



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 916 319 983
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: GUDBRANDSDAL ENERGI AS
Forretningsadresse: Strandgata 39
2640 VINSTRA

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: Hans Widme
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 20.06.2024

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, 10.08.2025



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekter	4	1 726 177 000	2 653 023 000
Andre driftsinntekter	16	8 539 000	0
Sum inntekter		1 734 716 000	2 653 023 000
Kostnader			
Direkte varekostnad		1 655 465 000	2 604 165 000
Lønn og andre personalkostnader	5,14	20 206 000	22 213 000
Av- og nedskrivninger og amortisering	10,11, 12	19 253 000	16 445 000
Andre driftskostnader	7,16	37 517 000	39 279 000
Andre gevinster og tap, netto	6	-206 000	17 048 000
Sum kostnader		1 732 235 000	2 699 150 000
Driftsresultat		2 481 000	-46 127 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen renteinntekt	6,16	3 131 000	1 985 000
Sum finansinntekter		3 131 000	1 985 000
Annen rentekostnad	6,16	7 901 000	7 677 000
Andre finansposter, netto	6	914 000	1 150 000
Sum finanskostnader		8 815 000	8 827 000
Netto finans		-5 684 000	-6 842 000
Ordinært resultat før skattekostnad		-3 203 000	-52 969 000
Skattekostnad på ordinært resultat	8	-604 000	-11 602 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		-2 599 000	-41 367 000
Årsresultat		-2 599 000	-41 367 000
Aktuarmessige (tap)/gevinst på pensjonsforpliktelser (netto etter skatt)	8,14	1 913 000	-1 253 000
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak		1 913 000	-1 253 000



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Totalresultat		-686 000	-42 620 000
Overføringer og disponeringer			
Overført til annen egenkapital		686 000	42 620 000
Sum overføringer og disponeringer		686 000	42 620 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Forskning og utvikling	11	16 206 000	8 096 000
Sum immaterielle eiendeler		16 206 000	8 096 000
Varige driftsmidler			
Varige driftsmidler	10	2 089 000	2 785 000
Sum varige driftsmidler		2 089 000	2 785 000
Finansielle anleggsmidler			
Kontraktsutgifter	12	19 302 000	23 932 000
Finansielle derivater	3,6	55 000	7 513 000
Netto pensjonsmidler	14	1 454 000	0
Andre langsiktige fordringer	6,17	114 000	117 000
Sum finansielle anleggsmidler		20 925 000	31 562 000
Sum anleggsmidler		39 220 000	42 443 000
Omløpsmidler			
Varer			
Varelager		0	42 000
Sum varer		0	42 000
Fordringer			
Kundefordringer	6,17	294 335 000	682 306 000
Andre omløpsmidler		2 576 000	7 966 000
Konsernfordringer	6,16,1 7	51 092 000	58 000 000
Sum fordringer		348 003 000	748 272 000
Investeringer			
Finansielle derivater	3,6	460 000	21 873 000
Immaterielle eiendeler	11	2 862 000	183 000
Sum investeringer		3 322 000	22 056 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	6,17	22 000	22 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		22 000	22 000
Sum omløpsmidler		351 347 000	770 392 000
SUM EIENDELER		390 567 000	812 835 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	13	51 938 000	51 938 000
Annen innskutt egenkapital		46 280 000	45 240 000
Sum innskutt egenkapital		98 218 000	97 178 000
Opptjent egenkapital			
Opptjent egenkapital		251 000	936 000
Sum opptjent egenkapital		251 000	936 000
Sum egenkapital		98 469 000	98 114 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	14	0	2 438 000
Utsatt skatt	8	3 969 000	3 181 000
Sum avsetninger for forpliktelser		3 969 000	5 619 000
Annen langsiktig gjeld			
Finansielle derivater	3,6	0	4 263 000
Sum annen langsiktig gjeld		0	4 263 000
Sum langsiktig gjeld		3 969 000	9 882 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	3,6,16	259 999 000	649 810 000
Betalbar skatt	8	3 108 000	3 637 000
Skyldige offentlige avgifter		603 000	1 565 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Utbytte	16	13 000 000	0
Kortsiktig konserngjeld	3,6,16	0	20 698 000
Finansielle derivater	3,6	309 000	14 393 000
Avsetning tapsbringende kontrakter		0	10 730 000
Annen kortsiktig gjeld	15	11 110 000	4 006 000
Sum kortsiktig gjeld		288 129 000	704 839 000
Sum gjeld		292 098 000	714 721 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		390 567 000	812 835 000



Gudbrandsdal Energi AS

Årsregnskap

2023



Gudbrandsdal Energi AS

Årsberetning 2023

Virksomhetens art og lokalisering

Gudbrandsdal Energi AS` virksomhet er innkjøp, salg og porteføljeforvaltning av strøm til husholdninger, kommuner og offentlige og private bedrifter. Gudbrandsdal Energi AS inngår i Elmera Group ASA-konsernet hvor det er Elmera Industrial Ownership AS som eier 100 prosent av aksjene i Gudbrandsdal Energi AS.

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

Selskapets forretningskontor er på Vinstra i Nord-Fron kommune.

Arbeidsmiljø, likestilling og diskriminering

Ved utgangen av 2023 var det totalt 25 fast ansatte fordelt på 15 kvinner og 10 menn.

Diskrimineringslovens formål er å fremme likestilling, sikre like muligheter og rettigheter og å hindre diskriminering. I Gudbrandsdal Energi 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. Selskapet har ikke sett det som nødvendig å iverksette særskilte tiltak mot diskriminering. Tall for Gudbrandsdal Energi inngår i Likestillingsredegjørelse for Elmera Group ASA. Se konsernets Annual Report www.elmeragroup.no

Etter styrets vurdering er det godt arbeidsmiljø i selskapet, og det har ikke vært behov for å iverksette spesielle tiltak som har betydning for dette. Sykefraværet i 2023 er 3,3 prosent mot 2,7 prosent i 2022, økningen i sykefravær forklares med ikke-arbeidsrelatert langtidsfravær. Det har ikke forekommet skader eller ulykker hos de ansatte i 2023.

