

Eidsiva.

Årsrapport.

2023



Innhold

Nøkeltall	3
Eidsiva Energi Konsern	7
Årsberetning	7
Resultatregnskap	26
Balanse	28
Oppstilling over endringer i egenkapital	31
Kontantstrømoppstilling	32
Noter	33
Eidsiva Energi AS	83
Resultatregnskap	84
Balanse	85
Kontantstrømoppstilling	88
Noter	90
Erklæring fra styret og konsernsjef	109
Revisors beretning	110
Alternative resultatmål	114

Nøkkeltall

Resultatregnskapet		2023	2022	2021	2020	2019
Driftsinntekter	mkr	9 622	11 118	8 561	8 255	4 407
EBITDA	mkr	6 277	4 344	2 503	3 202	1 722
EBITDA underliggende	mkr	4 874	5 016	3 747	2 795	
EBITDA underliggende uten HEV-andel	mkr	3 605	3 622	2 747	2 680	
EBITDA-margin	%	65	39	29	39	39
Driftsresultat	mkr	4 593	2 863	919	1 752	944
Driftsresultat underliggende	mkr	3 190	3 534	2 163	1 344	
Resultat før skatt	mkr	4 036	2 470	633	1 887	651
Årsresultat	mkr	3 605	2 140	632	1 598	4 982
Årsresultat underliggende	mkr	2 321	2 739	1 689	1 283	
Vesentlige engangsposter ¹⁾	mkr	-	-	-	431	4 085
Årsresultat justert for vesentlige engangsposter	mkr	3 605	2 140	632	1 167	896

Kapitalforhold		2023	2022	2021	2020	2019
Totalkapital	mkr	53 193	50 832	46 832	46 430	44 627
Egenkapital	mkr	27 407	26 007	24 073	24 209	23 990
Sysselsatt kapital	mkr	43 580	42 356	40 689	38 311	37 406
Gjennomsnittlig sysselsatt kapital	mkr	42 968	41 522	39 500	37 858	33 272
Frie likviditetsreserver	mkr	6 875	6 673	3 500	4 874	3 200
Forfall neste 12 måneder	mkr	1 815	2 362	2 092	1 919	5 491
Rentebærende gjeld	mkr	19 762	19 447	17 688	16 799	15 432
Kontanter, bankinnskudd	mkr	1 351	2 673	557	2 408	1 492
Rentefond	mkr	1 525	-	-	-	-
Netto rentebærende gjeld	mkr	16 172	16 348	16 616	14 102	13 417

Kontantstrøm og andre poster		2023	2022	2021	2020	2019
Netto kontantstrømmer fra driften	mkr	3 472	3 372	1 576	2 898	2 062
Betalt utbytte til eier	mkr	-2 391	-901	-1 026	-1 049	-243
Avsatt utbytte for regnskapsåret	mkr	-2 161	-1 500	-758	-1 020	-650
Investering i varige og immaterielle driftsmidler	mkr	-2 878	-2 702	-2 491	-2 755	-1 916

Nøkkeltall ¹⁾		2023	2022	2021	2020	2019
EBITDA margin	%	65	39	29	39	39
Totalkapitalrentabilitet (før skatt)	%	9,2	6,2	2,3	5,1	3,1
Egenkapitalrentabilitet (etter skatt) ²⁾	%	13,5	8,5	2,6	6,6	31,6
ROACE underliggende ²⁾	%	7,4	8,5	5,5	3,6	13,4
Egenkapitalandel	%	52	51	51	52	54
FFO	mkr	5 551	3 909	2 205	2 679	1 261
FFO/Netto rentebærende gjeld	%	34	24	13	19	9
FOCF	mkr	2 673	1 208	-287	1 711	1 261
FOCF/Netto rentebærende gjeld	%	17	7	-2	12	9
Netto rentebærende gjeld/EBITDA		2,6	3,8	6,6	4,4	7,8
EBITDA/Rentekostnader		8,1	7,5	5,9	7,3	5,1
FFO/Rentekostnader		7,2	6,7	5,2	6,1	3,7

¹⁾ 2020: Gevinst salg av Innlandskraft AS: 423 millioner kroner. Gevinst salg av Åsnes Fjernvarme AS: 8 millioner kroner.

¹⁾ 2019: Gevinst salg av Eidsiva Vannkraft AS: 4 060 millioner kroner. Gevinst salg av Laje Entreprenør AS: 25 millioner kroner.

²⁾ Inklusive gevinst ved avhendelse av virksomhet.

Definisjoner

Konsernets finansielle informasjon utarbeides i henhold til Internasjonale regnskapsstandarder (IFRS). I tillegg fremlegges nøkkeltall og regnskapsstørrelser for å øke forståelsen av konsernets prestasjoner. Nøkkeltall og regnskapsstørrelser som ikke er definert innenfor IFRS anses som alternative resultatmål og er definert og beskrevet under.

EBITDA

Definert som driftsresultat pluss avskrivninger og nedskrivninger. Resultatstørrelsen er nyttig for investorer og andre interessenter ved vurdering av operasjonell lønnsomhet.

EBITDA underliggende

Definert som driftsresultat pluss avskrivninger og nedskrivninger pluss (minus) periodens mindreinntekt (merinntekt), verdiendring rentesikringer og Eidsivas andel av verdiendringer etter skatt på kraftsikringskontrakter i det tilknyttede selskapet Hafslund Eco Vannkraft. Resultatstørrelsen er nyttig for investorer og andre interessenter ved vurdering av operasjonell lønnsomhet.

EBITDA underliggende uten HEV-andel

Definert som driftsresultat pluss avskrivninger og nedskrivninger pluss (minus) periodens mindreinntekt (merinntekt), verdiendring rentesikringer og justert for Eidsivas resultatandel fra det tilknyttede selskapet Hafslund Eco Vannkraft. Resultatstørrelsen er nyttig for investorer og andre interessenter ved vurdering av operasjonell lønnsomhet.

