, Marked, Politikk og Omdømme.

Når vi går over til et lavutslippssamfunn, vil blandingen av produksjonskilder endres, noe som igjen kan påvirke råvareprisene. Dette er nærmere beskrevet under «markedsrisiko – råvarepriser».

Selskapet opererer i en fornybar industri og etterspørselen etter elektrisitet forventes å øke fremover. Økt omfang av solcellepaneler blant forbrukere kan redusere kundenes forbruk av strøm gjennom strømsalgsselskaper, men representerer også vekstmuligheter for Elmera-konsernet, da konsernet både er en distribusjonskanal av solcellepaneler og legger til rette for løsninger for bl.a. innsikt og virtuell lagring av produksjon. Dette området er et viktig satsingsområde for konsernet i årene som kommer. Det forventes å kunne gi en positiv effekt også for TrøndelagKraft AS isolert, blant annet knyttet til omdømme og økt kundelojalitet.





De ulike aspektene ved klimarisiko nevnt ovenfor er vurdert for deres potensielle innflytelse på innregning, måling, avskrivningsprofiler og nedskrivningsbetraktninger av selskapets eiendeler og forpliktelser, og det ble konkludert med at klimarelaterte risikoer per inneværende rapporteringsperiode ikke har vesentlige effekter på regnskapet. TrøndelagKraft AS inngår i konsernregnskapet til Elmera Group. Konsernets ESG-rapport inneholder mer informasjon om klimarisiko og hvordan denne håndteres.

Markedsrisiko

Markedsrisiko er risiko for tap som følge av endringer i markedspriser. Selskapets aktiviteter gir først og fremst eksponering for markedsrisiko ved endring i råvarepriser, renter, verdipapirkurser og valutakurser.

Markedsrisiko – råvarepriser

Råvarepriserisikoen knyttet til selskapets virksomhet ved salg av strøm til sluttbrukere er primært relatert til markedspriser på strøm, men også til markedspriser på elsertifikater og opprinnelsesgarantier (GoOs).

Markedsprisen for strøm (spotpris) er timeprisen fra den nordiske kraftbørsen Nord Pool Spot. Norge er geografisk delt inn i fem ulike prisområder.

Spotprisen fastsettes av Nord Pool Spot innenfor hvert av disse prisområdene, og avgjøres av balansen mellom etterspørsel og tilbud.

Ulike faktorer har bidratt til høy prisvolatilitet i en lengre periode. Disse inkluderer geopolitiske forhold, som Russlands invasjon av Ukraina og konsekvensene av dette for gassforsyningen i Europa, høye CO₂-priser, og overgangen til fornybar energi som bringer mer ikke-regulert kraft inn i systemet. Fremover forventes den nye normalen å være preget av høyere prisvolatilitet enn før strømpriskrisen. Dette fører til uforutsigbarhet knyttet til strømkostnader, oppfattet som utfordrende av mange både i privat og bedriftssektoren.

En høyere andel fornybar energi i kraftsystemet øker også prisvolatiliteten. Produksjonen vil variere etter værforholdene. Prisen på elektrisitet produsert fra kull og gass påvirkes av høye CO₂-priser. Værforholdene påvirker også etterspørselssiden. Klimaendringer påvirker derfor sentrale faktorer som pris og volum. Det driver også regulering og økte rapporteringskrav, samt etterspørselen etter produkter som solcellepaneler og opprinnelsesgarantier. Konsernets ESG-rapport inneholder mer informasjon om klimarisiko og hvordan denne håndteres.

Ved salg av strøm til sluttbrukere tilbyr selskapet en rekke forskjellige avtaletyper med ulike prisstrukturer. Avtaletypene varierer fra spotprisede avtaler, hvor salgsprisene er knyttet til den spotprisen som selskapet betaler ved kjøp av strømmen i spotmarkedet, til variabel-avtaler og fastprisavtaler hvor salgsprisen er en fast pris for en fast periode. De ulike avtaletypene utsetter selskapet for ulike risikoer, inkludert prisisiko, profilrisiko og volumrisiko. Når TrøndelagKraft inngår kundekontrakter der avtaleprisen er fast eller delvis fast, styrer selskapet den relaterte prisisikoen ved å inngå finansielle kraftderivater for sikringsformål. Profilrisiko oppstår når selskapet benytter standardiserte finansielle kraftderivater, hvor kontraktsprisen og volumet er likt for alle timer i kontraktsperioden, til å sikre kraftkjøp i sluttbrukermarkedet hvor kraftprisene varierer fra time til time gjennom døgnet og uken.

Størstedelen av salgsinntekter fra sluttbrukersalg er fra spotprisede avtaletyper, hvor det ikke er pris-, profil- eller volumrisiko for selskapet. Variabel-avtaler gir kundene en forutsigbarhet ved at kunden får en fast pris uten at det avtales noe fast volum. I privatmarkedet kan prisen i avtalene med variabel pris endres med 30 dagers varsel. I bedriftsmarkedet er denne varslingsfristen 7 dager. Omsetningsvolumet på variabel-avtaler i privatmarkedet har falt betydelig etter at selskapet stanset nysalg av disse avtalene, og ved utgangen av 2023 utgjorde slike avtaler bare en liten andel av selskapets kundeavtaler i privatmarkedet.

Selskapet tilbyr også store bedriftskunder å inngå finansielle kraftkontrakter, noe som gjør dem i stand til å utnytte markedet for finansiell handel med strøm til å sikre prisisikoen i (deler av) deres strømkjøp og/eller -salg. Enhver finansiell kraftkontrakt som inngås med en slik kunde, sikres back-to-back ved å inngå en tilsvarende finansiell kraftkontrakt med en tredjepart, og dermed elimineres enhver pris- eller





volumrisiko på disse finansielle kundekontraktene. Selskapets finansielle krafthandel foregår i hovedsak gjennom en bilateral krafthandelsavtale med Statkraft som motpart.

Ved salg av strøm til sluttbrukere i Norge er selskapet pålagt å kjøpe og annullere elsertifikater. Videre, når det selges strøm på opprinnelsesgaranterte-avtaler, er selskapet pålagt å kjøpe og kansellere opprinnelsesgarantier (GoO). For å håndtere risikoeksponering mot svingninger i markedspriser for elsertifikater og GoOer, kjøper selskapet elsertifikater og GoOer, enten i spotmarkedet, eller ved å inngå terminkontrakter. Terminkontraktene er kontrakter med fysisk levering, regnskapsført som kontrakter for eget bruk, og blir derfor ikke innregnet i selskapets balanse.

Markedsrisiko – renter

Selskapets eksponering for renterisiko er i hovedsak knyttet til kredittfasiliteter med variabel rente. Selskapet har netto innskudd på konsernets kassekredittfasilitet som er tilknyttet en konsernkontoordning for de norske selskapene i konsernet. Innskudd på konsernkontoordning er presentert som Fordring på konsernselskap i balanseoppstillingen. Selskapet har ikke trekk på konsernets rentebærende kredittfasiliteter i 2023 (se beskrivelse av konsernets kredittfasiliteter i note 17). Videre har selskapet noe renterisiko knyttet til kortsiktig leverandørgjeld til Statkraft relatert til kjøp av strøm, og kortsiktige fordringer for kunder som ønsker betalingsutsettelse.

Markedsrisiko – verdipapirkurser

Selskapet er indirekte eksponert for risiko forbundet med verdipapirkurser gjennom tjenestepensjonsavtaler, hvor en del av pensjonsmidlene er investert i verdipapirer. Risikoen håndteres gjennom investeringer i diversifiserte porteføljer som administreres gjennom BKK Pensjonskasse.

Markedsrisiko – valutakurser

Selskapet har begrenset eksponering mot valutasingninger. En liten del av selskapets kunder gjennomfører transaksjoner i utenlandsk valuta. Valutarisikoen for slike transaksjoner utlignes ved kjøp av strøm fra Statkraft gjennom kontrakter pålydende samme valuta som de aktuelle salgsinntektene. Gjennom avtalen med Statkraft har selskapet mulighet til å gjennomføre alle sine operasjonelle og finansielle kjøp av strøm i NOK. Dette reduserer selskapets samlede valutaeksponering.

Derivater

Alle finansielle kraftkontrakter er enten finansielle kontrakter med kunder, eller kontrakter som er inngått for å sikre fysiske avtaler eller finansielle kraftkontrakter med kunder. Følgelig benytter selskapet kun derivater med økonomisk sikring som formål, og ikke som spekulative instrumenter. I de tilfeller der derivater ikke tilfredsstiller krav til regnskapsmessig behandling som sikringsinstrumenter (sikringsbokføring), er derivatene klassifisert som "holdt for omsetning" for regnskapsformål, og regnskapsført til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet.

Kredittrisiko

Kredittrisiko er definert som risiko for at en motpart skal misligholde sine kontraktsmessige forpliktelser, med et finansielt tap for selskapet som konsekvens. Selskapets eksponering mot kredittrisiko knytter seg i hovedsak til kundefordringer, samt til finansielle kraftkontrakter med Statkraft og med kunder. Per 31. desember 2023 var selskapets maksimale eksponering mot kredittrisiko, uten hensyn til sikkerhetsstillelser eller annen kredittsikring, balanseført verdi av de respektive innregnede finansielle eiendelene som angitt i selskapets balanse, se note 5.

Kundefordringer består av krav på et stort antall privatkunder samt bedriftskunder spredt over ulike bransjer. Selskapet benytter offentlig tilgjengelig finansiell informasjon og sin egen betalingshistorikk til å overvåke sine bedriftskunder. Ekstern partner benyttes ved innfordring av misligholdte fordringer. Det benyttes ekstern partner ved kredittvurderinger av nye kunder. Alle nye kunder kredittvurderes. For enkelte bedriftskunder settes det krav om sikkerhet før endelig godkjenning.

I tillegg til fakturering av strøm og andre tjenester til kunder, tilbyr selskapet gjennomfakturerings av nettleie på vegne av nettselskapene tilknyttet den enkelte kunde. Dette bidrar til en økning i kredittrisiko som følge av at kravene på den enkelte kunde også omfatter gjennomfakturert nettleie. Fra 2022 inngår imidlertid også strømstøtte som nettselskapene utbetaler til privatkunder på vegne av staten i de gjennomfakturerte beløpene. Den nasjonale strømstøtteordningen er revidert og forlenget slik at den vil gjelde til og med 2024. Selskapet er pålagt å stille bankgaranti overfor netteierne, som garanterer





netteierne oppgjør for gjennomfakturert nettleie. Netteierne er imidlertid ikke pålagt å refundere TrøndelagKraft for eventuell gjennomfakturert nettleie som ikke gjøres opp av kunden.

Kredittrisikoen for likvide midler er begrenset, da motpartene er banker med høy kreditt-rating fra internasjonale kredittvurderingsbyråer.

Finansielle kraftkontrakter handles enten bilateralt med tredjepart (i hovedsak Statkraft) eller med kunder. Kredittrisiko knyttet til finansielle kraftkontrakter med Statkraft anses å være begrenset ettersom Statkraft er et solid statlig eid foretak. Kredittrisikoen knyttet til finansielle kraftkontrakter med kunder håndteres ved at selskapet krever sikkerhet fra kunden, og ved at finansielle kraftkontrakter kun inngås med solide kunder.

Likviditetsrisiko

Selskapet styrer likviditetsrisikoen ved å ha tilstrekkelige likviditetsreserver, trekkfasiliteter og tilgjengelig kreditt. Det foretas løpende overvåking gjennom likviditetsprognoser. Tilgang til konsernets kredittfasiliteter sikrer selskapet tilgang til likviditet ved behov. Detaljer om konsernets kredittfasiliteter er beskrevet i note 17 i årsregnskapet.

Fremtidsutsikter

Nasjonal og internasjonal energisituasjon

Nasjonalt og internasjonalt har året vært preget av diskusjonen rundt energiforsyning – og priser i den nåværende situasjonen med krig i Europa og høye råvarepriser. Det er behov for at diskusjonen går over til å handle om tiltak og beslutninger som bidrar til utbygging av mer fornybar energi for å løse fremtidens energibehov og unngå nye priskriser for gass og elektrisitet.

Den norske debatten i 2023 har i stor grad også handlet om infrastruktur og hvordan skaffe tilstrekkelig overføringskapasitet i strømmettet til økt elektrifisering. Per i dag legger kapasitetsbegrensninger i distribusjonsnettet for strøm etableringshindringer for næringslivet i enkelte regioner og investeringsbehovet i overføringsnettet er stort. Sett fra Trøndelagkraft og Elmera-konsernets perspektiv medfører dette også en rekke muligheter. Det vil være behov for produkter og tjenester som tilrettelegger for effektutjevning, alternative løsninger for nettkapasitet og desentralisert produksjon. Konsernet vil styrke tjenestetilbudet knyttet til solenergi, fleksibilitetsmarkedet og energioptimalisering.

Regulatoriske rammebetingelser

De høye strømprisene i Norge og internasjonalt har konsekvenser for internasjonalt samarbeid, rammebetingelser, statlige inntekter- og kostnader, næringsliv og privatpersoner. Det er naturlig at tema knyttet til dette har stått øverst på den politiske agendaen mange ulike sammenhenger.

Konsernet har gjennom dette året tatt en svært aktiv rolle i sitt myndighetsarbeid og har styrket sin dialog med bransjeorganisasjoner, myndigheter og politikere. Elmera Group er en stor aktør i både bedrifts- og privatmarkedet med virksomhet i Norge, Sverige og Finland. Selskapet anser at god dialog oppnås ved å bidra med relevant kompetanse i de sentrale spørsmålene, vilje til å se på ulike sider av en sak og muliggjøre gjennomførbare og gode løsninger på konkrete utfordringer. Selskapets erfaring fra innovasjon, erfaring med utforming av retningslinjer og som representant for den norske bransjen i Eurelectric gjør at selskapet opplever å bli ansett som en kilde til kompetanse av ulike politiske miljø og fagmiljøer.

Blant de viktigste sakene for konsernet å jobbe for er følgende: Rammebetingelsene må tilrettelegge for et velfungerende finansielt marked for handel med strøm. Kraftmarkedet forventes også i fremtiden å være volatil. Et likvid, transparent og velfungerende marked for omsetning av finansielle kontrakter for strøm er viktig å bevare. Det finansielle markedet sørger for risikodemping for storforbrukere av strøm, privatkunder, kraftprodusenter og strømleverandører.