Styresammensetningen består på tidspunkt for avleggelse av årsregnskapet av 2 kvinner og 5 menn.

Styrets medlemmer og daglig leder har løpende styreansvarsforsikring på plass gjennom Elmera Group ASA.

Klimaforpliktet virksomhet

Selskapet 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.





Klimaregnskap

Det er utarbeidet klimaregnskap for 2023 for som omfatter Scope 1, 2 og 3, i etterkant av dette har selskapet kjøpt klimakvoter for å kompensere for restutslipp slik at selskapet for 2023 er klimanøytralt. 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 kontorlokalene og reiser relatert til arbeidet. Strømførbrukets i selskapets lokaler har opprinnelses-garantier fra vannkraft. Klimautslippet er lavt som følge av selskapet virksomhet.

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

Gudbrandsdal Energi 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.

Oversikt over utvikling og resultat

Gudbrandsdal Energi AS er heleiet datterselskap av Elmera Industrial Ownership 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 rettviseende bilde av Gudbrandsdal Energi AS' eiendeler og gjeld, finansielle stilling og resultat.

Selskapets driftsinntekter i 2023 var på 1.726 millioner kroner i forhold til 2.653 millioner kroner i 2022. Årsaken til nedgangen i driftsinntekter er lavere strømpriser gjennom året, varekostnadene har dermed vært tilsvarende lave.

Selskapet har et driftsresultat for 2023 på 2,5 millioner kroner, og et negativt totalresultat på 0,7 millioner kroner. Til sammenligning var det et negativt driftsresultat på 46,1 millioner kroner i 2022, og et negativt totalresultat på 42,6 millioner kroner.

Selskapet har i 2023 solgt sin portefølje av mobilkunder til et søsterselskap. Selskapet har i 2023 opprettholdt sin posisjon som en betydelig nasjonal aktør innen strømsalg til privatmarkedet.





Styret foreslår følgende disponering av resultatet:

Styret foreslår at totalresultatet på minus 0,7 millioner kroner overføres fra Optjent egenkapital. Etter foreslått disponering av årsresultat er selskapets egenkapital 98,5 millioner kroner.

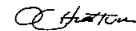
Balansen

Gudbrandsdal Energi AS har få varige driftsmidler. Anleggsmidlene viser en nedgang på 0,7 millioner kroner fra 2022 til 2023. Omløpsmidler utgjør 351,3 millioner kroner per 31.12.2023, en nedgang på 419 millioner kroner fra 2022. Nedgangen skyldes i all hovedsak lavere kundefordringer som følge av nedgang i strømprisene i desember 2023 mot desember 2022.

Totalt er kortsiktig gjeld redusert med 416,7 millioner kroner sammenliknet med foregående år, i all hovedsak som følge av redusert leverandørgjeld. Som nevnt over, skyldes dette også en markant nedgang i strømprisene. Langsiktig gjeld er på nivå med fjoråret.

Egenkapitalen utgjorde 98,5 millioner kroner ved utgangen av året, en økning på 0,4 millioner fra 2022.


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.

Netto kontantstrøm fra den operative virksomheten var i 2023 negativ med 8,1 millioner kroner (negativ med 44,6 millioner i 2022). Selskapet har tilgang til konsernets kassekredittfasilitet gjennom konsernets konsernkontosystem. Med utgangen av 2023 utgjør selskapets innskudd på konsernkontoordning samlet 33,1 millioner, sammenlignet med et trekk på 16,4 millioner ved utgangen av 2022. Netto endringen gir en effekt på kontantstrømmen på 49,5 millioner.

Finansiell og markedsmessig risiko

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
- Kredittrisiko
- Likviditetsrisiko

Klimarisiko

Ved utarbeidelsen av Gudbrandsdal Energi 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. Gudbrandsdal 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 utbygging 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 Gudbrandsdal 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. Gudbrandsdal 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 kan gi først og fremst eksponering for markedsrisiko ved endring i råvarepriser, klimarisiko, renterisiko, 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.

Strømprisen påvirkes av krigen i Ukraina og overgangen til et lavutslippssamfunn. EUs klimamål og utfasing av fossil energiproduksjon, samt fokus på fornybar energi med et betydelig vindkraftelement, har gjort det europeiske kraftmarkedet i økende grad avhengig av rådende værforhold. I en overgangsfase, og så lenge krigen i Ukraina fortsetter, forventes det høyere kraftpriser og større svingninger enn normalt. 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 prisrisiko, profilrisiko og volumrisiko. Størstedelen av salgsinntekter fra sluttbrukersalg til privatkunder er fra spotprisede avtaletyper, hvor det ikke er pris-, profil- eller volumrisiko for selskapet. Selskapet har ingen variable avtaler fra 1. januar 2023.

Ved salg av strøm til sluttbrukere 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. Innskudd på konsernkontoordning er presentert som fordring på konsernselskap i balanseoppstillingen, mens trekk på konsernkontoordningen er presentert som gjeld til konsernselskap i balanseoppstillingen.

Videre har selskapet noe renterisiko knyttet til kortsiktige fordringer for kunder som ønsker betalingsutsettelse.

Markedsrisiko – valutakurser

Selskapet har ingen valutarisiko

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. Selskapets derivater inngår ikke i sikringsrelasjoner som tilfredsstiller krav til regnskapsmessig behandling som sikringsinstrumenter (sikringsbokføring), Derivatene er derfor 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 6 i årsregnskapet.

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 kredittrisiko som følge av at kravene på den enkelte kunde også omfatter gjennomfakturert nettleie. Fra 2023 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 Gudbrandsdal Energi for eventuell gjennomfakturert nettleie som ikke gjøres opp av kunden.

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

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.