Driftsresultat underliggende	Definert som driftsresultat pluss (minus) periodens mindreinntekt (merinntekt), verdiendring rentesikringer og Eidsivas andel av verdiendringer etter skatt på kraftsikringskontrakter i det tilknyttede selskapet Hafslund Eco Vannkraft. Resultatstørrelsen er nyttig, da den kan gi et bedre bilde av periodens økonomiske resultat.
Årsresultat underliggende	Definert som årsresultat pluss (minus) periodens mindreinntekt (merinntekt), verdiendring rentesikringer og Eidsivas andel av verdiendringer etter skatt på kraftsikringskontrakter i det tilknyttede selskapet Hafslund Eco Vannkraft. Resultatstørrelsen er nyttig, da den kan gi et bedre bilde av periodens økonomiske resultat.
Rentebærende gjeld	Definert som gjeld som får renteavkastning bokført som en finanskostnad med unntak av netto pensjonsforpliktelse.
Netto rentebærende gjeld	Består av rentebærende gjeld minus kontanter, rentefond og overfinansiert pensjonsordning. Netto rentebærende gjeld er et mål på konsernets netto gjeldsbelastning som gir en indikator på styrken i den samlede balansen.
Totalkapitalrentabilitet	Beregnet ved å dividere resultat før skatt fra videreført virksomhet pluss rentekostnader siste tolv måneder med gjennomsnittlig totalkapital siste tolv måneder. Nøkkeltallet kan brukes av enkelte interessenter til å vurdere konsernets evne til å forrente sine totale eiendeler.
Egenkapitalrentabilitet	Beregnet ved å dividere årsresultat siste tolv måneder med gjennomsnittlig egenkapital siste tolv måneder.
Sysselsatt kapital	Definert som bokført egenkapital pluss netto rentebærende gjeld.
ROACE underliggende	Definert som underliggende driftsresultat pluss gevinst avhendet virksomhet siste tolv måneder delt på gjennomsnittlig sysselsatt kapital siste tolv måneder. Nøkkeltallet kan brukes av enkelte interessenter til å vurdere konsernets evne til å forrente sysselsatt kapital.
Netto rentebærende gjeld/EBITDA	Beregnet ved å dividere netto rentebærende gjeld med EBITDA siste tolv måneder. Nøkkeltallet gir nyttig informasjon om styrken på konsernets finansielle stilling og rapporteres jevnlig internt.
FFO	$\text{EBITDA} \div \text{netto finansposter} \div \text{betalbar skatt}$
FOCF	$\text{FFO} \div \text{investeringer}$
Frie likviditetsreserver	Bankinnskudd, rentefond, ubenyttet kassekreditt og trekkfasiliteter

Eidsiva Energi Konsern

Årsberetning	7
Balanse	28
Resultatregnskap	26
Oppstilling over endringer i egenkapital	31
Kontantstrømoppstilling	32
Noter	34

Eidsiva Energi Konsern

Årsberetning

Eidsiva er et ledende energi- og telekomkonsern som er posisjonert i sentrum av energiomstillingen, og har et fantastisk utgangspunkt for å bidra til å løse fremtidens klimautfordringer.

Eidsiva skal sikre pålitelige leveranser til sine kunder, og utvikle kommersielle muligheter innenfor produksjon av fornybar energi, og digitale tjenester. Vår viktigste ressurs for å nå våre strategiske ambisjoner er våre medarbeidere, og rekruttering av mennesker med riktig kompetanse og potensiale vil spille en viktig rolle framover.

I 2023 har Eidsiva vært organisert med virksomhetsområdene Elvia, Eidsiva Bioenergi og Eidsiva Bredbånd. Konsernet eier i tillegg 43,5 prosent av Hafslund Eco Vannkraft, som er Norges nest største kraftproduksjonsselskap.

Gjennomføring av Eidsivas samfunnsoppdrag ved å være en pådriver for utvikling av infrastruktur og tjenester til det beste for samfunn, mennesker og klima ligger til grunn for bærekraftarbeidet vårt.

I 2023 ble driftsinntektene 9,6 milliarder kroner (11,1 milliarder kroner). Driftsresultatet ble 4 593 millioner kroner (2 863 millioner kroner), og årsresultatet ble 3 605 millioner kroner (2 140 millioner kroner). Underliggende årsresultat, hvor det er justert for merinntekt i nettvirksomheten og positive verdiendringer på finansielle sikringer, ble 2 321 millioner kroner (2 739 millioner kroner).

Eidsivakonsernet har levert god og stabil drift i alle virksomhetsområder i 2023.



Markeder og rammevilkår

De økonomiske resultatene gjennom 2023 har vært preget av store endringer i markeder og rammevilkår.

Kraftprisene i 2023 har i gjennomsnitt for prisområde NO1 vært en tredjedel av hva de var i 2022. Årsaken til de reduserte prisene i 2023 er bedre kontroll i energisystemet i Europa, i tillegg til mer nedbør enn normalt. For Eidsivakonsernet er kraftpris sentralt for resultatutviklingen, både i produksjonsvirksomhetene, men også for nettselskapet gjennom tap av strøm i nettet som kjøpes tilbake til markedspris.

For at Eidsiva skal kunne utøve sitt samfunnsansvar på en best mulig måte er fornuftige og forutsigbare rammevilkår sentralt. Statnett meldte i 2023 at transmisjonsnettet inn til Østlandet er fullt, noe som er kritisk for industriutviklingen på Østlandet. Samtidig har nettvirksomheten i 2023 opplevd stor etterspørsel etter ny tilkobling. Elvia jobber aktivt for å finne løsninger for å kunne levere på målet om å være kundens partner i elektrifiseringen, og har satt en ambisjon om å ta ut 20 prosent mer kapasitet av eksisterende nett.