Konsernet vil også arbeide for å bedre støtteordningene for energieffektivisering og lokal strømproduksjon. Dersom de nasjonale målene om energieffektivisering og ny lokalproduksjon skal nås innen 2030 må salgsutløsende støtteordninger på plass. Disse må også omfatte kjente teknologier i fungerende markeder, selv om de kan være marginalt lønnsomme.





I 2022 og 2023 har forbrukermarkedet i Norge fått stor oppmerksomhet av blant annet regjeringen og andre politikere, regulator, Energikommisjonen, Forbrukertilsynet og Forbrukerrådet. Flere presiseringer og endringer i regelverket for forbrukere i strømmarkedet i Norge er innført i løpet av året. Dagens ordning med statlig strømstøtte vil vare ut 2024. Hvilke ordninger som eventuelt skal overta for dette vil bli en viktig diskusjon i 2024.

Økt forutsigbarhet for kunder

Selskapet vil videreføre arbeidet med å utvikle verdiforslagene for strømvavtaler, tjenester og løsninger som skaper økt forutsigbarhet, mulighet til energisparing og -styring. Det er behov for å videreføre arbeidet med å bevisstgjøre kundene gjennom økt kommunikasjon og transparens. Å legge til rette for strømvavtaler og betalingsløsninger som gjør det enklere for forbrukere og næringsliv å ta valg tilpasset sitt behov for forutsigbarhet i økonomien vil være en viktig oppgave fremover.

Konsernet og selskapet vil fortsette sammen med bransjeorganisasjonen Fornybar Norge å jobbe for at sertifiseringsordningen Trygg Strømhandel skal være et kvalitetsstempel for de strømleverandørene som består sertifiseringen. Tiltak som Trygg Strømhandel, transparens og lansering av nye verdiforslag som sikrer kundene mot prissjokk står sentralt i dette forbedringsarbeidet.

Det er i dag svært enkelt og lave inngangsbarrierer for å etablere seg som strømleverandør i Norge. Erfaringer fra høsten og vinteren 2022 i det norske markedet har vist at det vil kunne øke forbrukernes trygghet ved at det blir noe høyre inngangsbarrierer i markedet.

Forretningsområdene for både Privat- og bedriftskunder jobber meget aktivt med å hjelpe sine kunder til å redusere klimautslipp og effektivisere energibruken. Overfor begge kundegrupper tilbys flere konsepter som både stimulerer lokal produksjon og reduksjon av forbruk gjennom energiøkonomisering. For å møte den sterkt økte etterspørselen etter solinstallasjoner har satsingen i på salg- og rådgivning knyttet til installasjon av solcelle-paneler blitt styrket i 2023 og vil fortsette å styrkes i 2024.

Høy oppmerksomhet om bærekraft og fornybar energi gir forretningsmessige muligheter for selskapet og selskapet tilpasser sine produkter og tjenester til dette. I et svært krevende og komplekst marked har selskapet med sine ressurser og kompetanse meget gode forutsetninger for å tilpasse og utvikle den videre virksomheten.

Styret ønsker å rette en stor takk til alle som jobber for selskapet og innsatsen i et år som har vært krevende for forbrukere, ansatte og samtlige som er tilknyttet energimarkedet.

Bergen, 5. april 2024

Magnar Øyhovden
Styreleder

Birte Strander
Styremedlem

Ole Johan Langenes
Styremedlem

Torkel Rolfseng
Adm. direktør





Verifikasjon

Transaksjon 09222115557514534035

Dokument

Trøndelagkraft AS - Styrets beretning 2023
Hoveddokument
7 sider
Initiert på 2024-04-05 15:06:56 CEST (+0200) av Jeanne
Katralen Tjomsland (JKT)
Ferdigstilt den 2024-04-05 17:03:25 CEST (+0200)

Initiativtaker

Jeanne Katralen Tjomsland (JKT)
jeanne.tjomsland@fjordkraft.no
+4795761644

Underskriverne

Magnar Øyhovden (MØ)
magnar.oyhovden@fjordkraft.no
+4740485180



Navnet norsk BankID oppga var "Magnar Erik Øyhovden"
BankID utstedt av "DNB Bank ASA"
2023-03-30 12:39:01 CEST (+0200)
Signert 2024-04-05 15:39:08 CEST (+0200)

Ole Johan Langenes (OJL)
ole.langenes@fjordkraft.no
+4741223672
Signert 2024-04-05 15:53:18 CEST (+0200)

Torkel Rolfseng (TR)
torkel.rolfseng@elmeragroup.no
+4791185995
Signert 2024-04-05 16:35:54 CEST (+0200)

Birte Strander (BS)
birte.strander@elmeragroup.no
+4741418416
Signert 2024-04-05 17:03:25 CEST (+0200)

Denne verifiseringen ble utstedt av Scrive. Informasjon i kursiv har blitt verifisert trygt av Scrive. For mer informasjon/bevis som angår dette dokumentet, se de skjulte vedleggene. Bruk en PDF-leser, som Adobe Reader, som kan vise skjulte vedlegg for å se vedleggene. Vennligst merk at hvis du skriver ut dokumentet, kan ikke en utskrevet kopi verifiseres som original i henhold til bestemmelsene nedenfor, og at en enkel utskrift vil være uten innholdet i de skjulte vedleggene. Den digitale signeringsprosessen (elektronisk forsegling) garanterer at dokumentet og de skjulte vedleggene er originale, og dette kan dokumenteres matematisk og uavhengig av Scrive. Scrive tilbyr også en tjeneste som lar deg automatisk verifisere at dokumentet er originalt på: <https://scrive.com/verify>





Årsregnskap

2023





Oppstilling over totalresultat

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Note	2023	2022
Salgsinntekter	4,15	792 646	741 072
Direkte varekostnad		(633 431)	(641 005)
Lønn og andre personalkostnader	6,13	(96)	(38)
Avskrivninger bruksrettseiendel	18	(2 059)	(1 926)
Av- og nedskrivninger og amortisering	10,11,16	(9 338)	(10 367)
Andre driftskostnader	7,15	(66 843)	(49 623)
Andre gevinster og tap, netto	5	(138)	94
<hr/>			
Renteinntekter	5	13 116	3 856
Rentekostnad leieforpliktelse	18	(112)	(153)
Rentekostnader	5	(6 640)	(5 844)
Andre finansposter, netto	5	(954)	(967)
<hr/>			
Skattekostnad på ordinært resultat	8	(5 589)	(1 209)
<hr/>			
Utvidet resultat:			
Poster som ikke vil bli omklassifisert til resultatet:			
Aktuarmessige (tap)/gevinst på pensjonsforpliktelser (netto etter skatt)	8,13	1 007	(342)
<hr/>			
<hr/>			





Balanseoppstilling

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Note	2023	2022
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Bruksrettseiendel varige driftsmidler	18	3 431	5 136
Varige driftsmidler	10	-	33
Immaterielle eiendeler	11	4 000	5 245
Finansielle derivater		1 329	1 289
Andre langsiktige eiendeler	16	8 090	11 375
<hr/>			
Omløpsmidler			
Kundefordringer	5,17	170 881	258 037
Fordringer på konsernselskaper	15,17	404 158	298 260
Finansielle derivater	3,5	2 893	2 338
Andre omløpsmidler		84	2 268
Bankinnskudd, kontanter og lignende	5,17	1 202	905
<hr/>			
<hr/>			





Balanseoppstilling

<i>Beløp i NOK tusen</i>	<i>Note</i>	2023	2022
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Aksjekapital	12	6 000	6 000
Overkurs		24 877	24 877
Annen innskutt egenkapital		61 573	61 573
Øptjent egenkapital		47 454	46 884
Avsetninger for forpliktelser			
Netto pensjonsforpliktelser	13	1 477	2 672
Utsatt skatt	8	1 196	1 303
Leieforpliktelse langsiktig	18	1 448	3 357
Finansielle derivater		1 329	1 263
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	3,5,15	316 961	365 866
Gjeld til konsernselskaper	3,5,15	60 000	30 000
Betalbar skatt	8	6 034	833
Finansielle derivater	3,5	2 893	2 226
Skyldige offentlige avgifter		32 173	29 394
Avsatt utbytte	15	21 000	-
Leieforpliktelse kortsiktig	18	2 216	2 081
Annen kortsiktig gjeld	14	9 439	6 556

Styret i TrøndelagKraft AS
5. april 2024

Magnar Erik Øyhovden
Styrets leder

Ole Johan Langenes
Styremedlem

Birte Strander
Styremedlem

Torkel Rolfseng
Daglig leder





Oppstilling over endringer i egenkapital

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Aksjekapital	Overkurs	Annen innskutt egenkapital	Opptjent egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital 01.01.22	6 000	24 877	61 573	43 336	135 786
Årsresultat	-	-	-	33 892	33 892
Utvidet resultat for året	-	-	-	(342)	(342)
Konsernbidrag	-	-	-	(30 000)	(30 000)
Egenkapital 01.01.23	6 000	24 877	61 573	46 885	139 335
Årsresultat	-	-	-	80 562	80 562
Utvidet resultat for året	-	-	-	1 007	1 007
Konsernbidrag	-	-	-	(60 000)	(60 000)
Avsatt utbytte	-	-	-	(21 000)	(21 000)





Oppstilling over kontantstrømmer

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Note	2023	2022
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter:			
Ordinært resultat før skattekostnad		86 151	35 100
Justeringer			
Avskrivninger	10,11	1 278	2 070
Avskrivninger bruksrettseiendel	18	2 059	1 926
Amortisering av kontraktsutgifter	16	8 059	8 297
Endring i langsiktige kundefordringer		477	98
Endring i pensjonsforpliktelser	13	96	37
Utbetalinger ved kontraktsutgifter	16	(5 252)	(6 612)
Endring i arbeidskapital (uten kontanteffekt)			
Urealisert verdiendring på finansielle derivater	5	138	(94)
Endring i arbeidskapital			
Endring i kundefordringer	15	87 156	(84 419)
Kjøp av elsertifikater	11	(361)	(653)
Innløsning av elsertifikater uten kontanteffekt	11	361	653
Endring i andre omløpsmidler	15	16 177	(16 781)
Endring i leverandørgjeld	15	(48 906)	233 030
Endring i andre gjeldsposter	15	5 660	(3 865)
Periodens betalte skatt	8	968	(19 419)
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter:			
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter:			
Utbetalt utbytte	15	-	(76 204)
Utbetalt konsernbidrag	15	(30 000)	-
Inn-/utbetaling ved endring i trekk på konsernkontoordning	15,17	(121 635)	(70 866)
Avdrag på leasingforpliktelse	18	(2 129)	(1 951)
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende			
		296	348
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 1.1.			
		905	556



Note 1 Regnskapsprinsipper

Generell informasjon

TrøndelagKraft AS er en strømleverandør i Norge. Elmera Group ASA, som er børsnotert, er det øverste morselskapet. Selskapets kjernevirksomhet er kjøp, salg og porteføljestyling av strøm til husholdninger, private og offentlige foretak og kommuner.

TrøndelagKraft AS er grunnlagt og har virksomhetsadresse i Norge. Den registrerte adressen er Sluppenvegen 17B, 7037 Trondheim, Norge.

Denne noten lister viktige regnskapsprinsipper benyttet i presentasjonen av dette regnskapet som ikke kommer frem i de andre notene nedenfor. Disse prinsippene er fulgt konsekvent for alle årene som rapporteres, med mindre annet er oppgitt.

Årsregnskapet er utarbeidet etter reglene i regnskapsloven § 3-9 og forskrift fastsatt av Finansdepartementet 18. desember 2020 (Forenklet IFRS). Dette innebærer i hovedsak at måling og innregning følger internasjonale regnskapsstandarder (IFRS), og presentasjon og noteopplysninger er i henhold til norsk regnskapslov og god regnskapskikk. Unntak fra måling og innregning etter full IFRS er forklart nedenfor.

Fortsatt drift

Regnskapet er utarbeidet under forutsetning om fortsatt drift. Ved vurdering av denne forutsetningen, har ledelsen tatt stilling til all tilgjengelig informasjon om fremtiden. Dette omfatter informasjon om netto kontantstrømmer fra eksisterende kundekontakter og andre servicekontrakter, gjeldsbetjening og forpliktelser. Etter slike vurderinger har ledelsen en rimelig forventning om at selskapet har tilstrekkelige ressurser til fortsatt drift i overskuelig fremtid.

Grunnlag for måling

Regnskapet er utarbeidet basert på historisk kost, med unntak av finansielle instrumenter regnskapsført til virkelig verdi over resultatet, virkelig verdi over utvidet resultat, finansielle derivater og pensjonsforpliktelser, som måles etter virkelig verdi. Utarbeidelse av regnskap i samsvar med IFRS krever bruk av noen kritiske regnskapsestimater. Det krever også at ledelsen utviser dømmekraft i prosessen rundt bruk av selskapets regnskapsprinsipper. Områder som involverer en høyere grad av vurderinger eller er mer komplekse, eller områder der forutsetninger og estimater er av stor betydning for regnskapet, er beskrevet i note 2.

Nye og endrede regnskapsprinsipper

Nye standarder, endringer og tolkninger tråd i kraft for regnskapsåret avsluttet 31. desember 2023

Selskapet har anvendt de endringene i IFRS-standarder er og tolkninger som gjelder for første gang i regnskapsåret som startet 1. januar 2023. Disse endringene hadde ingen vesentlig innvirkning på beløpene som er innregnet i dette årsregnskapet, og de forventes ikke å påvirke fremtidige perioder betydelig.

Nye standarder og tolkninger ennå ikke vedtatt

Enkelte nye regnskapsstandarder og fortolkninger som er publisert er ikke obligatoriske for rapporteringsperioder som avsluttes 31. desember 2023. Disse standardene og fortolkningene er ikke tidlig-anvendt av selskapet, og forventes ikke å ha vesentlig innvirkning på selskapets finansielle rapportering i inneværende eller fremtidige rapporteringsperioder, eller for rapporteringen av forventede fremtidige transaksjoner.

Omregning av utenlandsk valuta

Funksjonell og presentasjonsvaluta

Poster inkludert i regnskapet er presentert i valutaen til det primære økonomiske miljøet der selskapet opererer («funksjonell valuta») som er norske kroner (NOK).

Transaksjoner og balanser

Transaksjoner i andre valutaer enn selskapets funksjonelle valuta (utenlandsk valuta) omregnes til den funksjonelle valutaen ved bruk av valutakursene på transaksjonsdatoen.