Framtidsutsikter

Gjennom å lede an i utviklingen av digitale løsninger og nye smarte tjenester skal Gudbrandsdal Energi AS være fremst i å forstå og deretter tilby kunden relevante og attraktive produkter og tjenester tilgrenset kjerneproduktet strøm. Kunden skal få hjelp av teknologi og mennesker til å bruke et mer og mer komplekst strømprodukt på en smartere og mer kostnadseffektiv måte.

Vinstra, 6. juni 2024

Per Heiberg-Andersen
Styreleder

Solfrid Fluge Andersen
Styremedlem

Ole Christian Hvattum
Styremedlem

Jo Egil Røssummoen
Styremedlem

Henning Nordgulen
Styremedlem

Arnstein Flaskerud
Styremedlem

Ellen Stokke
Styremedlem

Marius Røed Sveipe
Daglig leder





Oppstilling over totalresultat

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Note	2023	2022
Salgsinntekter	4	1 726 177	2 653 023
Andre driftsinntekter	16	8 539	-
Direkte varekostnad		1 655 465	2 604 165
Lønn og andre personalkostnader	5,14	20 206	22 213
Av- og nedskrivninger og amortisering	10,11,12	19 253	16 445
Andre driftskostnader	7,16	37 517	39 279
Andre gevinster og tap, netto	6	(206)	17 048
 			
Renteinntekter	6,16	3 131	1 985
Rentekostnader	6,16	7 901	7 677
Andre finansposter, netto	6	913	1 150
 			
Skattekostnad på ordinært resultat	8	604	11 601
 			
Utvidet resultat:			
Poster som ikke vil bli omklassifisert til resultatet:			
Aktuarmessige (tap)/gevinst på pensjonsforpliktelser (netto etter skatt)	8,14	1 913	(1 253)
 			
 			
 			





Balanseoppstilling

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Note	2023	2022
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Varige driftsmidler	10	2 089	2 785
Immaterielle eiendeler	11	16 206	8 096
Kontraktsgifter	12	19 302	23 932
Finansielle derivater	3,6	55	7 513
Netto pensjonsmidler	14	1 454	-
Andre langsiktige fordringer	6,17	113	117
<hr/>			
Omløpsmidler			
Varelager		-	42
Immaterielle eiendeler	11	2 862	183
Kundefordringer	6,17	294 335	682 306
Fordringer på konsernselskaper	6,16,17	51 092	58 000
Finansielle derivater	3,6	460	21 873
Andre omløpsmidler		2 576	7 966
Bankinnskudd, kontanter og lignende	6,17	22	21
<hr/>			
<hr/>			





Balanseoppstilling

Beløp i NOK tusen	Note	2023	2022
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Aksjekapital	13	51 938	51 938
Annen innskutt egenkapital		46 280	45 240
Opptjent egenkapital		251	937
Avsetninger for forpliktelser			
Netto pensjonsforpliktelser	14	-	2 438
Utsatt skatt	8	3 969	3 181
Finansielle derivater	3,6	-	4 263
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	3,6,16	259 999	649 810
Gjeld til konsernselskaper	3,6,16	-	20 698
Betalbar skatt	8	3 108	3 637
Finansielle derivater	3,6	309	14 393
Skyldige offentlige avgifter		603	1 565
Avsatt utbytte	16	13 000	-
Avsetning tapsbringende kontrakter		-	10 730
Annen kortsiktig gjeld	15	11 111	4 007

Styret i Gudbrandsdal Energi AS
6. juni 2024

Per Heiberg-Andersen, styreleder

Solfrid Fluge Andersen, styremedlem

Ole Christian Hvattum, styremedlem

Arnstein Flaskerud, styremedlem

Jo Egil Røssummoen, styremedlem

Ellen Stokke, styremedlem

Henning Nordgulen, styremedlem

Marius Røed Sveipe, 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	51 938	-	-	43 557	95 495
Årsresultat	-	-	-	(41 367)	(41 367)
Utvidet resultat for året	-	-	-	(1 253)	(1 253)
Mottatt konsernbidrag	-	-	45 240	-	45 240
					-
Egenkapital 01.01.23	51 938	-	45 240	937	98 114
Årsresultat	-	-	-	(2 599)	(2 599)
Utvidet resultat for året	-	-	-	1 913	1 913
Utbytte	-	-	(13 000)	-	(13 000)
Mottatt konsernbidrag	-	-	14 040	-	14 040





Oppstilling over kontantstrømmer

Beløp i NOK tusen	Note	2023	2022
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter:			
Ordinært resultat før skattekostnad		-3 203	-52 969
Justeringer			
Avskrivninger	10,11	1 183	487
Avskrivning på immaterielle eiendeler	16	323	690
Amortisering av kontraktsutgifter	16	17 747	15 268
Gevinst ved salg av kundeportefølje	15	-8 539	0
Pensjonskostnad uten kontanteffekt	13	0	270
Utbetalinger til pensjonsordninger inklusiv betalt arbeidsgiveravgift	13	-1 440	-525
Utbetaling ved kontraktsutgifter	16	-13 117	-24 911
Endring i arbeidskapital (uten kontanteffekt)			
Urealisert verdiendring på finansielle derivater	5	10 524	22 398
Endring i avsetning for tapsbringende kontrakter		-10 731	-5 350
Endring i arbeidskapital			
Endring i kundefordringer		387 971	-341 206
Kjøp av elsertifikater, GoOs og CO 2 kvoter	11	-5 015	-2 836
Innløsning av elsertifikater, GoOs og CO2 kvoter uten kontanteffekt	11	2 337	2 654
Endring i andre omløpsmidler *		5 455	-7 261
Endring i leverandørgjeld		-389 810	349 090
Endring i andre gjeldsposter		1 844	130
Periodens betalte skatt	8	-3 637	-486
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter:			
Utbetaling ved kjøp av driftsmidler		-487	-2 890
Utbetaling ved kjøp av immaterielle eiendeler		-8 433	-7 602
Innbetaling ved realisasjon av kundeportefølje		8 539	0
Innbetaling av konsernbidrag fra søsterselskap		58 000	0
Kontantstrømmer til finansieringsaktiviteter:			
Utbetalt konsernbidrag		0	-10 000
Inn-/utbetaling ved endring i trekk på konsernkontoordning*	15,17	-49 510	63 917
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende			
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 1.1.		1	(1 131)
		21	1 152

* Inn-/utbetaling ved endring i trekk på konsernkontoordning er tidligere presentert som en del av "Endring i andre omløpsmidler". Dette er endret fra 2022. Sammenligningstall for 2021 er oppdatert tilsvarende.