I Bioenergivirksomheten er det levert rekordhøyt volum i 2023. Fjernvarmeprisen er knyttet opp mot kraftprisen, og de lavere markedsprisene har større utslag på resultatet enn den økte produksjonen. Eidsiva Bioenergi har også valgt å videreføre en prisstruktur som innebærer en rabatt for næringskundene ved høye kraftprisivåer i forhold til det nivå lovgivningen gir rom for. Strømstøtteordningen for husholdninger omfatter også fjernvarmekunder, men denne kompensasjonen må dekkes av fjernvarmeselskapene selv. Prosess for mulige endringer i prisreguleringsregime for fjernvarme er ikke avklart, og Eidsiva jobber for å synliggjøre de viktige positive systemegenskaper fjernvarmen har og for å få fram at pris og avkastning for fjernvarmeprodusenter lenge har ligget og fortsatt ligger på nøkterne og ansvarlige nivåer, ikke minst sett opp mot alternative energikilder. Varslet videre økning i forbrenningsavgiften for avfallsforbrenning gir grunn til sterk bekymring, da den samlede innretningen av avgiftene for denne aktiviteten kan undergrave det økonomiske grunnlaget for fortsatt drift og utvikling av en viktig del av energiforsyningen i mange større norske byer, inkludert Hamar. Fra 1.1.2024 øker avgiften til 882 kroner per tonn CO2 fra et nivå på 238 kroner i 2023, og det er varslet ytterligere økninger frem mot

2030. Eidsiva Bioenergi har skrevet ned deler av verdien på Trehørningen Varmesentral på Hamar som følge av avgiftsøkningen.

Innenfor Bredbånd fortsetter kundeveksten og etterspørselen er høy. Konkurransen innenfor privatmarkedet er økende både i eksisterende utbyggingsområder og om nye utbyggingsområder med offentlig støtte. Konkurransen i etablerte markedsområder kommer både fra fastnett og fast trådløst bredbånd over 5G mobilnett. Rammevilkår innen telekom er i utvikling, og NKOM har i sin markedsanalyse utpekt Eidsiva Bredbånd som en tilbyder med sterk markedsstilling i Innlandet. Resultatet av dette kan bli en regulering som pålegger Eidsiva Bredbånd å åpne nettet for tredjepartsadgang. Eidsiva har gitt tilsvar til denne analysen og er i dialog med myndighetene for å finne fram til fortsatt gode løsninger for kunder og samfunn.

I Vannkraftvirksomheten medførte markedssituasjonen høyt volum, men lavere priser. Resultatet i Hafslund Eco Vannkraft (HEV) for 2023 påvirkes av prissikringer og urealiserte verdiendringer på forhåndsolgt kraft samt lavere skattekostnad.

2023 ble også preget av et kapitalmarked med høyere renter og kredittmarginer. Eidsiva hentet inn en milliard kroner i det grønne obligasjonsmarkedet i september, og drar nå generelt fordel av en langsiktig og robust finansiering. I tillegg er konsernet til en viss grad naturlig rentesikret ved at inntektsrammene i nettvirksomheten inkluderer et vesentlig renteelement.

Driften og virksomhetene

I en tid der strømkriser, energimarkeder og endrede rammevilkår preger overskriftene er Eidsiva opptatt av å holde fokus på effektiv, lønnsom, trygg og ansvarlig drift. Det er derfor med stor tilfredshet styret kan konstatere at driften i alle virksomhetsområdene var preget av høy regularitet og tilgjengelighet i 2023.

Det kontinuerlige forbedringsarbeidet innenfor HMS-området har også medført at skadefrekvensen i Eidsiva var lavere i 2023 enn noen gang tidligere.

Nett

Nettvirksomheten omfatter cirka 66 000 kilometer overføringslinjer i konsesjonsområdet i Innlandet, Viken og Oslo. Virksomheten er monopolbasert og drives økonomisk i henhold til rammer gitt av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) og Direktoratet for Samfunnssikkerhet og Beredskap (DSB).

Forsyningsmessig var 2023 et godt år for nettvirksomheten. Nedetiden for nettkunder (SAIDI) endte på 63 minutter, og kostnad for ikke levert energi (KILE) var lavere enn forventet. Varsel om inntektsrammer for 2024 viser at Elvia får en total effektivitetsskår på 106, som er en økning fra 102 i inntektsrammen for 2023. Elvia har etter fusjonen i 2020 gjennomført en betydelig fornyelse av systemer og arbeidsprosesser som et ledd i konsolideringen til ett selskap. I 2023 ble flere større systemer satt i drift. De store systemløftene vil gi Elvia betydelige effektiviseringsgevinster og legge til rette for utvikling og tilpasning av arbeidsmetoder og datatilgang framover.

Reguleringsmyndigheten for Energi (RME) innførte høsten 2022 en midlertidig forskrift som overfører deler av Statnetts flaskehalsinntekter til nettselskapene i områder som har høye strømpriser. Overføringen er basert på selskapenes nettapsvolum i inntektsrammen og er utformet slik at Statnetts utbetaling av flaskehalsinntekter kompenseres helt eller delvis den delen av kraftprisen som overstiger 35 øre/kWh. Ordningen gjelder ut 2024 og Elvia har fått utbetalt 808 millioner kroner i flaskehalsinntekter for 2023.

Driftsresultatet for 2023 er på 2 365 millioner kroner (1 521 millioner kroner).

Driftsinntektene i Elvia ble 8 054 millioner kroner (9 555 millioner kroner). Tariffinntektene er 113 millioner kroner høyere enn i 2022. Elvia satte ned tariffene med virkning fra 1. februar og satte de noe opp igjen med virkning fra 1. oktober, mens forbruket har vært høyere enn tilsvarende periode i fjor.

Energikjøps- og overføringskostnader er på 2 609 millioner kroner (5 141 millioner kroner). Kjøp av nettap er redusert med 1 110 millioner kroner, fra 2 337 millioner kroner til 1 227 millioner kroner. Kostnadene til overliggende nett er redusert med 1 246 millioner kroner, grunnet at Statnett fortsatte tiltakene med null i fastledd for forbruk og redusert energiledd som ble

igangsatt i løpet av 2022. Merinntekten endte på 928 millioner kroner ved utgangen av 2023 hvorav 423 millioner kroner er knyttet til endret inntektsramme fra NVE for årene 2019–2022.

Elvia opplevde i 2023 storeterspørsel fra kunder. Den forespurte effekten nærmer seg 2 ganger dagens installerte makseffekt i Elvias nettområde. Et kundesegment som viser en betydelig vekst i antall henvendelser og effektbehov er plusskunder og solparker. I løpet av 2023 har det vært cirka 140 henvendelser og totalt forespurt effekt på ca 5000 MW.