Valutagevinster eller -tap ved oppgjør for slike transaksjoner og fra omregning av pengeposter i balansen med pålydende i utenlandske valutaer ved bruk av valutakursen ved årsslutt, presenteres generelt i resultatregnskapet. Valutagevinst og -tap knyttet til lån rapporteres under finanskostnader i resultatregnskapet.



Alle andre tilfeller av valutagevinster eller -tap er presentert netto i resultatregnskapet under andre finansposter.

Poster i balansen som ikke er pengeposter som er oppgitt til virkelig verdi i en utenlandsk valuta omregnes til NOK ved bruk av valutakursene på tidspunktet for fastsettelse av virkelig verdi. Differanser ved omregning av eiendeler og gjeld til virkelig verdi presenteres som en del av urealisert gevinst eller tap. Poster i balansen som ikke er pengeposter som måles etter historisk kostpris i en utenlandsk valuta er ikke gjenstand for senere omregning.

Inntektsføringsprinsipp

Selskapet regnskapsfører inntekter når en kunde oppnår kontroll over avtalte varer eller tjenester tilsvarende et beløp som gjenspeiler godtgjørelsen som selskapet forventer å motta for disse varene eller tjenestene.

Selskapet har benyttet femtrinnsmetoden beskrevet i IFRS 15 Driftsinntekter fra kontrakter med kunder, for alle inntektsstrømmer:

- (i) identifisering av kontrakt(er) med en kunde;
- (ii) identifisering av leveringsforpliktelser;
- (iii) fastsettelse av transaksjonsprisen;
- (iv) deling av transaksjonsprisen på leveringsforpliktelsene; og
- (v) regnskapsføre inntektene når (eller hvis) selskapet oppfyller leveringsforpliktelsene.

Selskapet bruker femtrinnsmodellen for kontrakter når det er sannsynlig at selskapet vil inndrive godtgjørelsen det har krav på i bytte mot varene eller tjenestene det leverer til kunden. Ved kontraktsinngåelsen, når kontrakten anses å være innenfor omfanget av IFRS 15, evaluerer selskapet de avtalte varene eller tjenestene under hver kontrakt og fastsetter hvilke som er avtalte ytelser, og vurderer hvorvidt hver enkelt avtalte vare eller tjeneste er unik. Selskapet inntektsfører da den delen av transaksjonsprisen som er allokert til den aktuelle leveringsforpliktelsen når (eller hvis) leveringsforpliktelsen er å regne som oppfylt.

En stor andel av selskapets endelige oppgjør for salg og distribusjon av strøm gjøres opp etter at selskapet har utarbeidet årsregnskapet. Inntekter knyttet til strømsalg beregnes basert på volumene som er fysisk levert i løpet av perioden. Det fysiske leveringsvolumet fordeles i henhold til forbruksprognosene for hver kundegruppe og prisavtale. Modellen bygger på historiske opplysninger, men det er en grad av usikkerhet i beregningene knyttet til volumet som fordeles til de ulike prissegmentene som krever ledelsens vurdering.

Kontraktsutgifter

Inkrementelle utgifter knyttet til oppnåelse av nye kontrakter med kunder, regnskapsføres som en eiendel i balanseoppstillingen dersom selskapet forventer å gjenvinne disse utgiftene. Disse kontraktsutgift-eiendelene inngår i regnskapslinjen "Andre langsiktige eiendeler".

Kontraktsutgiftene amortiseres ved å benytte en amortiseringssats basert på historisk kundefrafall ("churn") på porteføljebasis. Amortiseringen følger således en degressiv profil over forventet levetid til eiendelene som er vurdert til å være 36 måneder og inngår i regnskapslinjen "Av- og nedskrivninger og amortisering" i resultatregnskapet. Det vurderes ved utgangen av hver regnskapsperiode om det foreligger indikasjoner for tap ved verdifall som krever nedskrivning.

Inntektsskatt

Inntektsskatt

Skattekostnaden representerer summen av betalbar skatt og endring utsatt skatt.

Betalbar skatt

Betalbar skatt er basert på skattepliktige inntekter for året. Skattepliktig inntekt avviker fra resultatet som er rapportert i resultatregnskapet, fordi det ekskluderer inntekter og kostnader som er skattepliktige eller fradragsberettiget i andre år samt poster som aldri er skattepliktig eller fradragsberettiget. Selskapets betalbare skatt beregnes ved bruk av skattesatser som er fastsatt på balansedatoen.





Utsatt skatt

Utsatt skatt/skattefordel er skatten som forventes å bli betalbar eller til gode vedrørende forskjeller mellom de balanseførte verdiene av eiendeler og gjeld i regnskapet og de tilhørende skattemessige verdiene som brukes i beregningen av skattepliktig inntekt, og er følgelig innregnet i balansen. Utsatt skatteforpliktelse innregnes generelt for alle skattepliktige midlertidige forskjeller og utsatt skattefordel innregnes i den grad det er sannsynlig at skattepliktige inntekter vil bli tilgjengelige som fradragsberettigede midlertidige forskjeller kan motregnes mot. Slike eiendeler og gjeld registreres ikke hvis den midlertidige forskjellen oppstår fra førstegangsinnregning av goodwill eller fra førstegangsinnregning (bortsett fra ved virksomhetssammenslutning) av andre eiendeler og gjeld i en transaksjon som verken påvirker skattepliktig inntekt eller regnskapsmessig inntekt. Utsatt skatteforpliktelse innregnes for skattepliktige midlertidige forskjeller som oppstår fra investeringer i datterselskaper, tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet, bortsett fra der selskapet kan kontrollere reverseringen av den midlertidige forskjellen, og det er sannsynlig at den midlertidige forskjellen ikke reverseres i overskuelig fremtid. Utsatt skattefordel som oppstår fra fradragsberettigede midlertidige forskjeller tilknyttet slike investeringer innregnes bare i den grad det er sannsynlig at det vil være skattepliktige inntekter som fordelene av midlertidige forskjeller kan motregnes mot, og at de forventes å reverseres i overskuelig fremtid.

Den balanseførte verdien av utsatt skattefordel vurderes på hver balansedato og reduseres i den grad at det ikke lenger er sannsynlig at tilstrekkelig skattepliktig inntekt vil være tilgjengelig for fremtidig utnyttelse av skattefordelen. Utsatt skatt beregnes med skattesatsene som forventes å være gjeldende i perioden der skatteforpliktelsen gjøres opp eller skattefordelen realiseres, basert på skattelovgivning og satsene som er i kraft på balansedatoen. Endring i utsatt skatt regnskapsføres i resultatregnskapet, bortsett fra der den er relatert til poster som regnskapsføres over utvidet resultat, hvor endring i utsatt skatt også regnskapsføres over utvidet resultat. Målingen av utsatt skatteforpliktelse og skattefordel gjenspeiler de skattemessige konsekvensene som ville fulgt fra måten selskapet forventer, på slutten av rapporteringsperioden, for realisering eller oppgjør for de balanseførte verdiene av eiendeler og gjeld. Utsatt skattefordel og skatteforpliktelse utlignes når det foreligger en juridisk rett til å utligne kortsiktige skattefordeler mot kortsiktige skatteforpliktelser, og når de er knyttet til inntektsskatt fra samme skattemyndighet og selskapet akter å gjøre opp kortsiktige skattefordeler og skatteforpliktelser netto.

Betalbar skatt og utsatt skatt for året

Betalbar skatt og utsatt skatt innregnes i resultatregnskapet, bortsett fra der de relateres til poster som rapporteres over utvidet resultat eller direkte i egenkapitalen, hvor i så tilfelle betalbar og utsatt skatt også rapporteres i henholdsvis utvidet resultat eller direkte i egenkapitalen.

Skattekonsekvenser av utdeling av konsernbidrag

Ved utdelinger av konsernbidrag, der kilden til utdelingen er tidligere resultater (opptjent kapital), presenteres skattekonsekvensene av utdelingen i skattekostnaden i resultatregnskapet i samme periode som utdelingen avsettes som gjeld.

Finansielle instrumenter

Et finansielt instrument er enhver kontrakt som gir opphav til en finansiell eiendel for et foretak og en finansiell forpliktelse eller et egenkapitalinstrument for et annet foretak.

Finansielle eiendeler

Selskapets finansielle eiendeler er: derivater, utlån, kundefordringer, og kontanter og kontantekvivalenter. Klassifiseringen av finansielle eiendeler ved førstegangsinnregning avhenger av karakteristika ved de kontraktsmessige kontantstrømmene til eiendelen, og hvilken forretningsmodell selskapet legger til grunn i styringen av sine finansielle eiendeler. Med unntak for kundefordringer som ikke har et betydelig finansieringselement, innregner selskapet en finansiell eiendel til virkelig verdi tillagt transaksjonskostnader.

Selskapet klassifiserer sine finansielle eiendeler i tre kategorier:

- Finansielle eiendeler målt til amortisert kost
- Derivater øremerket som sikringsinstrumenter vurdert til virkelig verdi med verdiendring over utvidet resultat
- Derivater vurdert til virkelig verdi med verdiendring over resultatet





Finansielle eiendeler målt til amortisert kost

Selskapet måler finansielle eiendeler til amortisert kost hvis følgende betingelser er oppfylt:

- Den finansielle eiendelen holdes i en forretningsmodell hvor formålet er å motta kontraktsfestede kontantstrømmer, og

- Kontraktvilkårene for den finansielle eiendelen gir opphav til kontantstrømmer som utelukkende består av betaling av hovedstol og renter på gitte datoer.

Etterfølgende måling av finansielle eiendeler målt til amortisert kost gjøres ved bruk av effektiv rentes-metode og er gjenstand for tapsavsetning. Gevinst og tap føres i resultat når eiendelen er fraregnet, modifisert eller nedskrevet.

Selskapets finansielle eiendeler til amortisert kost inkluderer kundefordringer og andre kortsiktige innskudd og utlån. Kundefordringer som ikke har et betydelig finansieringselement er målt til transaksjonsprisen i samsvar med IFRS 15 Inntekter fra kontrakter med kunder.

Avsetninger for tap på finansielle eiendeler

Selskapet har gjort en avsetning for forventede tap (ECL) på alle finansielle eiendeler som er gjeldsinstrumenter som ikke er klassifisert som virkelig verdi over resultat.

Selskapet anvender en forenklet metode for beregning av tapsavsetninger for kundefordringer. Selskapet måler dermed tapsavsetningen basert på forventet kredittap over levetiden for hver rapporteringsperiode, og ikke basert på 12-måneders forventet tap. Beregningen av forventet kredittap er todelt. For bedriftskunder har selskapet laget en avsetningsmatrise som er basert på historiske kredittap, justert for fremadrettede faktorer og den generelle økonomiske situasjonen, mens for privatkunder beregnes forventet kredittap basert på en vurdering av soliditeten til den enkelte kunde.

Fraregning av finansielle eiendeler

En finansiell eiendel (eller, hvis aktuelt, en del av en finansiell eiendel eller en del av en gruppe med like finansielle eiendeler) er fraregnet (tatt ut av selskapets konsoliderte balanseoppstilling) hvis:

- Den kontraktsfestede retten til å motta kontantstrømmer fra den finansielle eiendelen utløper, eller

- Selskapet har overført den kontraktsfestede retten til å motta kontantstrømmene fra den finansielle eiendelen eller beholder retten til å motta kontantstrømmene fra en finansiell eiendel, men samtidig forplikter seg til å overføre disse til en motpart; og enten

- Selskapet har overført det vesentligste av risiko og fordeler forbundet med eiendelen, eller
- Selskapet har hverken overført eller beholdt det vesentligste av risiko og fordeler forbundet med eiendelen, men har overført kontrollen av eiendelen.

Finansielle forpliktelser

Selskapets finansielle forpliktelser er: derivater, kortsiktige og langsiktig innlån, og leverandørgjeld. Finansielle forpliktelser er ved førstegangsinnregning innregnet til virkelig verdi justert for direkte henførbare transaksjonskostnader, og klassifisert i to kategorier:

- lån og forpliktelser, målt til amortisert kost

- Derivater øremerket som sikringsinstrumenter vurdert til virkelig verdi med verdiendring over utvidet resultat

- Derivater vurdert til virkelig verdi med verdiendring over resultatet

Lån og forpliktelser

Etter førstegangsinnregning vil rentebærende lån bli målt til amortisert kost ved bruk av effektiv rentes-metode. Gevinster og tap føres i resultat når forpliktelsen er fraregnet.

Amortisert kost er beregnet ved å ta hensyn til enhver rabatt eller premie knyttet til kjøpet, eller kostnader og avgifter som er en integrert del av den effektive renten. Effektiv rente presenteres som finanskostnader i resultatregnskapet.

Forpliktelser er målt til deres nominelle beløp dersom effekten av diskontering er ubetydelig.





Selskapets lån og forpliktelser inkluderer kortsiktige og langsiktige innlån, og leverandørgjeld.

Fraregning av finansielle forpliktelser

En finansiell forpliktelse fraregnes når forpliktelsen er innfridd, kansellert eller utløpt. Når en eksisterende finansiell forpliktelse erstattes med en ny forpliktelse fra samme långiver hvor vilkårene er vesentlig endret, eller vilkårene på en eksisterende forpliktelse er vesentlig modifisert, fraregnes den opprinnelige forpliktelsen og en ny forpliktelse innregnes. Forskjellen i balanseført verdi innregnes i resultat.

Kraftkontrakter og sikringsaktiviteter

Kraftkontrakter som inngås og holdes med formål å motta eller levere strøm i forbindelse med selskapets forventede kraftkjøp eller kraftsalg blir regnskapsmessig behandlet som "eget bruk" kontrakter. Disse kontraktene kvalifiserer ikke for innregning i balanseoppstillingen etter IFRS 9 men blir istedet regnskapsmessig behandlet som kontrakter med kunder i tråd med IFRS 15, eller som kraftkjøpsavtaler.

Kraftkontrakter som er finansielle kraftderivater og som kvalifiserer til innregning i balanseoppstillingen under IFRS 9, måles til virkelig verdi verdiendring over resultatet (med mindre disse er øremerket som sikringsinstrumenter - se under). Dette gjelder for følgende kraftkontrakter:

- Fysiske kraftkontrakter, dersom kontrakten lett kan omgjøres i kontanter og den ikke anses som «eget bruk» kontrakt
- Finansielle kontrakter for kjøp eller salg av kraft som er klassifisert som derivater
- Innebygde derivater skilles ut som derivater dersom risikoen og egenskapene til derivatet ikke er nært knyttet til vertskontrakten, og vertskontrakten ikke måles til virkelig verdi.