Note 1 Regnskapsprinsipper

Generell informasjon

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

Gudbrandsdal Energi AS er grunnlagt og har virksomhetsadresse i Norge. Den registrerte adressen er Strandgata 39, 2640 Vinstra, Norge.

Denne noten lister viktige regnskapsprinsipper benyttet i presentasjonen av dette regnskapet som ikke fremkommer 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 om forenklet IFRS fastsatt av Finansdepartementet 18. desember 2020. Dette innebærer i hovedsak at måling og innregning følger internasjonale regnskapsstandarder (IFRS), og presentasjon og noteopplysninger er i henhold til norsk regnskapslov og god regnskapsskikk. 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 kundekontrakter 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 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) fordeling 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.

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 skattelovgivningen 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, 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 to kategorier:

- Finansielle eiendeler målt til amortisert kost
- 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
- Kontraktsvilkårene 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.

Derivater vurdert til virkelig verdi med verdiendring over resultatet

Derivater er ført i balansen til virkelig verdi. Selskapet har ikke utpekt noen derivater som sikringsinstrumenter, slik at alle etterfølgende målinger til virkelig verdi føres over resultatet.

Denne kategorien inneholder finansielle kraftkontrakter (opsjoner og forward-kontrakter) og valutaterminkontrakter.

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 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.

Derivater vurdert til virkelig verdi med verdiendring over resultatet

Derivater er finansielle forpliktelser når den virkelige verdien er negativ, og behandles regnskapsmessig på tilsvarende måte som derivater som er eiendeler.

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.

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. Selskapet har laget en avsetningsmatrise som er basert på historiske kredittap, justert for fremadrettede faktorer for den spesifikke kunde og den generelle økonomiske situasjonen.

Eget bruk kontrakter

Selskapets virksomhet er distribusjon av strøm, hvor det inngår kontrakter om kjøp og salg av strøm med en tilknyttet plikt til kjøp av elsertifikater. Som et resultat blir selskapets kontrakter for kjøp og salg av strøm, og plikt til kjøp av tilknyttede elsertifikater behandlet under eget bruk unntaket da kontraktene er inngått med formål om bruk i selskapets ordinære drift, og blir dermed regnskapsført når underliggende kjøp eller salg er gjennomført.

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.

Eiendelens 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 gjennvinnbart beløp hvis eiendelens bokførte verdi er høyere enn beregnet gjennvinnbart beløp.

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





Immaterielle eiendeler

1) Immaterielle eiendeler anskaffet separat – Kundeporteføljer og elsertifikater

(i) Elsertifikater

Beholdning av elsertifikater 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 beregnes lineært over perioden kundene forventes å bli værende som kunder.

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 vilie 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 konsernet 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 ved utgangen av 2023 flere pensjonsordning 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 konsernet 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 18. desember 2020, 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. Utbytte fra datterselskap behandles tilsvarende ved at det inntektsføres som inntekt fra





investering i datterselskap i den regnskapsperioden datterselskapet avsetter foreslått utbytte.

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 beløpet for kostnadene påløpt for å skaffe eller oppnå en kontrakt med en kunde

Ved å fastsette hvilke salgsprovisjoner som representerer inkrementelle kostnader 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 kostnad 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 kostnadene.



Note 3 Finansiell risiko

Selskapet skiller mellom de følgende kategoriene av finansiell risiko:

- Klimarisiko
- Markedsrisiko
- Kreditrisiko
- Likviditetsrisiko

Klimarisiko

Ved utarbeidelsen av Gudbrandsdal Energi 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. Gudbrandsdal Energi 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 nettleiernes infrastruktur, noe som kan påvirke Gudbrandsdal Energi sitt 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 Fjordkraft 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. Gudbrandsdal Energi 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 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 risikoen, inkludert prisrisiko, profilrisiko og volumrisiko. Når Gudbrandsdal Energi inngår kundekontrakter der avtaleprisen er fast eller delvis fast, styrer selskapet den relaterte prisrisikoen 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.

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 prisrisikoen 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. renskapsført 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 – verdipapirкурser

Selskapet er indirekte eksponert for risiko forbundet med verdipapirкурser 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 (sikringsbøkføring), er derivatene klassifisert som "holdt for omsetning" for regnskapsformål, og regnskapsført til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet.





Selskapet har følgende finansielle derivater:

Beløp i NOK tusen	2023	2022
Omløpsmidler		
<i>Finansielle derivater regnskapsført til virkelig verdi med verdiendring over resultatet</i>		
Finansielle kraftkontrakter - handlet med sikring som formål	512	2 491
Finansielle kraftkontrakter - kundekontrakter	3	26 895

Kortsiktige forpliktelser

<i>Finansielle derivater regnskapsført til virkelig verdi med verdiendring over resultatet</i>		
Finansielle kraftkontrakter - handlet med sikring som formål	292	18 656
Finansielle kraftkontrakter - kundekontrakter	17	-

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 i Norge. Selskapet benytter offentlig tilgjengelig finansiell informasjon og sin egen betalingshistorikk til å overvåke sine bedriftskunder. Ekstern partner benyttes ved innføring 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 strømsøtte som nettselskapene utbetaler til privatkunder på vegne av staten i de gjennomfakturerte beløpene, noe som reduserer disse beløpene betydelig. Den nasjonale strømsøtteordningen 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 Fjordkraft 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 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.