En fortsatt stor forespørsel kombinert med at nettet er tilnærmet fullt for tilknytning av nytt større forbruk i påvente av at sentralnettet utbygges, krever at Elvia må tenke nytt og alternativt for å kunne tilknytte flere av de større kundene. Denne situasjonen gjør også at kunder, kommuner og andre aktører i større grad må tenke alternativ for å få sine behov dekket. Introduksjon av energikoordinator rollen i 2023, gjennom et pilotprosjekt i samarbeid med Tensio og Lnett, blir et viktig virkemiddel hvor Elvia vil ha fokus på å utnytte hele energisystemet på en rasjonell måte. Som nettselskap sitter Elvia med kompetanse og kunnskap om energisystemet som få andre aktører har. Elvia vil derfor kunne gi objektiv veiledning, råd og løsningsstøtte til næringskunder og kommuner slik at de får dekket sine behov for energi raskere enn i dag.

Tilknytning på vilkår er et annet tiltak som er benyttet, hvor kunder, der det er hensiktsmessig for kunden og Elvia, kan få knytte seg til nettet gitt at kunden for eksempel sier seg enig i å kunne kobles ut i visse perioder, gitt avtalte vilkår.

Den store etterspørselen etter effekt fører til høy prosjektaktivitet i hele nettområdet og spesielt i det regionale distribusjonsnettet. For ytterligere detaljer rundt Elvias aktivitet, se Elvia sin årsrapport som er tilgjengelig på elvia.no

Bioenergi

Bioenergivirksomheten produserer fjernvarme fra femten hel- og deleide fjernvarmeanlegg.

Driftsinntektene for året 2023 er 579 millioner kroner (638 millioner kroner). Driften har vært god med over

98 prosent fornybarandel og fossilt CO₂-utslipp for fjernvarmeproduksjonen under målsatt nivå.

Salgsvolumet etter året 2023 endte på 517 GWh (454 GWh). Fem nye fjernvarmeanlegg ble inkludert i virksomheten i begynnelsen av januar. De nye anleggene forklarer 21 GWh av volumøkningen, kundepåkoblinger på eksisterende nett 12 GWh og lavere temperaturer sammenlignet med fjoråret 30 GWh.

Omsetningen reduseres med 60 millioner kroner sammenlignet med fjoråret. Volumveksten på 63 GWh gir isolert en omsetningsvekst på 78 millioner kroner, mens lavere kraftpriser trekker ned. Kraftprisen har vært cirka 117 øre/kWh lavere enn i fjor og utgjør en negativ priseffekt på omsetningen med 136 millioner kroner. Selskapet har fulgt regjeringens kompensasjonsordning for strøm og i tillegg hatt en rabattordning for næringskunder.

Inntekt fra avfallsbehandling er under press som følge av innføringen av CO₂-forbrenningsavgiften. Avgiften kan viderefaktureres avfallsleverandører, men må ses i sammenheng med «gate-fee» som går ned cirka 100 kroner per tonn avfall i 2023.

Innkjøps- og varekostnadene utgjorde 126 millioner kroner (78 millioner kroner). Økningen i varekostnad kommer til dels fra volumøkning, men kan hovedsakelig tilskrives prispress på de fleste flisfraksjoner og mindre tilgang på returtre i markedet.

Transaksjonen med Oplandske Bioenergi medførte i 2023 en netto gevinst på 27 millioner kroner som inngår i driftsresultatet.

Som følge av den økte forbrenningsavgiften på avfall og forventet ytterligere økning i henhold til regjeringens klimaplan har anlegget på Trehørningen blitt skrevet ned med 95 millioner kroner. Driftsresultat for virksomhetsområdet Bioenergi for året 2023 er 49 millioner kroner (247 millioner kroner).

Bredbånd

Bredbåndsvirksomheten består av Eidsiva Bredbånd AS og Eidsiva Fiberinvest AS (EFAS). Eidsiva Bredbånd hadde ved utgangen av 2023 totalt 92 000 bredbåndskunder, hvorav 89 000 er fiberkunder. De fleste av disse kundene er i Innlandet.

Ferdigstillelsen av den planlagte overbyggingen av kabel-TV nettet som Eidsiva Bredbånd disponerer, med fiber, er utsatt til 2024. Per utgangen av 2023 gjenstår oppkobling med fiber for cirka 4 700 av totalt cirka 10 000 kunder. Geografisk befinner kundene seg i stor grad i de store fritidsområdene på Hafjell, Kvitfjell, Skeikampen, Trysil, Gålå og Beitostølen. Når utbyggingen er ferdig, vil Eidsiva Bredbånd kun ha fiberkunder i privatmarkedet.

Det er sterk konkurranse om bredbåndskundene, særlig i og rundt de større tettstedene.

Virksomhetsområdet hadde driftsinntekter for året 2023 på 935 millioner kroner (900 millioner kroner). Omsetningsøkningen sammenliknet med fjoråret forklares av kundevekst. Noe økning i personalkostnader samt andre driftskostnader fører til et noe redusert driftsresultat som endte på 126 millioner kroner (135 millioner kroner)

Eidsiva Bredbånd kjøpte i desember 2023 et etablert datasenter på Gjøvik på 6MW.

Øvrig virksomhet, inkludert vannkraft

I tillegg til konsernets tre virksomhetsområder har Eidsiva annen virksomhet som er nært knyttet til konsernets formål.

Eidsivas viktigste eierandel er 43,5 prosent av Hafslund Eco Vannkraft, hvor Eidsivas andel av normal kraftproduksjon utgjør 6,3 TWh. 2022 ble et år preget av en kraftig økning og store svingninger i kraftprisene og dermed i inntektene for Hafslund Eco Vannkraft. Selskapet hadde god, stabil drift, men produksjonsvolumet ble mye lavere enn normalt på grunn av lite nedbør og lav magasinfylling ved starten av året. Resultatandelen som er innarbeidet i Eidsivas driftsresultat er etter finans og skatt, samt avskrivninger på merverdier oppstått i forbindelse med transaksjonene i 2019. For 2022 reflekterer resultatandelen fra Hafslund Eco Vannkraft også store negative markedsverdiendringer knyttet til andel kraft som er forhåndsolt i henhold til Hafslund Eco Vannkrafts sikringsmandat.