Finansielle kraftkontrakter

Selskapets beholdning av derivater utgjøres i all hovedsak av finansielle kraftkontrakter. Alle finansielle kraftkontrakter er enten finansielle kontrakter med kunder, eller kontrakter som er inngått for å sikre fysiske avtaler eller finansielle kraftkontrakter med kunder. Følgelig benytter selskapet kun derivater med økonomisk sikring som formål, og ikke som spekulative instrumenter. I de tilfeller der kraftkontrakter som er derivater ikke tilfredsstiller krav til regnskapsmessig behandling som sikringsinstrumenter (sikringsbokføring), er derivatene klassifisert som "holdt for omsetning" for regnskapsformål.

Derivater presenteres som omløpsmidler eller kortsiktig gjeld i den grad de forventes å bli gjort opp innen 12 måneder etter utløpet av rapporteringsperioden. Endringer i virkelig verdi av ethvert derivatinstrument som ikke kvalifiserer for sikringsbokføring resultatføres umiddelbart i resultatregnskapet og inngår i:

- Salgsinntekter, dersom derivatet er en finansiell kontrakt med kunde, eller
- Direkte varekostnad, dersom derivatet er inngått med formål å sikre fysisk kraftkjøp eller finansielle kraftkontrakter med kunde.

Selskapet har ikke øremerket derivater for sikringsbokføring i 2023. Se note 3 og 5 for detaljer om derivater.

Terminkontrakter på kjøp av elsertifikater

Selskapets virksomhet ved salg av strøm til sluttbrukere medfører at selskapet pådrar seg en årlig plikt til å kjøpe inn og levere et antall elsertifikater til myndighetene (sertifikatene kanselleres av myndighetene den 1. april) basert på det totale MWh strøm solgt til forbrukere i foregående år. Selskapet kjøper inn Elsertifikater på terminkontrakter. Ettersom disse kontraktene er kontrakter som er inngått med formål å motta Elsertifikater i forbindelse med selskapets kraftomsetning blir disse terminkontraktene regnskapsmessig behandlet som "eget bruk" kontrakter. Dette medfører at disse kontraktene ikke innregnes i balansen med mindre kontraktene er tapsbringende kontrakter.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler er oppført til historisk kost minus avskrivninger. Historisk kost inkluderer utgifter som direkte kan tilskrives kjøp av eiendelene.

Etterfølgende kostnader inkluderes i eiendelens bokførte verdi eller rapporteres som en egen eiendel hvis det er sannsynlig at de fremtidige økonomiske fordelene knyttet til eiendelen vil tilfalle selskapet og kostnaden for eiendelen kan måles på en pålitelig måte. Det balanseførte beløpet for en komponent oppgitt som en egen





eiendel fraregnes når eiendelen erstattes. Reparasjon og vedlikehold føres i resultatet i den rapporteringsperioden de oppstår.

Eiendelenes restverdi og levetid vurderes, og justeres om nødvendig på slutten av hver rapporteringsperiode og eventuelle endringer innregnes i påfølgende perioder.

Balanseført verdi for en eiendel skrives umiddelbart ned til gjenvinnbart beløp hvis eiendelens bokførte verdi er høyere enn beregnet gjenvinnbart beløp.

Gevinst og tap ved salg av eiendeler innregnes som salgspris minus balanseført verdi og vil resultatføres.

Leieavtaler

Bruksrettseiendeler og leieforpliktelser som oppstår ved en leieavtale måles ved førstegangsinnregning til nåverdi av leiebetalinger.

Leieforpliktelser

Leiebetalingene som inngår i målingen av leieforpliktelser består av:

- Faste leiebetalinger (herunder i realiteten faste betalinger), minus eventuelle fordringer i form av leieinsentiver
- Variable leiebetalinger som er avhengige av en indeks eller en rentesats, første gang målt ved hjelp av indeksen eller rentesatsen på iverksettelsestidspunktet
- Beløp som forventes å komme til betaling for selskapet i henhold til restverdigarantier
- Utøvelseskursen for en kjøpsopsjon, dersom selskapet med rimelig sikkerhet vil utøve denne opsjonen
- Betaling av bot for å si opp leieavtalen, dersom leieperioden gjenspeiler at selskapet vil utøve en opsjon om å si opp leieavtalen

Leiebetalinger knyttet til utøvelse av forlengelsesopsjoner er også inkludert i målingen av forpliktelser dersom det er rimelig sikkert at opsjonen vil utøves. Leiebetalingene diskonteres ved bruk av den implisitte renten i leiekontrakten. Hvis denne renten ikke lett kan bestemmes, noe som vanligvis er tilfelle for leieavtaler i selskapet, brukes leietakers marginale lånerente, som er den renten som den enkelte leietaker vil måtte betale for å låne de midlene som er nødvendige for å få en eiendel med lignende verdi til bruksretten i et lignende økonomisk miljø med lignende vilkår, sikkerhet og betingelser.

For å bestemme den marginale lånerenten har selskapet:

- der det er mulig, brukt nylig mottatt tredjepartsfinansiering som utgangspunkt, justert for å gjenspeile endringer i finansieringsbetingelser siden denne finansieringen ble mottatt,
- brukt en oppbyggingsmetode som starter med en risikofri rente justert for kredittrisiko knyttet til leiekontraktene i selskapet, der det ikke er nylig tredjepartsfinansiering, og
- gjort justeringer som er spesifikke for den enkelte leieavtalen, for eksempel avtalens varighet og sikkerhet.

Selskapet er eksponert mot potensielle fremtidige økninger i variable leiebetalinger som er avhengige av en indeks eller en rentesats, som ikke er inkludert i leieforpliktelser før de trer i kraft. Når justering av variable leiebetalinger som er avhengige av en indeks eller en rentesats trer i kraft, revurderes leieforpliktelser og justeres mot bruksrettseiendelen.

Leiebetalinger fordeles mellom hovedstol og finanskostnad. Finansieringskostnaden resultatføres over leiekontrakten for å gi en konstant periodisk rente på den gjenværende saldoen for leieforpliktelser for hver periode.

Bruksrettseiendeler

Selskapet måler bruksretteiendeler til anskaffelseskost, fratrukket akkumulerte avskrivninger og tap ved verdifall, justert for eventuelle nye målinger av leieforpliktelser. Anskaffelseskost for bruksretteiendelene omfatter:

- beløpet fra førstegangs målingen av leieforpliktelser





- alle leiebetalinger ved eller før iverksettelsestidspunktet, minus eventuelle leieinsentiver mottatt
- alle direkte utgifter til avtaleinngåelse påløpt for leietaker, og
- et anslag over utgiftene påløpt leietaker for demontering og fjerning av den underliggende eiendelen, eller gjenoppretting av den underliggende eiendelen til den stand som vilkårene i leieavtalen krever.

Bruksrettseiendeler avskrives som regel lineært over den korteste av eiendelens utnyttbare levetid og leieperioden.

Kortsiktige leieavtaler og leieavtaler for eiendeler av lav verdi

Betalinger som gjelder kortsiktige leieavtaler av utstyr og andre leieavtaler av lav verdi innregnes løpende som en utgift i resultatregnskapet. Kortsiktige leieavtaler er leieavtaler med en løpetid på 12 måneder eller kortere. Eiendeler av lav verdi omfatter IT-utstyr og mindre kontorutstyr.

Immaterielle eiendeler

1) Immaterielle eiendeler anskaffet separat

(i) Elsertifikater og opprinnelsesgarantier

Beholdning av elsertifikater og opprinnelsesgarantier rapporteres som immaterielle eiendeler i samsvar med IAS 38 – Immaterielle eiendeler, og måles ved bruk av kostmetoden. Elsertifikatene har ingen utløpsdato og kjøpes for bruk i forbindelse med innløsningsplikten for elsertifikater ved å innløse det aktuelle antallet elsertifikater til myndighetene.

(ii) Programvare

Kostnader knyttet til drift av programvare regnskapsføres når de oppstår. Utviklingskostnader som kan tilskrives design og testing av identifiserbare og unike programvareprodukter under selskapets direkte kontroll, innregnes som immaterielle eiendeler bare hvis alle de følgende vilkårene er oppfylt:

- det er teknisk mulig å ferdigutvikle programvaren, slik at den blir tilgjengelig for bruk
- ledelsen har planer om å ferdigutvikle programvaren og bruke eller selge den
- det er mulig å bruke eller selge programvaren
- fremtidig økonomisk gevinst kan underbygges
- tilstrekkelige tekniske, finansielle og andre ressurser for å ferdigstille utviklingen og bruke eller selge programvaren er tilgjengelig, og
- kostnadene som kan tilskrives programvarens utvikling kan måles på en pålitelig måte.

Aktiverte kostnader innregnes som immaterielle eiendeler og avskrives fra tidspunktet eiendelen er klar til bruk.

(iii) Kundeporteføljer

Kundeporteføljer innregnes til virkelig verdi i balansen på tidspunktet for anskaffelse. Kundeporteføljene har begrenset økonomisk levetid og innregnes som kostpris fratrukket akkumulerte avskrivninger. Avskrivninger er i hovedsak beregnet basert på forventet churn-profil for den enkelte portefølje.

2) Internt genererte immaterielle eiendeler

(i) Programvare

Interne utviklingskostnader som kan tilskrives design og testing av identifiserbare og unike programvareprodukter under selskapets direkte kontroll, innregnes som immaterielle eiendeler bare hvis alle de følgende vilkårene er oppfylt:

- det er teknisk mulig å ferdigutvikle programvaren, slik at den blir tilgjengelig for bruk
- ledelsen har planer om å ferdigutvikle programvaren og bruke eller selge den
- det er mulig å bruke eller selge programvaren
- fremtidig økonomisk gevinst kan underbygges
- tilstrekkelige tekniske, finansielle og andre ressurser for å ferdigstille utviklingen og bruke eller selge





programvaren er tilgjengelig, og - kostnadene som kan tilskrives programvarens utvikling kan måles på en pålitelig måte.

Interne utviklingskostnader inkluderer direkte henførbare lønnskostnader.

Forsknings- og utviklingskostnader som ikke oppfyller kriteriene ovenfor rapporteres som kostnader under andre driftskostnader i resultatregnskapet når de påløper. Utviklingskostnader som allerede er regnskapsført som kostnader, innregnes ikke som eiendeler i påfølgende perioder.

Verdifall på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler

På hver balansedato vurderer selskapet om det er indikasjoner på et nedskrivningsbehov knyttet til selskapets balanseførte verdi av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler.

Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler testes for verdifall når hendelser eller endringer i forutsetninger indikerer at den balanseførte verdien ikke er gjenvinnbar. Tap ved verdifall innregnes med det beløpet eiendelens balanseførte verdi overstiger det gjenvinnbare beløp.

Det gjenvinnbare beløpet er det høyeste av eiendelens virkelige verdi minus kostnader for avhending og bruksverdi (nåverdi av kontantstrøm eller andre ytelser som eiendelen forventes å generere gjennom selskapets bruk). For vurdering av verdifall, grupperes eiendelene etter laveste nivå med separate identifiserbare kontantstrømmer som i stor grad er uavhengig av kontantstrømmer fra andre eiendeler eller grupper av eiendeler (kontantgenererende enheter).

Når tap ved verdifall senere reverseres, økes den balanseførte verdien for eiendelen (eller kontantgenererende enheten) til det vurderte, gjenvinnbare beløpet ved salg eller avhending, men begrenset slik at den balanseførte verdien ikke overstiger den balanseførte verdien som eiendelen (eller den kontantgenererende ville hatt) dersom tap ved verdifall ikke hadde vært innregnet eiendelen (eller den kontantgenererende enheten) i tidligere år. En reversering av tap ved verdifall innregnes umiddelbart i resultatet.

Avsetninger

En avsetning regnskapsføres når selskapet har en forpliktelse (rettslig eller selvpålagt) som en følge av en tidligere hendelse, det er sannsynlig (mer sannsynlig enn ikke) at det vil skje et økonomisk oppgjør som følge av denne forpliktelsen og beløpets størrelse kan måles pålitelig. Hvis effekten er betydelig, beregnes avsetningen ved å neddiskontere forventede fremtidige kontantstrømmer med en diskonteringsrente før skatt som reflekterer markedets prissetting av tidsverdien av penger og, hvis relevant, risikoer spesifikt knyttet til forpliktelsen.

Tapsbringende kontrakter

Dersom det foreligger tapsbringende kontrakter, innregnes den eksisterende plikten i henhold til kontrakten som en avsetning. En tapsbringende kontrakt er en kontrakt der de uunngåelige kostnadene ved å oppfylle forpliktelsene i henhold til kontrakten overstiger de økonomiske fordelene som forventes å mottas under den. Før en separat avsetning for en tapskontrakt fastsettes, innregner selskapet eventuelle tap knyttet til verdifall som har oppstått på eiendeler som omfattes av den konkrete kontrakten.

Avsetning for elsertifikatforpliktelse

Selskapet er som strømleverandør lovpålagt (under «Lov om elsertifikater» og «Forskrift om elsertifikater») å levere et antall elsertifikater til myndighetene den 1. april hvert år (sertifikatene kanselleres av myndighetene den 1. april) basert på det totale MWh strøm solgt til forbrukere i foregående år.

Antall elsertifikater som skal innleveres til myndighetene er fastsatt til en fast prosentandel per MWh bestemt av myndighetene før starten av det aktuelle året, basert på det faktiske leverte volumet som er elsertifikatpliktig. For å dekke den påløpte forpliktelsen kjøper selskapet elsertifikater enten i spotmarkedet eller på terminkontrakter.

Selskapet benytter nettosynsmetoden for måling av elsertifikatforpliktelsen. Det finnes ingen spesifikke retningslinjer for slike ordninger under IFRS; men nettosynsmetoden er en av de mest vanlige metodene som er i bruk. Bruk av nettosynsmetoden innebærer at den delen av elsertifikatforpliktelsen som dekkes av selskapets beholdning av elsertifikater måles til kostpris for kjøpte elsertifikater, den delen som dekkes av terminkontrakter måles som kontraktspris for elsertifikater, mens forpliktelser som overstiger disse volumene måles til virkelig





verdi av elsertifikater som må kjøpes (gjelder der antall elsertifikater som kjøpes direkte eller gjennom terminkontrakter ikke er tilstrekkelig til å dekke beregnet antall elsertifikater som skal leveres til myndighetene).

Elsertifikatforpliktelsen innregnes i balanseoppstillingen under annen kortsiktig gjeld, og elsertifikater i beholdning under immaterielle eiendeler. Den tilsvarende kostnaden innregnes som en del av direkte varekostnad, da den regnes som marginale kostnader knyttet til kjøp av strøm.