Fysisk og finansiell krafthandel med Statkraft, som er selskapets viktigste leverandør, faktureres månedlig etterskuddsvis med 45 dagers betalingsperiode. I tillegg inkluderer denne avtalen en rett for Fjordkraft til å utsette betalingene av disse leveransene i ytterligere 15 dager dersom volumvektet gjennomsnittspris eks. MVA i perioden overstiger NOK 1 kr per kWh. Detaljer om konsernets utnyttede kredittfasiliteter som sikrer selskapet tilgang til likviditet ved behov 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:

Beløp i NOK tusen	2023					Sum	Balanseført verdi
	Mindre enn 1 måned	1-3 måneder	3 måneder til 1 år	1-5 år	Over 5 år		
Leverandørgjeld	259 999	-	-	-	-	259 999	259 999

* Leverandørgjeld knyttet til selskapets kraftkjøpsavtale med Statkraft er rentebærende fra dag 1. Denne avtalen omfatter selskapets fysiske og finansielle kraftkjøp, som gjøres opp månedlig etterskuddsvis. Selskapet har 45 dagers betalingsfrist på oppgjør til Statkraft, men oppgjørene er rentebærende fra dag 1. Selskapet har også rett til å utsette betalingene med ytterligere 15 dager dersom prisene overstiger et avtalt prisnivå. Avtalen utløper 31. desember 2024. Rentebærende gjeld til Statkraft utgjorde NOK 234 245 av leverandørgjeld pr 31 desember 2023. Øvrig leverandørgjeld er ikke rentebærende.

Forfallsanalyse for derivative finansielle forpliktelser

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

Beløp i NOK tusen	2023					Sum	Balanseført verdi
	Mindre enn 1 måned	1-3 måneder	3 måneder til 1 år	1-5 år	Over 5 år		
Finansielle kraftkontrakter - handlet med sikring som formål	-	16	270	6	-	292	292
Finansielle kraftkontrakter - kundekontrakter	-	2	14	2	-	17	17



Note 4 Salgsinntekter

Selskapet viktigste virksomhetsområde er salg av strøm og relaterte tjenester til sluttbrukere. Selskapet har også hatt salg av mobilabonnement fram til virksomheten knyttet til mobilabonnement ble solgt til Fjordkraft Mobil AS i april 2023. Salg av mobil abonnement utgjorde 5,8 mill.kr i 2023, resterende av salgsinntekter er knyttet til salg av strøm og relaterte tjenester til sluttbrukere.

Alt salg er til kunder i Norge.





Note 5 Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelse og lån til ansatte med mer

Selskapet har følgende lønnskostnader:

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2023	2022
Lønn	15 832	17 795
Arbeidsgiveravgift	2 059	2 387
Pensjon	1 742	1 191
Andre personalkostnader	573	839

Antall årsverk 31.12 **22,6** **25,8**

Godtgjørelse til administrerende direktør.

Lønn	1163
Resultatlønn	95
Pensjonsutgifter	171
Øvrig godtgjørelse	10
Sum	1 439

Selskapet har ikke gitt lån til eller sikkerhetsstillelse til fordel for styremedlemmer eller aksjeeiere.
Det er ikke avsatt styrehonorar for 2023.



Note 6 Finansielle instrumenter og virkelig verdi

Selskapet har følgende finansielle instrumenter:

Finansielle eiendeler

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2023	2022
Finansielle eiendeler målt til amortisert kost		
Kundefordringer (1)	294 335	682 306
Fordringer på konsernselskaper (1)	33 092	-
Bankinnskudd, kontanter og lignende (1)	22	21
Finansielle eiendeler regnskapsført til virkelig verdi med verdiendring over resultatet		
Finansielle derivater (2)	515	29 386

Finansielle forpliktelser

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2023	2022
Finansielle forpliktelser målt til amortisert kost		
Leverandørgjeld (1)	259 999	649 810
Gjeld til konsernselskap (1)	-	20 698
Finansielle eiendeler regnskapsført til virkelig verdi med verdiendring over resultatet		
Finansielle derivater (2)	309	18 656

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

(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:

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2023	2022
Renteinntekter fra eiendeler til amortisert kost	3 131	1 985
Rentekostnader for forpliktelser til amortisert kost	(7 901)	(7 677)
Netto kostnadsføring for tap på kundefordringer*	(1 917)	(739)
Urealisert verdiendring på finansielle derivater**	(6 491)	(22 398)
Netto agio/disagio	208	-

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

** Urealisert verdiendring på finansielle derivater er innregnet i resultatet på linjen "Andre gevinster og tap, netto"

Måling av virkelig verdi av finansielle instrumenter

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 legger så liten vekt som mulig på selskapsespesifikke estimater. Hvis alle vesentlige forutsetninger som kreves for å måle virkelig verdi er observerbare er instrumentet inkludert i nivå 2.

Nivå 3: I de tilfeller virkelig verdi av finansielle instrumenter fastsettes ved hjelp av verdsettelsesteknikker, og hvor en eller flere av de betydelige forutsetningene ikke er basert på observerbare markedsdata, inngår instrumentet i nivå 3.

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 opsjonskontrakter 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.

Ettersom selskapet ikke holder kraftderivater med levering utover de påfølgende 3 kalenderår ved utgangen av 2022 og 2023, er selskapets kraftderivater i sin helhet klassifisert på nivå 2 i verdsettelseshierarkiet pr 31.12.2022 og pr 31.12.2023.