Eidsiva Energi eier nå 76 prosent i Elsikkerhet Norge AS og 60 prosent i Heggvin Utvikling AS.

Eidsiva har dessuten følgende industrielle deleierskap:
35 prosent av Hafslund Ny Energi
33 prosent av Rakkestad Energi
33,33 prosent i Svalun

Eidsiva har også en 49 prosent eierandel i flere spesialforetak for utbygging av solkraft, hvor aktiviteten foreløpig ikke er vesentlig. Energeia er hovedeier i disse selskapene.

Ny forretning

Eidsivakonsernet etablerte i 2022 et nytt målbilde for Sentralt i målbildet frem mot 2030 står utvikling av ny forretning både innenfor og utenfor dagens virksomhetsområder. Utviklingen oppstrøms og nedstrøms innen energiområdet og innenfor andre områder gir store muligheter for et konsern som Eidsiva. Muligheter innen elektrifisering og det grønne skiftet er førende for konsernets prioriteringer i det heleide datterselskapet Eidsiva Vekst, men både innen bredbånd og bioenergi utvikles det også ny forretning som ikke er direkte relatert til elektrifisering og fornybar energi.

Eidsiva er også 16,6 prosent medeier i Energeia og samarbeider med solkraftselskapet Energeia om utvikling av bakkemonterte solkraftverk i kombinasjon med innmarksbeite i landbruks-, natur- og friluftsområder (LNF). Det arbeides aktivt med å sikre tilgang til aktuelle arealer og gjennomføre ryddige konsesjonsprosesser. Første konsesjonssøknad på Seval skog i Gjøvik kommune ble innsendt i desember 2022, men på grunn av begrenset kapasitet i strømmettet og nye saksbehandlingsrutiner hos konsesjonsmyndigheten har saksbehandlingen kommet kortere enn ønskelig.

Eidsiva tror landbasert vindkraft vil være en nødvendig del av energiproduksjonen i Norge fremover. Samtidig

er det viktig at slik aktivitet skjer i forståelse og åpen dialog med ulike interessenter som grunneiere, kommuner og allmenheten for øvrig.

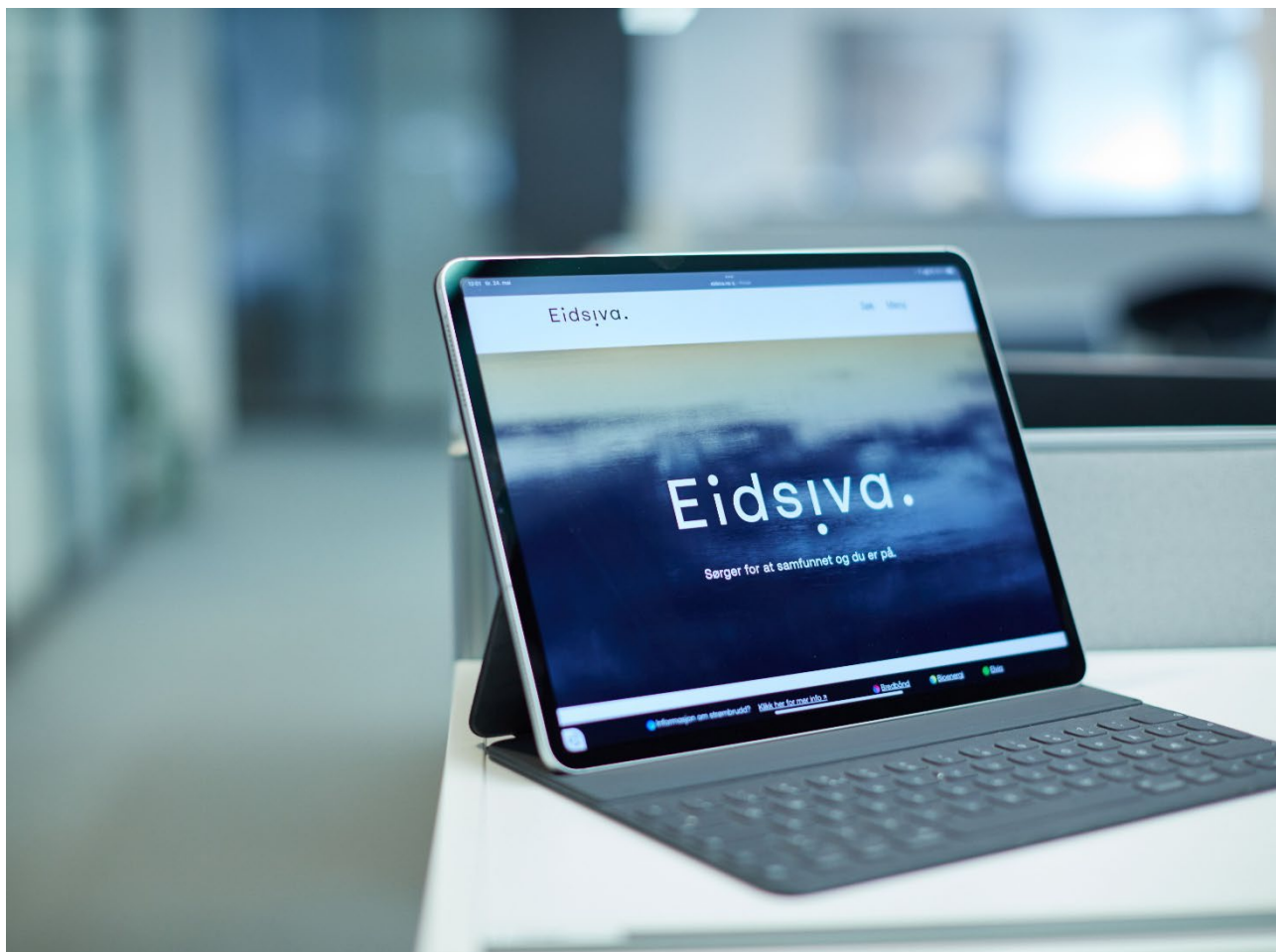
Prosjektet Peak Shaper har gjennom 2023 levert gode resultater fra pilotinstallasjonen på Lierne sammen med nettselskapet Tensio, der batteriet bidrar svært positivt til spenningsstøtte i nettet og til reduksjon av nettap. I oktober vant Peak Shaper Smartgridssenterets innovasjonspris 2023 for sitt arbeid med Tensio, og anerkjennes som en tjeneste som er viktig for fremtidens kraftnett for å bidra til at overgang til grønne energikilder kan gå raskere for sluttbrukeren. Fremover vil prosjektet fokusere på skalering, og inkluderer da også industri og næring som relevant marked.