Ytelser til ansatte

Selskapet har flere pensjonsordninger for selskapets ansatte, både innskuddspensjonsordninger og ytelsesbaserte pensjonsordning. Se nærmere beskrivelse av pensjonsordninger i note 13.

Ytelsesbaserte pensjonsordninger

Ytelsesbaserte pensjonsordninger vurderes til nåverdien av de fremtidige pensjonsytelser som regnskapsmessig anses opptjent på balansedagen. Pensjonsmidler vurderes til virkelig verdi.

Periodens pensjonsopptjening (service cost) og netto rentekostnad (-inntekt) resultatføres løpende, og presenteres under regnskapslinjen personalkostnader. Netto rentekostnad beregnes ved å anvende diskonteringsrenten for forpliktelsen på begynnelsen av perioden på netto forpliktelsen. Netto rentekostnad består derfor av rente på forpliktelsen og avkastning på midlene. Endringer i netto pensjonsforpliktelse som følge av premiebetaling og utbetaling av pensjon hensyntas. Forskjellen mellom faktisk avkastning på pensjonsmidlene og den resultatførte innregnes fortløpende mot OCI. Pensjonskostnadene påvirker linjen personalkostnader i resultatregnskapet. Aktuarielle gevinster og tap, inklusive verdiendringer, både midler og forpliktelser, føres over Utvidet resultat. Aktuarielle gevinster og tap blir ikke reklassifisert over resultatet.

Gevinster og tap på avkortning eller oppgjør av en ytelsesbasert pensjonsordning innregnes i resultatet på det tidspunkt avkortningen eller oppgjøret inntreffer. En avkortning inntreffer når selskapet vedtar en vesentlig reduksjon av antall ansatte som omfattes av en ordning eller endrer vilkårene for en ytelsesbasert pensjonsordning slik at en vesentlig del av nåværende ansattes fremtidige opptjening ikke lenger kvalifiserer til ytelser eller bare kvalifiserer til reduserte ytelser.

Introduksjon av en ny ytelsesplan eller en forbedring av nåværende ytelsesplan medfører endringer i pensjonsforpliktelsen. Dette blir kostnadsført lineært over perioden frem til effekten av endringen er opptjent. Innføring av nye ordninger eller endringer i eksisterende ordninger som skjer med tilbakevirkende kraft slik at de ansatte umiddelbart har opptjent en fripolise (eller endring i fripolise) resultatføres umiddelbart. Gevinst eller tap knyttet til innskrenkninger eller avslutning av pensjonsplaner resultatføres når dette skjer.

Innskuddsbasert pensjonsordning

Innskuddsbaserte ordninger er pensjonsordninger der et foretak betaler avtalte premier/innskuddsbidrag til en egen enhet (et fond). Selskapet har ingen ytterligere forpliktelser utover avtalte premieinnbetalinger. Betalinger av premier til innskuddspensjonsordninger innregnes som pensjonskostnad (inngår i Lønn og andre personalkostnader i resultatregnskapet) i den regnskapsperioden disse forfaller til betaling.

Avsatt utbytte

I tråd med unntaksregelen i Forskrift om forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder fra 21. januar 2008, har selskapet valgt å regnskapsføre utbytte i tråd med regnskapslovens bestemmelser. Foreslått utbytte er derfor avsatt som kortsiktig gjeld i balansen for den regnskapsperioden utbytte er foreslått basert på.

Resultat per aksje

(i) Basisresultat per aksje:

Basisresultat per aksje er beregnet ved å dele:

- årsresultat tilordnet selskapets aksjonærer
- på et veid gjennomsnitt av antall ordinære aksjer i regnskapsåret

(ii) Utvannet resultat per aksje:

Utvannet resultat per aksje justerer resultatet brukt ved beregning av basisresultat per aksje, for å ta hensyn til:

- etter-skatt effekten av renter og andre finansieringskostnader relatert til utvannede potensielle ordinære aksjer, og





- vektet gjennomsnitt av ordinære aksjer som i tillegg ville vært utestående etter en konvertering av alle potensielle utvannede ordinære aksjer.

Offentlige tilskudd

Selskapet kan ha krav på refusjoner/tilskudd for investeringer i kvalifiserende eiendeler, eller til kvalifiserende utgifter (f.eks. insentivordningen SkatteFUNN for forskning og utvikling).

Offentlige tilskudd balanseføres ikke før det foreligger rimelig sikkerhet for at selskapet vil oppfylle vilkårene knyttet til dem og at tilskuddene vil innvilges. Offentlige tilskudd føres løpende i resultatregnskapet i samme perioder hvor selskapet bokfører utgiftene som tilskuddene er ment å skulle dekke. Nærmere bestemt vil offentlige tilskudd som har som betingelse at selskapet skal kjøpe, utvikle eller på annen måte anskaffe anleggsmidler bokføres ved at man reduserer balanseført verdi av eiendelen med tilskuddet.

Tilskuddet fordeles i selskapets resultatregnskap over antatt levetid til den avskrivbare eiendelen, som en reduksjon i avskrivningskostnaden.

Offentlige tilskudd til gode som er ment å dekke allerede påløpte utgifter eller tap, og uten fremtidige relaterte kostnader som vil pådras for selskapet, innregnes i resultatregnskapet i den aktuelle perioden.

Kontanter og kontantekvivalenter

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet i henhold til den indirekte metoden. I forbindelse med presentasjonen i kontantstrømoppstillingen, inkluderer kontanter og kontantekvivalenter kontanter, bankinnskudd, andre kortsiktige, lett omsettelige investeringer med maksimum tre måneder opprinnelig løpetid som raskt kan konverteres til kontanter og er gjenstand for en ubetydelig risiko for endringer i verdi.

Avrunding av beløp

Alle beløp er avrundet til nærmeste hele tusen, med mindre annet er oppgitt.



Note 2 Vesentlige vurderinger, estimater og forutsetninger

Utarbeidelsen av årsregnskapet krever at ledelsen utøver skjønn ved vurderinger knyttet til anvendelse av regnskapsprinsipper, utarbeidelse av estimater og valg av forutsetninger som påvirker rapporterte inntekter, kostnader, eiendeler og forpliktelser, og tilhørende noteopplysninger og opplysninger om betingede forpliktelser. Usikkerheten knyttet til disse vurderingene og estimatene kan medføre en vesentlig justering av den balanseførte verdien av eiendeler eller gjeld i fremtidige perioder.

Estimater og forutsetninger

Nøkkelforutsetningene om fremtiden og andre viktige kilder til estimeringsusikkerhet på rapporteringsdatoen, som har en betydelig risiko for å gi en vesentlig justering av balanseført verdi av eiendeler og forpliktelser innen neste regnskapsperiode, er beskrevet nedenfor. Selskapet baserte sine forutsetninger og estimater på parametere som var tilgjengelige når regnskapet ble utarbeidet. Omstendigheter og antakelser om fremtidig utvikling kan imidlertid endres på grunn av markedsendringer eller omstendigheter som oppstår utenfor selskapets kontroll. Slike endringer reflekteres i forutsetningene når de oppstår.

1) Brutto versus netto presentasjon

Når klassifisering og presentasjon av inntektstransaksjoner med kunder blir evaluert, vurderer ledelsen i hvilken grad selskapet faktisk kontrollerer de konkrete varene og tjenestene før de overføres til kundene. Ved vurderingen benytter ledelsen indikatorer som er angitt i IFRS 15, hvor nøkkelindikatorerne er:

- er selskapet primært ansvarlig for å oppfylle forpliktelsen om å levere de spesifiserte varene eller tjenestene,
- har selskapet beholdningsrisiko før eller etter overføring av varer eller tjenester til kunden,
- har selskapet anledning til å fastsette priser for de enkelte varer eller tjenester.

Etter en detaljert vurdering av disse kriteriene er ledelsen tilfreds med at klassifisering og presentasjon av inntekter fra salg av våre ulike produkter og tjenester er hensiktsmessig.

2) Fastsette amortiseringssats knyttet til balanseførte kontraktsutgifter påløpt for å skaffe eller oppnå en kontrakt med en kunde

Ved å fastsette hvilke salgsprovisjoner som representerer inkrementelle utgifter for å skaffe en kontrakt med en kunde, vurderer ledelsen de forskjellige typer salgsprovisjoner for å avgjøre hvilken del av salgsprovisjonene som faktisk representerer en inkrementell utgift for å skaffe kontrakten. En avgjørende faktor er i hvilken grad en ny kontrakt faktisk er signert av kunden. Ledelsen gjennomfører også vurderinger knyttet til amortiseringssatsen som gir best mulig samsvar med de fremtidige økonomiske fordelene selskapet oppnår fra disse nye kontraktene. En detaljert analyse er utført for å identifisere hvor lenge de ulike kundene forblir i den signerte kontrakten før kunden sier opp kontrakten. Etter en detaljert gjennomgang og evaluering av historiske data knyttet til disse kundene, er ledelsen av den oppfatning at den benyttede amortiseringsmetoden gir den beste allokering av disse utgiftene.

Note 3 Finansiell risiko

Selskapet skiller mellom de følgende kategoriene av finansiell risiko:

- Klimarisiko
- Markedsrisiko
- Kreditrisiko
- Likviditetsrisiko

Klimarisiko

Ved utarbeidelsen av TrøndelagKraft AS' årsregnskap er det utført en omfattende evaluering av klimarelaterte risikoen for å nøyaktig gjenspeile selskapets finansielle stilling og utsikter. Denne evalueringen behandler de potensielle konsekvensene av fysiske risikoen, som ekstreme værhendelser og endringer i klimamønstre, samt overgangsrisiko knyttet til den globale utviklingen mot en lavkarbonøkonomi.

Fysisk risiko innebærer kostnader knyttet til fysisk skade på grunn av klimaendringer. TrøndelagKraft AS har svært få eiendeler som kan bli fysisk skadet som følge av klimaendringer. Den økte hyppigheten av ekstreme værforhold kan resultere i betydelig skade på netteierens infrastruktur, noe som kan påvirke selskapets omdømme ved langvarige strøbrudd. Selskapets eksponering for fysisk risiko vurderes å være lav.

Overgangsrisiko innebærer økonomisk usikkerhet knyttet til overgangen til et lavutslippssamfunn, og er delt inn i fire kategorier: Teknologi, Marked, Politikk og Omdømme.

Når vi går over til et lavutslippssamfunn, vil blandingen av produksjonskilder endres, noe som igjen kan påvirke råvareprisene. Dette er nærmere beskrevet under «markedsrisiko – råvarepriser».

Selskapet opererer i en fornybar industri og etterspørselen etter elektrisitet forventes å øke fremover. Økt omfang av solcellepaneler blant forbrukere kan redusere kundenes forbruk av strøm gjennom strømsalgsselskaper, men representerer også vekstmuligheter for Elmera-konsernet, da konsernet både er en distribusjonskanal av solcellepaneler og legger til rette for løsninger for bl.a. innsikt og virtuell lagring av produksjon. Dette området er et viktig satsingsområde for konsernet i årene som kommer. Det forventes å kunne gi en positiv effekt også for TrøndelagKraft AS isolert, blant annet knyttet til omdømme og økt kundelojalitet.

De ulike aspektene ved klimarisiko nevnt ovenfor er vurdert for deres potensielle innflytelse på innregning, måling, avskrivningsprofiler og nedskrivningsbetraktninger av selskapets eiendeler og forpliktelser, og det ble konkludert med at klimarelaterte risikoen per inneværende rapporteringsperiode ikke har vesentlige effekter på regnskapet. TrøndelagKraft AS inngår i konsernregnskapet til Elmera Group. Konsernets ESG-rapport inneholder mer informasjon om klimarisiko og hvordan denne håndteres.

Markedsrisiko

Markedsrisiko er risiko for tap som følge av endringer i markedspriser. Selskapets aktiviteter gir først og fremst eksponering for markedsrisiko ved endring i råvarepriser, renter, verdipapirkurser og valutakurser.

Markedsrisiko – råvarepriser

Råvareprisrisikoen knyttet til selskapets virksomhet ved salg av strøm til sluttbrukere er primært relatert til markedspriser på strøm, men også til markedspriser på elsertifikater og opprinnelsesgarantier (GoOs).

Markedsprisen for strøm (spotpris) er timeprisen fra den nordiske kraftbørsen Nord Pool Spot. Norge er geografisk delt inn i fem ulike prisområder. Spotprisen fastsettes av Nord Pool Spot innenfor hvert av disse prisområdene, og avgjøres av balansen mellom etterspørsel og tilbud.

Ulike faktorer har bidratt til høy prisvolatilitet i en lengre periode. Disse inkluderer geopolitiske forhold, som Russlands invasjon av Ukraina og konsekvensene av dette for gassforsyningen i Europa, høye CO₂-priser, og overgangen til fornybar energi som bringer mer ikke-regulert kraft inn i systemet. Fremover forventes den nye normalen å være preget av høyere prisvolatilitet enn før strømpriskrisen. Dette fører til uforutsigbarhet knyttet til strømkostnader, oppfattet som utfordrende av mange både i privat og bedriftssektoren.

En høyere andel fornybar energi i kraftsystemet øker også prisvolatiliteten. Produksjonen vil variere etter værforholdene. Prisen på elektrisitet produsert fra kull og gass påvirkes av høye CO₂-priser. Værforholdene påvirker også etterspørselsiden. Klimaendringer påvirker derfor sentrale faktorer som pris og volum. Det driver også regulering og økte rapporteringskrav, samt etterspørselen etter produkter som solcellepaneler og opprinnelsesgarantier. Konsernets ESG-rapport inneholder mer informasjon om klimarisiko og hvordan denne håndteres.

Ved salg av strøm til sluttbrukere tilbyr selskapet en rekke forskjellige avtaletyper med ulike prisstrukturer. Avtaletypene varierer fra spotprisede avtaler, hvor salgsprisene er knyttet til den spotprisen som selskapet betaler ved kjøp av strømmen i spotmarkedet, til variabel-avtaler og fastprisavtaler hvor salgsprisen er en fast pris for en fast periode. De ulike avtaletypene utsetter selskapet for ulike risikoen, inkludert prisisiko, profilrisiko og volumrisiko. Når TrøndelagKraft inngår kunde kontrakter der avtaleprisen er fast eller delvis fast, styrer selskapet den relaterte prisisikoen ved å inngå finansielle kraftderivater for sikringsformål. Profilrisiko oppstår når selskapet benytter standardiserte finansielle kraftderivater, hvor kontraktsprisen og volumet er likt for alle timer i kontraktsperioden, til å sikre kraftkjøp i sluttbrukermarkedet hvor kraftprisene varierer fra time til time gjennom døgnet og uken.