Note 7 Andre driftskostnader

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2023	2022
Salg og marketing	9 508	9 964
IT kostnader	8 138	7 671
Tjenestekjøp og vikarkostnad	7 690	8 527
Tap på fordringer	1 917	1 546
Fremmedtjenester*	2 769	2 255
Andre driftskostnader	7 495	9 317

*Inkluderer honorar til revisor, juridiske kostnader og konsulenthonorar

Honorar til revisor (kostnadsført)

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2023	2022
Lovpålagt revisjon	310	233
Andre attestasjonstjenester	20	12
Andre tjenester utenfor revisjonen	9	-

Beløp eks. mva



Note 8 Skatt

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Endring	2023	2022
Skattekostnad i resultatregnskapet			
Betalbar skatt		(852)	(9 123)
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt		249	(2 463)
Korreksjon tidligere år		-	(15)
Avstemming av nominell skattesats mot effektiv skattesats			
Resultat før skatt		(3 203)	(52 969)
Skattesats		22 %	22 %
Skatteeffekt av			
Permanente forskjeller		76	22
Effekt av endring i midl. forskj. som ikke inngår i beregning av utsatt skatt		-	45
Korreksjon tidligere år		25	(15)
Netto effekt endrede skattesatser		-	-
Effektiv skattesats		18,9 %	21,9 %
Betalbar skatt i balansen			
Betalbar skatt i skattekostnaden		(852)	(9 123)
Skattevirkning av mottatt konsernbidrag		3 960	12 760
Spesifikasjon av midlertidige forskjeller og utsatt skatt			
	Endring	2023	2022
Anleggsmidler *	(198)	(504)	(305)
Kundefordringer	214	(1 745)	(1 959)
Pensjonsforpliktelser	3 892	1 454	(2 438)
Gevinst og taps kto	368	(1 471)	(1 839)
Kontrakteiendeler	(4 629)	19 302	23 932
Regnskapsmessige avsetning	3 615	-	(3 615)
Finansielle derivater	206	206	-
Midlertidige forskjeller som ikke inngår i beregning av utsatt skatt	115	798	683
Skattesats		22 %	22 %
Netto utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+) alminnelig inntekt	788	3 969	3 181
Spesifikasjon av endring i netto regnskapsført utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+)			
Endring utsatt skatteforpliktelse (+)/utsatt skattefordel (-) innregnet i årsresultatet		249	(2 463)
Endring utsatt skatteforpliktelse (+)/utsatt skattefordel (-) innregnet i utvidet resultat		540	(353)

*) 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

	2023	2022
Resultat som tilfaller aksjonærene i selskapet (NOK i tusen)	(2 599)	(41 367)
Totalresultat som tilfaller aksjonærene i selskapet (NOK i tusen)	(686)	(42 620)
Veid gjennomsnittlig antall utestående aksjer	1 000	1 000





Note 10 Varige driftsmidler

2023

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Transport-midler og annet løstøre	Total
Kostpris 01.01.2023	3 796	3 796
Tilganger	487	487
Overført fra anlegg under utførelse	-	-
Avganger	-	-
Kostpris 31.12.2023	4 283	4 283
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2023	(1 012)	(1 012)
Årets avskrivninger	(1 183)	(1 183)
Avganger	-	-
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2023	(2 195)	(2 195)

2022

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Transport-midler og annet løstøre	Total
Kostpris 01.01.2022	906	906
Tilganger	2 890	2 890
Overført fra anlegg under utførelse	-	-
Avganger	-	-
Kostpris 31.12.2022	3 796	3 796
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2022	(525)	(525)
Årets av- nedskrivninger	(487)	(487)
Avganger	-	-
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2022	(1 012)	(1 012)

Økonomisk levetid 3 år

Avskrivningsmetode Lineært

**Note 11 Immaterielle eiendeler****Langsiktige immaterielle eiendeler****2023**

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Kunde- kontrakter	Forskning og utvikling, datasyst	Totale langsiktige immaterielle eiendeler
Kostpris 01.01.2023	822	11 899	12 721
Tilganger - Kjøp	274	8 159	8 433
Avganger	-	-	-
Kostpris 31.12.2023	1 096	20 058	21 154
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2023	(822)	(3 803)	(4 626)
Årets avskrivninger	(37)	(286)	(323)
Årets nedskrivninger	-	-	-
Avganger	-	-	-
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2023	(859)	(4 089)	(4 949)

Økonomisk levetid
Avskrivningsmetode

3 år
Lineært

5 år
Lineært

2022

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Kunde- kontrakter	Forskning og utvikling, datasyst	Totale langsiktige immaterielle eiendeler
Kostpris 01.01.2022	822	4 297	5 119
Tilganger - Kjøp	-	7 602	7 602
Avganger	-	-	-
Kostpris 31.12.2022	822	11 899	12 721
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2022	(548)	(3 387)	(3 935)
Årets avskrivninger	(274)	(416)	(690)
Årets nedskrivninger	-	-	-
Avganger	-	-	-
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2022	(822)	(3 803)	(4 626)

Økonomisk levetid
Avskrivningsmetode

3 år
Lineært

5 år
Lineært

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

Kortsiktige immaterielle eiendeler



2023

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Elsertifikater	Opprinnelses- garantier	Totale kortsiktige immaterielle eiendeler
Kostpris 01.01.2023	33	151	183
Tilganger - Kjøp	287	4 728	5 015
Avganger	(255)	(2 082)	(2 337)
Kostpris 31.12.2023	65	2 798	2 862

Avganger av elsertifikater refererer til verdi av elsertifikater levert inn til Statnett for oppgjør av elsertifikatforpliktelsen. Se note 14 for mer informasjon.

2022

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Elsertifikater	Opprinnelses- garantier	Totale kortsiktige immaterielle eiendeler
Kostpris 01.01.2022	2	-	2
Tilganger - Kjøp	648	2 188	2 836
Avganger	(617)	(2 037)	(2 654)
Kostpris 31.12.2022	33	151	183

Avganger av elsertifikater refererer til verdi av elsertifikater levert inn til Statnett for oppgjør av elsertifikatforpliktelsen.

Avskrivninger og nedskrivninger av immaterielle eiendeler er inkludert i regnskapslinjen "Avskrivninger og amortisering" i resultatregnskapet.