Eidsiva Bredbånd kjøpte i desember 2023 et etablert datasenter på Gjøvik på 6 MW. Datasenteret er et viktig bidrag til Norges digitale grunnmur hvor Eidsiva kan tilby nasjonal lagring med offentlig eierskap.

Eidsiva Bioenergi eier 60 prosent av selskapet Obio som produserer ca. 400 tonn biokull per år. Biokull bidrar til å lagre karbon og målsettingen er en betydelig økning i produksjon og salg av biokull fremover.

Innen området ny forretning i Eidsiva arbeides det mest med forretningsutvikling og konseptutvikling, mens Eidsivas satsing på såkalte innovasjonsinvesteringer (venture) skjer gjennom Hafslund Invest (tidligere Hafslund Ny Energi) hvor Eidsiva eier 35 prosent. Hafslund Invests viktigste posisjoner er eierskapet i Elaway (lading for sameier og borettslag) sammen med Eviny og SUSI Partners. Elaway har en sterk posisjon i sitt marked i Norge og høy ambisjon om vekst i Sverige og i Tyskland. Hafslund Invest har blant annet også en 6,6 prosent eierposisjon i Heimdall Power.

Eidsiva.



Investeringer

Eidsiva-konsernets investeringer ble i 2023 2,9 milliarder kroner (2,7 milliarder kroner) hvorav nettvirksomheten stod for over 70 prosent.

Strukturutvikling

Eidsiva Bioenergi gjennomførte i januar 2023 avtale om salg av aksjene i Oplandske Bioenergi til Solør Bioenergi. Samtidig ble det inngått avtale om at Eidsiva Bioenergi overtar fjernvarmeanlegg i Løten, Eidsvoll og Rudshøgda, samt det nye produksjonsanlegget for biokull på Rudshøgda, som vil bli deleid med Glommen Mjøsen Skog i selskapet OBIO AS.

Eidsiva Vekst dannet i juli 2023 selskapet Eidsiva Hafslund Vind som eies 50 prosent av Hafslund Vekst og 50 prosent av Eidsiva Vekst. Selskapets ambisjon er å utvikle ny landbasert vindkraft med hovedfokus på Østlandsområdet.

Bærekraft

Bærekraft utgjør en sentral del av Eidsivas samfunnsoppdrag. Konsernets rolle i overgangen til et lavutslippsamfunn er tydeliggjort i konsernets strategiplan som ble vedtatt i desember 2023.

Bærekraftsarbeidet i Eidsiva har tre fokusområder: vekst for grønne valg, ta vare på og utvikle folk og pådriver for ansvarlig samarbeid. Det har blitt gjennomført en dobbel vesentlighetsanalyse i henhold til ny metodikk fra EU i løpet av 2023. Det er fastsatt målsetninger for vesentlige bærekraftrelaterte tema med utgangspunkt i den strategiske ambisjonen konsernet har innen temaene.

Eidsiva utgir sin fjerde bærekraftsrapport for året 2023. Rapporten tar utgangspunkt i det nye rapporteringsdirektivet som vil være gjeldende fra 2024. Rapporten dekker de områdene som følger av vesentlighetsanalysen og status i arbeidet med økt innsikt i temaene.

Les mer om bærekraft i Eidsiva i Bærekraftsrapporten for 2023 som finner på www.eidsiva.no.

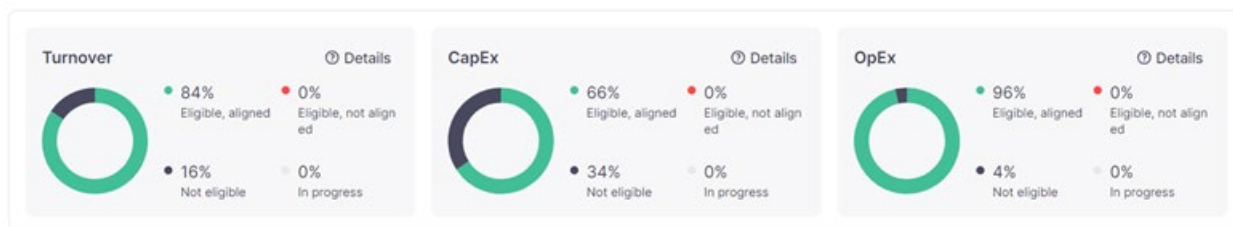
Taksonomi

EUs taksonomi er et klassifiseringssystem for hva som kan ansees som bærekraftige aktiviteter. For å bli klassifisert som bærekraftig må aktiviteten bidra vesentlig til minst ett av seks definerte miljømål uten å gjøre betydelig skade på øvrige miljømål. I tillegg må minimum sosiale standarder etterleves i hele verdikjeden.

Eidsiva anser seg som rapporteringspliktig i henhold til taksonomien fra og med 1. januar 2023. Fullstendig taksonomirapportering finnes på side 33–43 i bærekraftsrapporten til Eidsiva for 2023, kapittel 2 Klima og Miljø. Bærekraftsrapporten finnes på www.eidsiva.no.

Eidsivas aktiviteter innen strømmnett og fjernvarme er omfattet av taksonomiens klassifiseringssystem og understøtter miljømål nummer 1, redusere og forebygge klimagassutslipp. Bredbåndsvirksomheten er foreløpig ikke gitt klassifisering under taksonomien.