Størstedelen av salgsinntekter fra sluttbrukersalg er fra spotprisede avtaletyper, hvor det ikke er pris-, profil- eller volumrisiko for selskapet. Variabel-avtaler gir kundene en forutsigbarhet ved at kunden får en fast pris uten at det avtales noe fast volum. I privatmarkedet kan prisen i avtalene med variabel pris endres med 30 dagers varsel. I bedriftsmarkedet er denne varslingsfristen 7 dager. Omsetningsvolumet på variabel-avtaler i privatmarkedet har falt betydelig etter at selskapet stanset nysalg av disse avtalene, og ved utgangen av 2023 utgjorde slike avtaler bare en liten andel av selskapets kundeavtaler i privatmarkedet.

Selskapet tilbyr også store bedriftskunder å inngå finansielle kraftkontrakter, noe som gjør dem i stand til å utnytte markedet for finansiell handel med strøm til å sikre prisisikoen i (deler av) deres strømkjøp og/eller -salg. Enhver finansiell kraftkontrakt som inngås med en slik kunde, sikres back-to-back ved å inngå en tilsvarende finansiell kraftkontrakt med en tredjepart, og dermed elimineres enhver pris- eller volumrisiko på disse finansielle kunde kontraktene. Selskapets finansielle krafthandel foregår i hovedsak gjennom en bilateral krafthandelsavtale med Statkraft som motpart.

Ved salg av strøm til sluttbrukere i Norge er selskapet pålagt å kjøpe og annullere elsertifikater. Videre, når det selges strøm på opprinnelsesgaranterte-avtaler, er selskapet pålagt å kjøpe og kansellere opprinnelsesgarantier (GoO). For å håndtere risikoeksponering mot svingninger i markedspriser for elsertifikater og GoOer, kjøper selskapet elsertifikater og GoOer, enten i spotmarkedet, eller ved å inngå terminkontrakter. Terminkontraktene er kontrakter med fysisk levering, regnskapsført som



kontrakter for eget bruk, og blir derfor ikke innregnet i selskapets balanse.

Markedsrisiko – renter

Selskapets eksponering for renterisiko er i hovedsak knyttet til kredittfasiliteter med variabel rente. Selskapet har netto innskudd på konsernets kassekredittfasilitet som er tilknyttet en konsernkontoordning for de norske selskapene i konsernet. Innskudd på konsernkontoordning er presentert som Fordring på konsernselskap i balanseoppstillingen. Selskapet har ikke trekk på konsernets rentebærende kredittfasiliteter i 2023 (se beskrivelse av konsernets kredittfasiliteter i note 17). Videre har selskapet noe renterisiko knyttet til kortsiktig leverandørgjeld til Statkraft relatert til kjøp av strøm, og kortsiktige fordringer for kunder som ønsker betalingsutsettelse.

Markedsrisiko – verdipapirkurser

Selskapet er indirekte eksponert for risiko forbundet med verdipapirkurser gjennom tjenestepensjonsavtaler, hvor en del av pensjonsmidlene er investert i verdipapirer. Risikoen håndteres gjennom investeringer i diversifiserte porteføljer som administreres gjennom BKK Pensjonskasse.

Markedsrisiko – valutakurser

Selskapet har begrenset eksponering mot valutasingninger. En liten del av selskapets kunder gjennomfører transaksjoner i utenlandsk valuta. Valutarisikoen for slike transaksjoner utlignes ved kjøp av strøm fra Statkraft gjennom kontrakter pålydende samme valuta som de aktuelle salgsinntektene. Gjennom avtalen med Statkraft har selskapet mulighet til å gjennomføre alle sine operasjonelle og finansielle kjøp av strøm i NOK. Dette reduserer selskapets samlede valutaeksponering.

Derivater

Alle finansielle kraftkontrakter er enten finansielle kontrakter med kunder, eller kontrakter som er inngått for å sikre fysiske avtaler eller finansielle kraftkontrakter med kunder. Følgelig benytter selskapet kun derivater med økonomisk sikring som formål, og ikke som spekulative instrumenter. I de tilfeller der derivater ikke tilfredsstiller

Selskapet har følgende finansielle derivater:

Beløp i NOK tusen	2023	2022
Omløpsmidler		
Finansielle derivater regnskapsført til virkelig verdi med verdiendring over resultatet		
Finansielle kraftkontrakter - handlet med sikring som formål	1 271	3 372
Finansielle kraftkontrakter - kundekontrakter	2 952	255
Kortsiktige forpliktelser		
Finansielle derivater regnskapsført til virkelig verdi med verdiendring over resultatet		
Finansielle kraftkontrakter - handlet med sikring som formål	2 952	248
Finansielle kraftkontrakter - kundekontrakter	1 271	3 241

Kreditrisiko

Kreditrisiko er definert som risiko for at en motpart skal misligholde sine kontraktsmessige forpliktelser, med et finansielt tap for selskapet som konsekvens. Selskapets eksponering mot kreditrisiko knytter seg i hovedsak til kundefordringer, samt til finansielle kraftkontrakter med Statkraft og med kunder. Per 31. desember 2023 var selskapets maksimale eksponering mot kreditrisiko, uten hensyn til sikkerhetsstillelser eller annen kredittsikring, balanseført verdi av de respektive innregnede finansielle eiendelene som angitt i selskapets balanse, se note 5.

Kundefordringer består av krav på et stort antall privatkunder samt bedriftskunder spredt over ulike bransjer. Selskapet benytter offentlig tilgjengelig finansiell informasjon og sin egen betalingshistorikk til å overvåke sine bedriftskunder. Ekstern partner benyttes ved innfordring av misligholdte fordringer. Det benyttes ekstern partner ved kredittvurderinger av nye kunder. Alle nye kunder kredittvurderes. For enkelte bedriftskunder settes det krav om sikkerhet før endelig godkjenning.

I tillegg til fakturering av strøm og andre tjenester til kunder, tilbyr selskapet gjennomfakturering av nettleie på vegne av nettselskapene tilknyttet den enkelte kunde. Dette bidrar til en økning i kreditrisiko som følge av at kravene på den enkelte kunde også omfatter gjennomfakturert nettleie. Fra 2022 inngår imidlertid også strømstøtte som nettselskapene utbetaler til privatkunder på vegne av staten i de gjennomfakturerte beløpene. Den nasjonale strømstøtteordningen er revidert og forlenget slik at den vil gjelde til og med 2024. Selskapet er pålagt å stille bankgaranti overfor netteierne, som garanterer netteierne oppgjør for gjennomfakturert nettleie. Netteierne er imidlertid ikke pålagt å refundere TrøndelagKraft for eventuell gjennomfakturert nettleie som ikke gjøres opp av kunden.

Kreditrisikoen for likvide midler er begrenset, da motpartene er banker med høy kreditt-rating fra internasjonale kredittvurderingsbyråer.

Finansielle kraftkontrakter handles enten bilateralt med tredjepart (i hovedsak Statkraft) eller med kunder. Kreditrisiko knyttet til finansielle kraftkontrakter med Statkraft anses å være begrenset ettersom Statkraft er et solid statlig eid foretak. Kreditrisikoen knyttet til finansielle kraftkontrakter med kunder håndteres ved at selskapet krever sikkerhet fra kunden, og ved at finansielle kraftkontrakter kun inngås med solide kunder.

Likviditetsrisiko

Selskapet styrer likviditetsrisikoen ved å ha tilstrekkelige likviditetsreserver, trekkfasiliteter og tilgjengelig kreditt. Det foretas løpende overvåking gjennom likviditetsprognoser. Tilgang til konsernets kredittfasiliteter sikrer selskapet tilgang til likviditet ved behov. Detaljer om konsernets kredittfasiliteter er beskrevet i note 17.

Forfallsanalyse for ikke-derivative finansielle forpliktelser

Tabellen under viser forfall for finansielle forpliktelser, med unntak av derivater der forfallsanalyse fremkommer av egen tabell:





2023

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Mindre enn 1 måned	1-3 måneder	3 måneder til 1 år	1-5 år	Over 5 år	Sum	Balanseført verdi
Leverandørgjeld *	316 961	-	-	-	-	316 961	316 961
Gjeld til konsernselskap **	-	-	-	-	-	-	-

* Leverandørgjeld er ikke rentebærende.

** Gjeld til konsernselskap i balansen utgjøres pr 31. desember 2023 i sin helhet av avsetning for konsernbidrag 2023 som ikke er en finansiell forpliktelse.

Forfallsanalyse for derivative finansielle forpliktelser

Tabellen under viser forfall for derivative finansielle forpliktelser i nominelle verdier. Alle finansielle kraftkontrakter blir gjort opp månedlig etterskuddsvis.

2023

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Mindre enn 1 måned	1-3 måneder	3 måneder til 1 år	1-5 år	Over 5 år	Sum	Balanseført verdi
Finansielle kraftkontrakter - sikringsformål	-	-	2 033	1 022	-	3 055	2 952
Finansielle kraftkontrakter - kundekontrakter	-	762	145	385	-	1 293	1 271





Note 4 Salgsinntekter

Selskapet har kun ett virksomhetsområde; salg av strøm og relaterte tjenester til sluttbrukere. Følgelig er alle salgsinntekter fra dette virksomhetsområdet.

Alt salg er til kunder i Norge.





Note 5 Finansielle instrumenter

Selskapet har følgende finansielle instrumenter:

Finansielle eiendeler

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2023	2022
Finansielle eiendeler målt til amortisert kost		
Kundefordringer (1)	31 839	17 450
Andre langsiktige fordringer (1)	-	477
Fordringer på konsernselskaper (1)	404 158	298 260
Bankinnskudd, kontanter og lignende (1)	1 202	905
Finansielle eiendeler regnskapsført til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet		
Finansielle derivater (2)	4 223	3 627

Finansielle forpliktelser

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2023	2022
Finansielle forpliktelser målt til amortisert kost		
Leverandørgjeld (1)	316 961	365 866
Gjeld til konsernselskaper (1)	-	-
Langsiktig leieforpliktelse	1 448	3 357
Kortsiktig leieforpliktelse	2 216	2 081
Finansielle forpliktelser regnskapsført til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet		
Finansielle derivater (2)	4 223	3 489

(1) Virkelig verdi av bankinnskudd, kontanter og lignende, kundefordringer, fordringer på konsernselskaper, andre langsiktige fordringer, leverandørgjeld og gjeld til konsernselskaper tilsvarende omtrentlig den balanseførte verdien på grunn av deres kortsiktige karakter.

Den del av kundefordringer som er opptjente, ikke fakturerte krav på kunder er i tråd med IFRS 15 klassifisert som Kontrakteiendeler (ikke-finansiell eiendel) og inngår derfor ikke i kundefordringer i tabellen over.

Avsetning for avsatt utbytte og konsernbidrag som inngår i gjeld til konsernselskaper anses ikke som finansiell gjeld før det er vedtatt.

Andre langsiktige fordringer inngår i posten Andre langsiktig eiendeler i balanseoppstillingen.

(2) Finansielle derivater måles til virkelig verdi over resultatet og klassifiseres på nivå 2. Det var ingen overføringer mellom nivå 1, 2 eller 3 for virkelig verdi målinger i løpet av året. Selskapets policy er å regnskapsføre overføringer til og fra de ulike nivåene i virkelig verdi hierarkiet ved utgangen av rapporteringsperioden.

Effekter av finansielle instrumenter i resultatregnskapet:

Selskapets finansielle instrumenter hadde følgende effekter i resultatregnskapet:

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2023	2022
Renteinntekter fra eiendeler til amortisert kost	13 116	3 856
Rentekostnader for forpliktelser til amortisert kost	(6 640)	(5 844)
Netto kostnadsføring for tap på kundefordringer*	(172)	(589)
Urealisert verdiendring på finansielle derivater	(138)	94
Netto agio/disagio	-	-

*Kostnadsføring for tap på kundefordringer er innregnet i resultatet på linjen "Andre driftskostnader"





Finansielle instrumenter som innregnes og måles til virkelig verdi har selskapet klassifisert inn i et tre-nivåers hierarki som gjenspeiler betydningen av forutsetninger som foretas i målingen av virkelig verdi. Disse nivåene er definert nedenfor:

Nivå 1: Virkelig verdi av finansielle instrumenter med henvisning til noterte priser i aktive markeder for identiske eiendeler og forpliktelser. Den noterte markedsprisen som brukes til finansielle instrumenter som selskapet har, er markedskursen ved utgangen av rapporteringsperioden.

Nivå 2: Virkelig verdi av finansielle instrumenter som ikke handles i et aktivt marked (for eksempel "over-the-counter" derivater) bestemmes ved bruk av verdsettelsesteknikker som maksimerer bruken av observerbare markedsdata og tillegger så liten vekt som mulig på selskapsspesifikke estimater. Hvis alle vesentlige forutsetninger som kreves for å måle virkelig verdi er observerbare er instrumentet inkludert i nivå 2.

Nivå 3: Virkelig verdi av finansielle instrumenter som fastsettes ved hjelp av verdsettelsesteknikker, og hvis en eller flere av de betydelige forutsetningene ikke er basert på observerbare markedsdata, inngår instrumentet i nivå 3. Dette gjelder for unoterte aksjer.

Verdsettelsesteknikker som brukes til å bestemme virkelig verdi

Spesifikke verdsettelsesteknikker brukt til å verdsette finansielle derivater inkluderer nåverdien av fremtidige kontantstrømmer, basert på terminkurser fra Nasdaq OMX Commodities på balansedagen. For vesentlige langsiktige kontrakter diskonteres kontantstrømmene med en diskonteringsrente beregnet ved å ta utgangspunkt i renten på statsobligasjoner med tilsvarende løpetid, tillagt en risikopremie på 0,2 prosentpoeng. Verdsettelsesmetoden er benyttet for terminkontrakter og opsjonkontrakter knyttet til kjøp og salg av elektrisitet. Viktige forutsetninger for verdsettelsen er forventede markedspriser (for områdepriser og den nordiske systemprisen) og diskonteringsrenter.

Nivå 3 forutsetninger består av forventede markedspriser på strøm i leveringsperioder hvor det ikke finnes en observerbar markedspris. Dette gjelder:

- Nordisk systempris for leveringsperioder utover de påfølgende 10 kalenderår, og
 - Områdepriser for de fem norske prisområdene for leveringsperioder utover de påfølgende 3 kalenderår.
- Selskapet har ikke holdt kraftderivater av de overnevnte typene i 2023.