Note 12 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 "Av- og nedskrivninger og amortisering" i resultatregnskapet. Det vurderes ved utgangen av hver

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	23 932	14 289
Tilganger	13 117	24 911
Amortisering	(17 747)	(15 268)



Note 13 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjonær	Antall aksjer	Pålydende	Stemmeandel	Eierandel
Elmera Industrial Ownership AS	1 000	51 938	100 %	100 %

Gudbrandsdal Energi AS inngår i Elmera Group ASA's konsernregnskap. Konsernregnskapet er tilgjengelig på investor.elmeragroup.no.



Note 14 Pensjon

Beskrivelse av pensjonsordninger

Pensjonsordningene i Gudbrandsdal Energi AS 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. Pensjonsforpliktelser 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 et fond hvor konsernet ikke har en juridisk eller underforstått plikt til å betale ytterligere innskudd egen enhet.

Pensjonsordninger i Gudbrandsdal Energi AS

Gudbrandsdal Energi AS er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon og har pensjonsordninger som tilfredsstillende kravene i denne lov. Selskapet har en kollektiv pensjonsordning i KLP for sine ansatte. Det er en offentlig ytelsesordning som sikrer den pensjonsberettigede 66 % av sluttlønn ved 30 års opptjening. Pensjonsalder er 67 år. Ordningen omfatter alders-, uføre og ektefelle/barnepensjon. 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. I tillegg har selskapet innført innskuddspensjon for alle nyansatte fra 1.7.2015. Ved overgangen valgte en andel av selskapets ansatte frivillig overgang til innskuddsordningen. De resterende ansatte fortsetter i ytelsesordningen, men ordningen er lukket for nyansettelser. Antall aktive personer som er omfattet av ytelsesordningen er 1. I tillegg er det 9 med oppsatte rettigheter og 2 pensjonister per 31.12.2023.

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 KLP.

Økonomiske forutsetninger

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

Per 31.12.2023 har Gudbrandsdal Energi AS benyttet en diskonteringsrente på 3,70 %, fremtidig lønnsvekst 3,75 %, og endring i grunnbeløpet i Folketrygden(G) 3,50 %.

Det er utarbeidet sensitivitetsanalyser som viser konsekvensene for pensjonskostnader og -forpliktelser av å endre de viktigste parameterne. Resultatet er presentert nedenfor. Endringen i kostnad gjelder pensjonskostnad i 2022 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	3,70 %	3,20 %
2. Forventet avkastning pensjonsmidler	3,70 %	3,20 %
3. Årlig forventet lønnsvekst	3,75 %	3,75 %
4. Årlig forventet G-regulering	3,50 %	3,50 %
5. Årlig regulering av pensjoner under utbetaling	2,88 %	2,72 %

De aktuarmessige forutsetninger er basert på vanlige benyttede forutsetninger innen forsikring når det gjelder demografiske faktorer. Som uttaksrate AFP fra 20 % ved 62 år stigende til 70 % ved 66 år.



Beløp i NOK tusen

BALANSEFØRT PENSJONSMIDLER/PENSJONSFORPLIKTELSER	31.12.2023	31.12.2022
Nåverdi av brutto pensjonsforpliktelse, sikrede ytelsesordninger	20 056	22 701
Pensjonsmidler ved periodens slutt	<u>21 510</u>	<u>20 263</u>
Netto pensjonsforpliktelse, sikrede ytelsespensjonsordninger	(1 454)	2 438
Nåverdi av brutto pensjonsforpliktelse, usikrede ytelsespensjonsordninger	-	-

AVSTEMMING PENSJONSMIDLER/PENSJONSFORPLIKTELSER	Sikret ordning	Usikret ordning	Sum 31.12.2023	Sum 31.12.2022
Pensjonsforpliktelse i inngående balanse	577	-	577	1 087
Resultatført pensjonskostnad	213	-	213	270
Estimatavvik ført direkte mot egenkapitalen	(592)	-	(592)	1 606
Innbetalinger inkl. arb.g. avgift	(1 653)	-	(1 653)	(525)
Utbetalt pensjon over drift ekskl. arb.g. avgift	-	-	-	-

PERIODENS PENSJONSKOSTNAD	Sikret ordning	Usikret ordning	Sum 2023	Sum 2022
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	159	-	159	195
Arbeidsgiveravgift av årets opptjening	20	-	20	27
Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	627	-	627	385
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	(628)	-	(628)	(350)
Resultatført planendring	-	-	-	-
Administrasjonskostnader	14	-	14	13
Medlemsinnskudd	-	-	-	-

Resultatført pensjonskostnad øvrige pensjonsordninger	1 551	921
---	-------	-----



Note 15 Annen kortsiktig gjeld

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2023	2022
Elsertifikatforpliktelse	345	545
Periodisert kraftkjøp	6 422	-
Skyldig lønn, feriepenger, ol.	2 516	-
Annen kortsiktig gjeld	1 827	3 462





Note 16 Transaksjoner og mellomværende med nærstående parter

Den 31. desember 2023 er Gudbrandsdal Energi AS eiet 100% av Elmera Industrial Ownership AS, som igjen er eiet 100% av 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
Fjordkraft Mobil AS	Søsterselskap	Salg av kundeportefølje	8 539	-
Elmera Group ASA	Ultimat morselskap	Renteinntekter konsernkonto	1 773	-

Kostnader til nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	Formål med transaksjonen	2023	2022
Elmera Group ASA	Ultimat morselskap	Rentekostnader konsernkonto	418	1 295
Elmera Group ASA	Ultimat morselskap	Kjøp av tjenester	2 929	-
Fjordkraft AS	Søsterselskap	Kjøp av tjenester	1 310	2 681
Fjordkraft AS	Søsterselskap	Kjøp av varer	32	-

Utdelinger til nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	Formål med transaksjonen	2023	2022
Elmera Industrial Ownership AS	Morselskap	Utbytte/konsernbidrag	-	10 000

Kortsiktige fordringer fra nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	2023	2022
Elmera Group ASA	Ultimat morselskap	33 092	-
Fjordkraft AS	Søsterselskap	18 000	58 000

Kortsiktig gjeld til nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	2023	2022
Elmera Industrial Ownership AS	Morselskap	13 000	-
Elmera Group ASA	Ultimat morselskap	2 929	16 418
Fjordkraft AS	Søsterselskap	247 289	631 007

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





Note 17 Kredittfasiliteter og sikkerhetsstillelser

Konsernets kredittfasiliteter

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 Gudbrandsdal Energi 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 september 2024.