Kartlegging av konsernets aktiviteter i 2023 viser at 84 prosent av konsernets driftsinntekter og 66 prosent av investeringene er innenfor taksonomiens klassifiseringssystem og er av denne definert som bærekraftig (eligible and aligned), se figur nedenfor:



Eidsivas driftsinntekter er fordelt på aktiviteter i henhold til taksonomien som vist nedenfor:

Activities	Turnover, NOK	Alignment	Climate change mitigation Substantial contribution	Climate change adaptation Substantial contribution	No significant harm	Minimum safeguards	Transitional or enabling activity
Taxonomy-eligible activities	8129095610	100%	100.0%	0.0%	Compliant	Compliant	—
4.10. Storage of electricity	3504302	100%	100.0%	0.0%	Compliant	Compliant	Enabling
4.9. Transmission and distributi...	7694000000	100%	100.0%	0.0%	Compliant	Compliant	Enabling
4.24. Production of heat/cool fr...	231586181	100%	100.0%	0.0%	Compliant	Compliant	Neither
4.15. District heating/cooling di...	142215687	100%	100.0%	0.0%	Compliant	Compliant	Neither
4.25. Production of heat/cool us...	57789440	100%	100.0%	0.0%	Compliant	Compliant	Neither
Taxonomy-non-eligible activities	1493050888	—	—	—	—	—	—
Total	9622146498	84%	84.5%	0.0%	Compliant	Compliant	—

Konsernets investeringer fordelt på aktiviteter:

Investeringer utenfor taksonomien (ikke kvalifisert) gjelder bredbåndsvirksomheten (796 millioner kroner) og forbrenningsanlegget på Trehørningen. Når det gjelder Trehørningen er selve forbrenningen foreløpig vurdert som ikke omfattet av taksonomien, mens den energien som genereres som følge av prosessen er spillvarme i henhold til taksonomien.

Helse, miljø og sikkerhet

Arbeider for en sikker og helsefremmende arbeidsplass hver dag

Eidsiva skal ha et sikkert og helsefremmende arbeidsmiljø – alle skal trives på jobb og komme trygt hjem. Eidsiva sin visjon er null arbeidsrelatert sykefravær, null skader, og null ulykker eller tap. Dette oppnås gjennom en kompromissløs holdning til sikkerhet, og et systematisk og målrettet arbeid med helse og arbeidsmiljø, og ytre miljø. Godt HMS-arbeid lønner seg, bidrar til et godt omdømme og er sentralt for at Eidsiva er en attraktiv arbeidsplass og samarbeidspartner.

Eidsiva hadde i 2023 et sykefravær på 4,2 prosent. Dette er en reduksjon fra 5,0 prosent i 2022, men er over målet på under 4,0 prosent for konsernet.

H1-verdien (personskader med fravær per million arbeidstimer) i 2023 var 1,5. Dette er en viktig forbedring fra 3,2 som ble rapportert for 2022. Morselskapet, Eidsiva Bredbånd, Eidsiva Vekst og Elsikkerhet Norge har ingen registrerte fraværsskader i 2023. Målet er null fraværsskader.

H2-verdien (personskader med og uten fravær per million arbeidstimer) i 2023 var 4,4. Dette er på det samme nivået som 2022 (4,5). H2-verdien er med dette bedre enn målet på under 5,0. Både H1 og H2 inkluderer skader hos leverandører. Høypo (ulykker og nestenulykker per million arbeidstimer) for 2023 var på 1,0, noe som er bedre enn målet på 3,0.

Eidsiva hadde i 2023 totalt 18 arbeidsrelaterte skader hvorav 13 var skader hos leverandører. Dette er samme antall skader, og lik fordeling som i 2022. 6 av de totalt 18 skadene førte til fravær. Andelen fraværsskader er mer enn halvert fra forrige år.

Konsernets systematiske og målrettede arbeid med helse og arbeidsmiljø, ytre miljø og sikkerhet har resultert i gradvis forbedring av HMS-resultatene. På veien mot null er det satt årlige mål som er inkludert i konsernets målekort. I 2023 har konsernet etablert seg på et nivå bedre enn HMS-måltallene for H2 og HØYPO. For 2024 har konsernet satt mål om videre forbedring med et måltall på H2 på 2,5.

Til tross for god utvikling i HMS-resultatene viser opplevde hendelser at marginene er små for å unngå alvorlige skader. Det skal imidlertid sies at antall HØYPO-hendelser er redusert kraftig gjennom 2023. Kartlegging hos våre ledere beskriver at HMS-modenhet i konsernet varierer, og ved enkelte områder er for lav sett i lys av ambisjonsnivå innen både HMS og målbilde 2030. Full måloppnåelse forutsetter derfor en stor forbedring i HMS-standarden. Denne forbedringen skal gjennomføres systematisk og målrettet gjennom reviderte strategiske HMS-satsningsområder, og årlige handlingsplaner i strategiperioden.

Med grunnholdningen at vi bryr oss, skal følgende tre strategiske HMS-satsningsområder være førende for HMS-arbeidet i strategiperioden:

1. Forebyggende HMS-arbeid med synlige og engasjerte ledere som rollemodeller
2. Leverandører og medarbeidere som aktivt jobber for gjensidig læring og utvikling
3. HMS-kultur der alle er Pådrivere

I 2023 er det blitt gjennomført flere aktiviteter på tvers av konsernet for å styrke ledere som rollemodeller i HMS-arbeidet. Aktiviteten «Jeg bryr meg» har utviklet seg, og var gjennomgangstemaet i konsernets første HMS-uke høsten 2023. Jeg bryr meg, vi bryr oss, skal være et kjennetegn ved HMS-kulturen i konsernet og en grunnholdning for alle ansatte og leverandører.