Note 6 Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelse og lån til ansatte med mer

Selskapet har ingen ansatte, men på grunnlag av fusjon med TrønderEnergi Marked i 2018, foreligger det følgende lønnskostnade

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2023	2022
Lønn	-	-
Arbeidsgiveravgift (pensjon)	-	-
Pensjon	96	37
Andre personalkostnader	-	1

Administrerende direktør er innleid fra Fjordkraft AS.

Selskapet har ikke gitt lån til eller sikkerhetsstillelse til fordel for styremedlemmer eller aksjeeiere.

Det er ikke avsatt styrehonorar for 2023.





Note 7 Andre driftskostnader

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2023	2022
Salg og marketing	2 643	5 778
IT kostnader	1 548	1 016
Tjenestekjøp og vikarkostnad	61 280	35 739
Tap på fordringer	172	589
Fremmedtjenester*	324	221
Andre driftskostnader	877	6 279

*Inkluderer honorar til revisor, juridiske kostnader og konsulenthonorar

Honorar til revisor (kostnadsført)

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2023	2022
Lovpålagt revisjon	305	246
Andre attestasjonstjenester	12	10
Andre tjenester utenfor revisjonen	7	-

Beløp eks. mva





Note 8 Skatt

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Endring	2023	2022
Skattekostnad i resultatregnskapet			
Betalbar skatt		19 179	7 433
Skatteeffekt av avgitt konsernbidrag		(13 200)	(6 600)
Endring utsatt skatt		(392)	376
Avstemming av nominell skattesats mot effektiv skattesats			
Resultat før skatt		86 151	35 100
Skattesats		22 %	22 %
Skatteeffekt av			
Permanente forskjeller		96	808
Effekt av endring i midl. forskj. som ikke inngår i beregning av utsatt skatt		(261)	(721)
Skatteeffekt av konsernbidrag		(13 200)	(6 600)
Effektiv skattesats		6,5 %	3,4 %
Betalbar skatt i balansen			
Betalbar skatt		19 179	7 433
Skatteeffekt av avgitt konsernbidrag		(13 200)	(6 600)
Korreksjon tidligere år		55	-
Spesifikasjon av midlertidige forskjeller og utsatt skatt			
	Endring	31.12.2023	31.12.2022
Anleggsmidler *	98	(361)	(459)
Kundefordringer	2 282	(858)	(3 141)
Pensjonsforpliktelse	1 195	(1 477)	(2 672)
Kontrakteiendeler	(2 808)	8 090	10 898
Leasing	70	(232)	(302)
Finansielle derivater	(138)	-	138
Midlertidige forskjeller som ikke inngår i beregning av utsatt skatt	(1 189)	273	1 462
Skattesats		22 %	22 %
Netto utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+)	(107)	1 196	1 303
Spesifikasjon av endring i netto regnskapsført utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+)			
Endring utsatt skatteforpliktelse (+)/utsatt skattefordel (-) innregnet i årsresultatet		(392)	376
Endring utsatt skatteforpliktelse (+)/utsatt skattefordel (-) innregnet i utvidet resultat		284	(97)
Endring utsatt skatteforpliktelse (+)/utsatt skattefordel (-) korreksjon av feil tidl. år		-	52

*) Anleggsmidler består av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler





Note 9 Resultat per aksje

Basisresultat og utvannet resultat per aksje er det samme, da det ikke eksisterer utvannende potensielle ordinære aksjer. Resultat per aksje er beregnet som resultat fordelt på aksjonærer for året dividert med det veide gjennomsnittlige antall utestående aksjer.

Basisresultat per aksje

	2 023	2 022
Resultat som tilfaller aksjonærene i selskapet (NOK i tusen)	80 562	33 892
Totalresultat som tilfaller aksjonærene i selskapet (NOK i tusen)	81 570	33 549
Veid gjennomsnittlig antall utestående aksjer	6	6





Note 10 Varige driftsmidler

2023

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Inventar, utstyr etc.	EDB-anlegg	Anlegg under utførelse	Total
Kostpris 01.01.2023	3 254	4 613	-	7 867
Tilganger	-	-	-	-
Overført fra anlegg under utførelse	-	-	-	-
Avganger	-	-	-	-
Kostpris 31.12.2023	3 254	4 613	-	7 867
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2023	(3 221)	(4 613)	-	(7 834)
Årets avskrivninger	(33)	-	-	(33)
Avganger	-	-	-	-
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2023	(3 255)	(4 613)	-	(7 867)

2022

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Inventar, utstyr etc.	EDB-anlegg	Anlegg under utførelse	Total
Kostpris 01.01.2022	3 238	4 613	16	7 867
Tilganger	16	-	(16)	-
Overført fra anlegg under utførelse	-	-	-	-
Avganger	-	-	-	-
Kostpris 31.12.2022	3 254	4 613	-	7 867
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2022	(2 997)	(4 613)	-	(7 610)
Årets avskrivninger	(224)	-	-	(224)
Avganger	-	-	-	-
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2022	(3 221)	(4 613)	-	(7 834)

<i>Økonomisk levetid</i>	8 år (eller leieperiode hvis kortere)	3 år
<i>Avskrivningsmetode</i>	Lineært	Lineært





Note 11 Immaterielle eiendeler

Langsiktige immaterielle eiendeler

2023

Beløp i NOK tusen	Programvare og utviklingsprosjekter	Anlegg under utførelse	Kundeporteføljer	Totale langsiktige immaterielle eiendeler
Kostpris 01.01.2023	27 601	-	18 020	45 621
Tilganger - Kjøp	-	-	-	-
Overført fra anlegg under utførelse	-	-	-	-
Avganger	-	-	-	-
Kostpris 31.12.2023	27 601	-	18 020	45 621
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2023	(27 263)	-	(13 113)	(40 376)
Årets avskrivninger	(193)	-	(1 052)	(1 245)
Årets nedskrivninger	-	-	-	-
Avganger	-	-	-	-
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2023	(27 456)	-	(14 165)	(41 621)

Økonomisk levetid
Avskrivningsmetode

3 år
Lineært

2-12 år
Annen*

*Kundeporteføljer avskrives i henhold til forventet frafallsprofil på de enkelte porteføljene.

Utviklingsprosjekter fokuserer på å klargjøre selskapet for fremtidige endringer i rammebetingelsene, effektivisering av prosesser og fremtidig vekst. Arbeidet gjelder i hovedsak kunderelaterte systemprosjekter. Selskapet har ikke hatt ytterligere FoU utgifter i 2023.

Det forventes at fremtidig inntjening av pågående FoU vil motsvare medgåtte utgifter.

2022

Beløp i NOK tusen	Programvare og utviklingsprosjekter	Anlegg under utførelse	Kundeporteføljer	Totale langsiktige immaterielle eiendeler
Kostpris 01.01.2022	27 601	-	18 020	45 621
Tilganger - Kjøp	-	-	-	-
Overført fra anlegg under utførelse	-	-	-	-
Avganger	-	-	-	-
Kostpris 31.12.2022	27 601	-	18 020	45 621
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2022	(26 989)	-	(11 541)	(38 530)
Årets avskrivninger	(274)	-	(1 572)	(1 847)
Årets nedskrivninger	-	-	-	-
Avganger	-	-	-	-
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2022	(27 263)	-	(13 113)	(40 376)

Økonomisk levetid
Avskrivningsmetode

3 år
Lineært

2-12 år
Annen*

*Kundeporteføljer avskrives i henhold til forventet frafallsprofil på de enkelte porteføljene.





Note 12 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjonær	Antall aksjer	Pålydende	Stemmeandel	Eierandel
Fjordkraft AS	6	1 000 000	100,00 %	100,00 %

Konsernspissen i konsernet er Elmera Group ASA. TrøndelagKraft AS inngår i Elmera Group ASA's konsernregnskap. Konsernregnskapet er tilgjengelig på nettsiden investor.elmeragroup.no





Note 13 Pensjon

Beskrivelse av pensjonsordninger

Pensjonsordningene i Elmera-konsernet er etablert i samsvar med lokale lover og inkluderer både innskuddsbaserte ordninger og ytelsesplaner. Pensjonsordningene i de norske selskapene i konsernet er i tråd med lov om obligatorisk tjenestepensjon (Lov om obligatorisk tjenestepensjon).

Ytelsesbaserte pensjonsordninger

Ytelsespensjonsordninger gir medlemmer rett til definerte fremtidige ytelser. Disse er hovedsakelig avhengig av antall tjenesteår, lønnsnivået ved pensjonsalderen og størrelsen på ytelser som utbetales av folketrygden. Pensjonsforpliktelse i sikrede ytelsesordninger dekkes gjennom investeringer av pensjonsmidler i et pensjonsfond.

Forpliktelsen eller eiendelen som er innregnet i regnskapet for en ytelsesbasert pensjonsplan, utgjør nåverdien av den ytelsesbaserte forpliktelsen ved utgangen av rapporteringsperioden, fratrukket virkelig verdi av pensjonsmidlene dersom ordningen er en sikret ordning. Den ytelsesbaserte forpliktelsen beregnes årlig av en uavhengig aktuar.

Innskuddsbaserte pensjonsordninger

Innskuddsbaserte ordninger er pensjonsordninger der et foretak betaler faste innskuddsbidrag til en egen enhet (et fond).

Pensjonsordninger i TrøndelagKraft AS

TrøndelagKraft AS overtok, gjennom fusjon med TrønderEnergi Marked AS i 2018, en lukket ytelsespensjonsordning. Ordningen er en sikret ordning, og har ingen aktive medlemmer. Per 31. desember 2023 er det 28 oppsatte medlemmer og 4 pensjonister (pr 31. desember 2022: 29 oppsatte medlemmer og 3 pensjonister) i den sikrede ordningen. Pensjonsordningen er en bruttoordning tilsvarende offentlige ordninger, og gir rett til en bestemt fremtidig pensjonsytelse basert på antall opptjeningsår og lønnsnivået ved pensjonsalder.

De oppsatte rettigheter inneholder foruten alderspensjon, uføre-, etterlatte- og barnepensjon. Pensjonsytelsene reguleres i henhold til regelverket for offentlig pensjon inklusive nye samordningsregler for de det gjelder.

Aktuarielle beregninger

Pensjonskostnaden for 2023 er beregnet i henhold til revidert IAS 19. Det vil si at estimatavvik umiddelbart amortiseres og føres mot egenkapitalen. Aktuarberegningene er utført av aktuarer i Gabler Pension Services AS.

Økonomiske forutsetninger

TrøndelagKraft AS har vurdert at markedet for obligasjoner med fortrinnsrett (OMF) tilfredsstiller kravene i IAS 19.83 til foretaksobligasjoner med høy kvalitet og dypt marked.

Per 31.12.2023 har TrøndelagKraft benyttet en diskonteringsrente på 4,15 %, fremtidig lønnsvekst 2,50 %, og endring i grunnbeløpet i Folketrygden(G) 3,50 %.

Det er utarbeidet sensitivitetsanalyser som viser konsekvensene for pensjonskostnader og -forpliktelse av å endre de viktigste parameterne. Resultatet er presentert nedenfor. Endringen i kostnad gjelder pensjonskostnad i 2023, mens endringen i forpliktelse gjelder per 31.12.2023.

Demografiske forutsetninger

Betegnelsen K2013BE brukes som benevnelse på Finans Norges beste estimat på dødelighetsgrunnlag, basert på Finanstilsynets gjeldende forsikringstekniske beregningsgrunnlag i kollektiv pensjonsforsikring (K2013). K63 står for uføretabeller fra 1963.

	31.12.2023	31.12.2022
1. Diskonteringsrente	4,15 %	3,60 %
2. Forventet avkastning pensjonsmidler	4,15 %	3,60 %
3. Årlig forventet lønnsvekst	2,50 %	3,75 %
4. Årlig forventet G-regulering	3,50 %	3,50 %
5. Årlig regulering av pensjoner under utbetaling	2,90 %	2,75 %
7. Demografiske forutsetninger	K2013BE / K63	K2013BE / K63
8. Frivillig avgang	før 45 år - 4,5% 45 - 60 år - 2,0% etter 60 år - 0%	før 45 år - 4,5% 45 - 60 år - 2,0% etter 60 år - 0%





Beløp i NOK tusen

BALANSEFØRT PENSJONSFORPLIKTELSE	31.12.2023	31.12.2022
Nåverdi av brutto pensjonsforpliktelse, sikrede ytelsesordninger	11 454	11 929
Pensjonsmidler ved periodens slutt	9 978	9 257
Netto pensjonsforpliktelse, sikrede ytelsespensjonsordninger	1 477	2 672
Nåverdi av brutto pensjonsforpliktelse, usikrede ytelsespensjonsordninger	-	-

	Sikret ordning	Usikret ordning	Sum 31.12.2023	Sum 31.12.2022
AVSTEMMING PENSJONSFORPLIKTELSE				
Pensjonsforpliktelse i inngående balanse	2 672	-	2 672	2 196
Resultatført pensjonskostnad	96	-	96	37
Estimatavvik ført direkte mot egenkapitalen	(1 292)	-	(1 292)	439
Utbetalt pensjon	-	-	-	-

	Sikret ordning	Usikret ordning	Sum 2023	Sum 2022
PERIODENS PENSJONSKOSTNAD				
Årets pensjonsopptjening	-	-	-	-
Arbeidsgiveravgift av årets opptjening	-	-	-	-
Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	427	-	427	194
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	(331)	-	(331)	(157)
Resultatført planendring	-	-	-	-
Administrasjonskostnader	-	-	-	-
Medlemsinnskudd	-	-	-	-

Resultatført pensjonskostnad øvrige pensjonsordninger	-	-	-	-
---	---	---	---	---

Sensitivitetsanalyse for ytelsesbaserte pensjonsordninger 2023

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Endring i pensjonskostnad		Endring i brutto pensjonsforpliktelse	
	1 %	-1 %	1 %	-1 %
Endring i diskonteringsrente	-	-	(1 810)	2 331
Endring i forventet lønnsvekst	-	-	-	-
Endring i forventet G-regulering	-	-	2 331	(1 842)





Note 14 Annen kortsiktig gjeld

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2023	2022
Elsertifikatforpliktelse	153	361
Avsatt kostnad opprinnelsesgarantier	9 223	3 538
Annen kortsiktig gjeld	63	2 657





Note 15 Transaksjoner og mellomværende med nærstående parter

Den 31. desember 2022 er Trøndelagkraft AS eiet 100% av Fjordkraft AS, som igjen er eiet 100% av Elmera Group ASA.