Nedbetalingslån - NOKt 1 000 000 - Anskaffelsesfasiliteten

Lånefasiliteten for nedbetalingslån har en ramme for samlede opptrekk med NOKt 1 000 000. Ultimat morselskap Elmera Group ASA og morselskap 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 sluttdato som er i desember 2024. Konsernet har rett til å forlenge sluttdatoen 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 sluttdatoen 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 184 328 bankgarantier som er stilt helt eller delvis på vegne av Gudbrandsdal Energi 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 morselskapet Elmera Group ASA er konsernkontoeier, og de norske datterselskapene i Elmera Group-konsernet, herunder Gudbrandsdal Energi AS, har underkontoer.

Hvert konsernselskap som er medlem av konsernkontoordningen er solidarisk ansvarlig for eventuelle kassekreditt-forpliktelser. Per 31. desember 2023 har konsernet ikke gjort opptrekk på kassekredittavtalen. Gudbrandsdal Energi AS hadde pr 31. desember 2023 et netto innskudd på NOKt 33 092 på konsernkontoordningen (Pr 31. desember 2022 hadde selskapet et netto opptrekk på NOKt 16 418). Selskapets netto innskudd på konsernkontoordningen inngår i Fordringer på konsernselskaper i balanseoppstillingen.

Finansielle covenants

Konsernets finansieringsavtale 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 Gudbrandsdal Energi AS utgjør:

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2023	2022
Kundefordringer	294 335	682 306
Innskudd på konsernkontoordning (inngår i fordring på konsernselskaper)	33 092	-





Note 18 Hendelser etter balansedagen

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





Verifikasjon

Transaksjon 09222115557519556428

Dokument

Årsberetning og årsregnskap Gudbrandsdal Energi AS
2023
Hoveddokument
42 sider
Initiert på 2024-06-10 12:09:20 CEST (+0200) av Marius
Røed Sveipe (MRS)
Ferdigstilt den 2024-06-12 08:24:39 CEST (+0200)

Underskriverne

Marius Røed Sveipe (MRS)
Organisasjonsnr. 920 153 577
mrs@ge.no
+4797753878

Signert 2024-06-10 12:09:47 CEST (+0200)

Henning Nordgulen (HN)
Elmera Group
henning.nordgulen@elmeragroup.no

bankID

Navnet norsk BankID oppga var "Henning Nordgulen"
BankID utstedt av "BankID - Bankenes ID-tjeneste AS"
2023-04-18 19:17:03 CEST (+0200)
Signert 2024-06-12 08:24:39 CEST (+0200)

Per Heiberg-Andersen (PH)
Elmera Group
per.heiberg-andersen@elmeragroup.no

bankID

Navnet norsk BankID oppga var "Per Heiberg-Andersen"
BankID utstedt av "BankID - Bankenes ID-tjeneste AS"
2023-05-01 15:20:29 CEST (+0200)
Signert 2024-06-10 12:12:43 CEST (+0200)

Arnstein Flaskerud (AF)
Elmera Group
arnstein.flaskerud@elmeragroup.no

bankID

Navnet norsk BankID oppga var "ARNSTEIN
FLASKERUD"
BankID utstedt av "DNB Bank ASA"
2023-03-12 20:49:55 CET (+0100)
Signert 2024-06-10 13:31:20 CEST (+0200)





Verifikasjon

Transaksjon 09222115557519556428

Solfrid Fluge Andersen (SFA)
Elmera Group
solfrid.andersen@elmeragroup.no



S.F. Andersen

Navnet norsk BankID oppga var "Solfrid Fluge Andersen"
BankID utstedt av "Nordea Bank Abp filial i Norge"
2023-06-12 15:38:10 CEST (+0200)
Signert 2024-06-10 12:12:38 CEST (+0200)

Ole Christian Hvattum (OCH)
GE Holding
och@geholding.no



OCH

Navnet norsk BankID oppga var "Ole Christian Hvattum"
BankID utstedt av "DNB Bank ASA"
2024-05-23 13:44:10 CEST (+0200)
Signert 2024-06-10 12:28:24 CEST (+0200)

Ellen Stokke (ES)
GE Holding
est@geholding.no



Ellen Stokke

Navnet norsk BankID oppga var "Ellen Stokke"
BankID utstedt av "DNB Bank ASA"
2023-04-20 08:57:03 CEST (+0200)
Signert 2024-06-10 15:30:25 CEST (+0200)

Jo Egil Røssummoen (JER)
GE AS
jer@ge.no



Jo Røssummoen

Navnet norsk BankID oppga var "Jo Egil Røssummoen"
BankID utstedt av "Nordea Bank Abp filial i Norge"
2023-12-02 14:00:57 CET (+0100)
Signert 2024-06-11 08:08:52 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 Gudbrandsdal Energi AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Gudbrandsdal Energi 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.

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

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.



Deloitte.

Uavhengig revisors beretning
Gudbrandsdal Energi 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 modifierer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke kan fortsette driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte innholdet i og tidspunkt for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i intern kontroll som vi avdekker gjennom revisjonen.

Bergen, 6. juni 2024
Deloitte AS

Helge-Roald Johnsen
statsautorisert revisor
(elektronisk signert)



Uavhengig revisors beretn...Gudbrandsdal Energi AS

Name

Date

Johansen, Helge-Roald

2024-06-06

Identification

 bankID™ Johansen, Helge-Roald



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