Selskapets nærstående parter inkluderer større aksjonærer, styret og sentral ledelse i det ultimate morselskapet Elmera Group ASA.

Følgende transaksjoner er utført med nærstående parter (beløp i NOK tusen):

Inntekter fra nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	Formål med transaksjonen	2023	2022
Elmera Group ASA	Ultimat morselskap	Renteinntekter konsernkonto	12 131	2 965

Kostnader til nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	Formål med transaksjonen	2023	2022
Fjordkraft AS	Morselskap	Kjøp av andre tjenester	43 641	23 582
Elmera Group ASA	Ultimat morselskap	Kjøp av andre tjenester	17 873	7 777

Andre tjenester består av salg og markedsføring, kundeservice, krafthandel, regnskaps-, avregnings- og fakturerings tjenester.

Utdelinger til nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	Formål med transaksjonen	2023	2022
Fjordkraft AS	Morselskap	Utbytte	-	76 204
Fjordkraft AS	Morselskap	Konsernbidrag	30 000	-

Kortsiktige fordringer fra nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	2023	2022
Steddi Payments AS	Annen nærstående	635	16 280
Elmera Group ASA	Ultimat morselskap	403 523	281 981

Kortsiktig gjeld til nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	2023	2022
Fjordkraft AS	Morselskap	309 851	385 416
Elmera Group ASA	Ultimat morselskap	25 902	8 159
Elmera Industrial Ownership AS	Annen nærstående	60 000	-

Gjeld til nærstående parter er usikret og forventes å gjøres opp med kontanter.





Note 16 Kontraktsutgifter

Salgsprovisjoner som er ansett å være inkrementelle og marginale utgifter knyttet til oppnåelsen av en kontrakt med kunde, balanseføres som Kontraktsutgifter når selskapet forventer å gjenvinne disse. IFRS 15 krever at slike kontraktsutgifter regnskapsføres som en eiendel i balansen og amortiseres systematisk i samsvar med overføringen av varer eller tjenester til kunden som eiendelen vedrører. Disse eiendelene inngår i regnskapslinjen "Andre langsiktige eiendeler" i balansen.

Eiendelene amortiseres ved å benytte en amortiseringssats basert på historisk kundefrafall ("churn") på porteføljebasis. Amortiseringen følger således en degressiv profil over forventet levetid til eiendelene som er vurdert til å være 36 måneder og inngår i regnskapslinjen "Avskrivninger og amortisering" i resultatregnskapet. Det vurderes ved utgangen av hver regnskapsperiode om det foreligger indikasjoner for tap ved verdifall som krever nedskrivning.

Tabellen under oppsummerer utgifter knyttet til oppnåelse av kontrakter med kunder innregnet som eiendel i balansen:

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2023	2022
Balanse 01.01	10 898	12 583
Tilgang	5 252	6 612
Amortisering	(8 059)	(8 297)



Note 17 Kredittfasiliteter og sikkerhetsstillelser

Ny finansieringsavtale for konsernet

Det ultimate morselskapet i konsernet, Elmera Group ASA, har inngått en finansieringsavtale som omfatter følgende kredittfasiliteter som er tilgjengelige for Elmera Group ASA og dets norske datterselskaper, herunder TrøndelagKraft AS;

- en låneramme for nedbetalingslån - NOKt 1 000 000 - Anskaffelsesfasiliteten
- en rullerende kredittfasilitet med ramme på NOKt 500 000
- en garantifasilitet med ramme på NOKt 2 250 000
- en kassekreditt med ramme på NOKt 1 300 000

Utløpsdatoen for nedbetalingslånet, det rullerende kredittfasiliteten og garantifasiliteten er i desember 2024.

Nedbetalingslån - NOKt 1 000 000 - Anskaffelsesfasiliteten

Lånefasiliteten for nedbetalingslån har en ramme for samlede opptrekk med NOKt 1 000 000. Morselskapet Elmera Group ASA og søsterselskapet Elmera Industrial Ownership AS har trukket henholdsvis NOKt 460 000 og NOKt 477 000 på lånerammen i 2020.

Det er ikke gjort ytterligere trekk på rammen i 2023. Lånene tilbakebetales med kvartalsvise avdrag som utgjør 2,5% av det opprinnelige låneopptrekket, og løper frem til avtalens slutt dato som er i desember 2024. Konsernet har rett til å forlenge slutt datoen til 2. januar 2025. Konsernets samlede restlån pr 31. desember 2023 utgjør NOKt 632 475. Referanserenten for lånet er NIBOR.

Rullerende kredittfasilitet (Revolving credit facility) - NOKt 500 000

Den rullerende kredittfasiliteten stor NOKt 500 000 er tilgjengelig for opptrekk inntil en måned før slutt datoen i avtalen som er i desember 2024. Eventuelle opptrekk som gjennomføres med formål å finansiere tillatte oppkjøp skal konverteres til nedbetalingslån med samme tilbakebetalingsprofil som Anskaffelsesfasiliteten, og eventuelle beløp som omgjøres til nedbetalingslån reduserer rammen for rullerende kredittfasilitet. Konsernet gjorde opptrekk på kredittfasiliteten på NOKt 150 000 i Q1 2022 og NOKt 125 000 i Q2 2022.

Garantifasiliteten - NOKt 2 250 000

Formålet med garantifasiliteten er utstedelse av bankgarantier som sikkerhet i forbindelse med ulike leverandøravtaler, som krafthandelsavtaler, gjennomfaktureringsavtaler med netteiere, leieavtaler for fast eiendom, med videre. Garantifasiliteten løper frem til desember 2024.

31. desember 2023 er det utstedt bankgarantier med totalt NOKt 2 093 015 under garantifasiliteten. Av disse utgjør NOKt 211 320 bankgarantier som er stilt helt eller delvis på vegne av TrøndelagKraft AS.

Kassekredittavtale – NOKt 1 300 000

Kassekreditten forlenges årlig for 12 nye måneder og kassekredittrammen er tilgjengelig frem til desember 2024.

Kassekredittfasiliteten er tilknyttet en konsernkontoordning, der konsernspissen Elmera Group ASA er konsernkontoeier, og de norske datterselskapene i konsernet, herunder TrøndelagKraft AS, har underkontoer.

Hvert konsernselskap som er medlem av konsernkontoordningen er solidarisk ansvarlig for eventuelle kassekredittforpliktelser. Per 31. desember 2023 har konsernet ikke gjort opptrekk på kassekredittavtalen. TrøndelagKraft AS hadde pr 31. desember 2023 et netto innskudd på NOKt 403 523 på konsernkontoordningen (Pr 31. desember 2022 hadde selskapet et netto innskudd på NOKt 281 888). Selskapets netto innskudd på konsernkontoordningen inngår i Fordringer på konsernselskaper i balanseoppstillingen.

Finansielle covenants

Den nye finansieringsavtalen er underlagt en løpende «Leverage»-covenant. Det skal kvartalsvis beregnes en «leverage-ratio» basert på konsernets konsoliderte tall. «Leverage-ratio» beregnes som total langsiktig rentebærende gjeld som andel av rullerende 12 måneders EBITDA Adjusted. «Leverage-ratio» skal ikke utgjøre:

- mer enn 2,5 ved utgangen av mer enn ett kvartal i løpet av et regnskapsår, og
- mer enn 2,0 ved utgangen av de resterende tre kvartalene i løpet av regnskapsåret.

Elmera Group-konsernet overholder denne finansielle covenant ved utgangen av denne rapporteringsperioden.



Sikkerhet og pantstillelser

Følgende av konsernets eiendeler er pantsatt som sikkerhet for alle kredittfasiliteter i henhold til den nye finansieringsavtalen:

- kundefordringene til de norske enhetene i konsernet,
- innskudd på underkontoer i konsernets konsernkontoordning, og
- aksjene i alle datterselskaper.

Bokført verdi av pantsatte eiendeler i balansen til Trøndelag Kraft AS utgjør:

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2023	2022
Kundefordringer	170 881	258 037
Innskudd på konsernkontoordning (inngår i fordring på konsernselskaper)	403 523	281 888





Note 18 IFRS 16 Leieforpliktelser

Selskapets leasingavtaler

TrøndelagKraft AS sine leieavtaler består av kontorleieavtaler. Lokalene har en langsiktig leieperiode. Kontorleiekontraktene har forlengelsesopsjoner, og disse er inkludert i beregningen hvis selskapet er rimelig sikker på at de vil bli utøvd.

Beløp som er innregnet i balansen

Balansen viser følgende beløp knyttet til leieavtaler:

Beløp i NOK tusen	2023	2022
Anleggsmidler		
Bruksrettseiendel		
Eiendom	3 431	5 136
Beløp i NOK tusen	2023	2022
Langsiktig gjeld		
Leieforpliktelse langsiktig	1 448	3 357
Kortsiktig gjeld		
Leieforpliktelse kortsiktig	2 216	2 081

Tilgang bruksrettseiendel i 2023 var NOKt 355.

Beløp som er innregnet i resultatregnskapet

Resultatregnskapet viser følgende beløp knyttet til leieavtaler:

Beløp i NOK tusen	2023	2022
Avskrivning bruksrettseiendel		
Eiendom	2 059	1 926
Beløp i NOK tusen	2023	2022
Rentekostnader leieforpliktelse	112	153
Utgifter knyttet til kortsiktige leieavtaler	-	-
Utgifter knyttet til leieavtaler med lav verdi	-	-

Total kontantstrøm fra leieavtaler i 2023 var NOKt 2 241.

Variable leiebetalinger

Selskapet har variable leiebetalinger i sine leieavtaler knyttet til eiendom. Variable leiebetalinger består av årlig indeksregulering av husleie i henhold til konsumprisindeksen.

Opsjoner for forlengelse og avslutning

Flere av selskapets leieavtaler for lokaler og utstyr inkluderer opsjoner for forlengelse og avslutning. Disse brukes for å maksimere operativ fleksibilitet mht. styring av eiendelene som brukes i selskapets virksomhet.

Forfallsanalyse

Tabellen under viser forfall for selskapets leasingforpliktelser oppgitt i nominelle verdier:

2023	Innen 1 år	1-5 år	Over 5 år	Total
Beløp i NOK tusen				
Eiendom	2 241	1 494	-	3 735





Note 19 Hendelser etter balansedagen

Det er ingen signifikante hendelser etter balansedato som ikke er gjenspeilet i årsregnskapet.





Verifikasjon

Transaksjon 09222115557514548171

Dokument

Trøndelagkraft AS Årsregnskap 2023

Hoveddokument

39 sider

Initiert på 2024-04-05 15:08:03 CEST (+0200) av Jeanne

Katralen Tjomsland (JKT)

Ferdigstilt den 2024-04-05 17:02:50 CEST (+0200)

Initiativtaker

Jeanne Katralen Tjomsland (JKT)

jeanne.tjomsland@fjordkraft.no

+4795761644

Underskriverne

Magnar Øyhovden (MØ)

magnar.oyhovden@fjordkraft.no

+4740485180



Navnet norsk BankID oppga var "Magnar Erik Øyhovden"

BankID utstedt av "DNB Bank ASA"

2023-03-30 12:39:01 CEST (+0200)

Signert 2024-04-05 15:40:49 CEST (+0200)

Torkel Rolfseng (TR)

torkel.rolfseng@elmeragroup.no

+4791185995

Signert 2024-04-05 16:36:51 CEST (+0200)

Ole Johan Langenes (OJL)

ole.langenes@fjordkraft.no

+4741223672

Signert 2024-04-05 15:53:43 CEST (+0200)

Birte Strander (BS)

birte.strander@elmeragroup.no

+4741418416

Signert 2024-04-05 17:02:50 CEST (+0200)

Denne verifiseringen ble utstedt av Scrive. Informasjon i kursiv har blitt verifisert trygt av Scrive. For mer informasjon/bevis som angår dette dokumentet, se de skjulte vedleggene. Bruk en PDF-leser, som Adobe Reader, som kan vise skjulte vedlegg for å se vedleggene. Vennligst merk at hvis du skriver ut dokumentet, kan ikke en utskrevet kopi verifiseres som original i henhold til bestemmelsene nedenfor, og at en enkel utskrift vil være uten innholdet i de skjulte vedleggene. Den digitale signeringsprosessen (elektronisk forsegling) garanterer at dokumentet og de skjulte vedleggene er originale, og dette kan dokumenteres matematisk og uavhengig av Scrive. Scrive tilbyr også en tjeneste som lar deg automatisk verifisere at dokumentet er originalt på: <https://scrive.com/verify>





Deloitte.

Deloitte AS
Lars Hilles gate 30
Postboks 6013, Postterminalen
NO-5008 Bergen
Norway

Tel: +47 55 21 81 00
www.deloitte.no

Til generalforsamlingen i Trøndelagkraft AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Trøndelagkraft AS som består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap, utvidet resultatregnskap, oppstilling over endringer i egenkapital, kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav, og
- gir årsregnskapet 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 forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3-9.

Grunnlag for konklusjonen

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 under 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 forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3-9. Ledelsen er også ansvarlig for slik internkontroll 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 årsregnskapet med

Deloitte AS and Deloitte Advokatfirma AS are the Norwegian affiliates of Deloitte NSE LLP, a member firm of Deloitte Touche Tohmatsu Limited, a UK private company limited by guarantee ("DTTL"). DTTL and each of its member firms are legally separate and independent entities. DTTL and Deloitte NSE LLP do not provide services to clients. Please see www.deloitte.com/about to learn more about our global network of member firms.

Deloitte Norway conducts business through two legally separate and independent limited liability companies: Deloitte AS, providing audit, consulting, financial advisory and risk management services, and Deloitte Advokatfirma AS, providing tax and legal services.

Registrert i Foretaksregisteret
Medlemmer av Den norske Revisorforening
Organisasjonsnummer: 980 211 282



Deloitte.

Uavhengig revisors beretning
Trøndelagkraft AS

mindre ledelsen enten har til hensikt å avvikle selskapet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe realistisk alternativ til dette.

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. 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 oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon 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 internkontroll.
- 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 regnskapsestimatene 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 modifiserer 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.

Bergen, 05. april 2024
Deloitte AS

Helge-Roald Johnsen
statsautorisert revisor



Uavhengig revisors beretning

Name

Johansen, Helge-Roald

Date

2024-04-05

Identification

 bankID Johansen, Helge-Roald



This document contains electronic signatures using EU-compliant PAdES - PDF
Advanced Electronic Signatures (Regulation (EU) No 910/2014 (eIDAS))