Eidsiva skal være en velinformert organisasjon relatert til HMS, og bruke HMS-rapportering aktivt for å utvikle en god HMS-kultur. Eidsiva skal ha gode systemer for HMS-rapportering med bruk av både reaktive og proaktive indikatorer for

å sikre målrettet og systematisk HMS-arbeid. I dette arbeidet innføres gjennomføring av HMS-samtaler som ett nytt måltall i konsernets målekort. HMS-samtaler er for alle ledere, og er en KPI som vil bidra til å følge opp konsernets viktigste strategiske satsningsområde innen HMS – Forebyggende HMS-arbeid med synlige og engasjerte ledere som rollemodeller.

En attraktiv arbeidsplass

Eidsiva har en ambisjon om å bli en av Norges mest attraktive arbeidsplasser innen 2030. Sammen med vårt samfunnsoppdrag krever dette at engasjement og kompetanse gjennomsyrrer organisasjonen. Det jobbes systematisk med arbeidsmiljø, ledelse, utvikling, fellesskap og kultur for å sikre at vi tiltrekker oss de rette medarbeiderne og utvikler fremtidens kompetanse- og utviklingsmiljø.

Eidsiva gjennomførte to organisasjonsmålinger i 2023 som måler hvordan arbeidstakerne opplever arbeidshverdagen og arbeidsplassen, med fokus på jobbengasjement. Organisasjonsmålingen viser gode resultater i hele konsernet. Overordnet skår på jobbengasjement er 3,9 (på en skala fra 1-5), som er likt som referanseindeksen (bransje) på 3,9.

Som et ledd i arbeidet med å bli en av Norges mest attraktive arbeidsplasser er det satt konkrete målsettinger på engasjementsskår i strategiperioden. Eidsivakonsernet har som ambisjon å skåre på nivå med de 10 prosent beste arbeidsplassene i Norge.

Utviklingsprogram

Gjennom 2023 har det blitt utviklet og realisert nye utviklingsprogrammer for nye og erfarne ledere i konsernet. Lederutviklingsprogrammet DRIV, for nye ledere i konsernet, gir en grunnopplæring i ledelse i Eidsiva.

Lederutviklingsprogrammet EFFEKT, som handler om strategirealisering og er for erfarne ledere, bidrar til å styrke konsernets kollektive endringskapasitet. GNIST er konsernets utviklingsprogram for medarbeidere. En viktig del av programmet for deltakerne er å gjennomføre strategicase hvor de identifiserer nye satsingsområder for konsernet.

I tillegg til utviklingsprogrammer, tilbyr konsernet jevnlig ledertrening og -sparring i hverdagen. Gjennom 2023 er det gitt tilbud om 25 timer ledertrening for alle konsernets ledere.

Drivkrafthuset – en aktivitetsbasert arbeidsplass

Konsernet har gjennom året jobbet med utformingen av Konsernets nye hovedkontor, Drivkrafthuset. Brukerinvolvering har vært viktig i utformingen og det har vært avholdt flere brukerverksteder for å sikre innspill og involvering av ansatte. Bygget er utformet slik at ansatte har stor valgmulighet og fleksible løsninger, og kan velge arbeidsplass ut fra arbeidsoppgaver som skal løses eller hvilke kolleger en samhandler med. Gjennom aktivitetsbasert arbeid legger konsernet til rette for større grad av samarbeid på tvers både mellom fagmiljøer, men også på tvers av virksomhetsområder.

Eidsivas medarbeidere

Eidsiva skal være en attraktiv arbeidsgiver som kjennetegnes av et meningsfylt samfunnsoppdrag, bærekraft og ledende kompetansemiljøer. Eidsivas bedriftskultur skal være mangfoldig, utviklende og stimulerende for alle medarbeidere. Alle ansatte i Eidsiva skal bidra til et inkluderende arbeidsmiljø som etterlever verdiene åpen, skikkelig og djerv, og alle skal respektere og verdsette hverandres meninger og ulike perspektiver. Et sosialt bærekraftig arbeidsmiljø reflekterer dette, og det jobbes systematisk med å øke den psykologiske tryggheten og psykososialt arbeidsmiljø i konsernet. Konsernets etiske regler viser også til at man som ansatt skal vise respekt og omtanke for andre, og aktivt arbeide for et godt arbeidsmiljø preget av likeverd og mangfold. Det er nulltoleranse for diskriminering og trakassering.

Det jobbes med mangfold og inkludering i konsernet. Tiltak er etablert innen områdene arbeidsgiverprofilering, rekruttering, leder- og medarbeiderutvikling, partssammensatt IA-samarbeid og inkludering. Gjennom året har organisasjonens kompetanse og modenhet innen mangfoldsområdet blitt løftet. Dette gjennom foredrag, publisert intern podcast, lederseminarer samt obligatorisk spillbasert opplæring i mangfold, likestilling og ubevisst diskriminering.

Konsernets arbeid med mangfold og likestilling omtales kort i bærekraftrapporten og mer utfyllende i en egen redegjørelse rundt likestilling og aktivitetsplikt (ARP-rapport).

Eidsivakonsernet har totalt 1286 ansatte, hvorav 294 er kvinner. Dette gir en kvinneandel på 23 (22,8) prosent. I øverste ledelse inkludert direktører er kvinneandelen 44 prosent. Lønnsforskjellen mellom kvinner og menn er redusert til 1,28 prosent fra 4,1 prosent i 2022. For fullstendig lønnskartlegging se konsernets ARP-rapport for 2023.

45 prosent av ansatte er mellom 30–50 år, 42 prosent er over 50 år og 13 prosent er under 30 år. I toppledelsen er 78 prosent mellom 40 og 49 år og 22 prosent mellom 50 og 59 år.

Gjennom året fikk Eidsiva 141 nye medarbeidere fordelt på 44 kvinner og 97 menn. I 2023 var turnover i konsernet 6,6 prosent.

Sosiale forhold og ytre miljø

Integrert samfunnsansvar i Eidsiva

Samfunnsansvar er innlemmet i Eidsivas forretningsvirksomhet gjennom å ivareta menneskerettigheter, arbeidstakerrettigheter, sosiale forhold, ytre miljø og antikorrupsjonsarbeid.

Eidsivas samfunnsansvar reguleres gjennom gjeldende lover og regler og konsernets etiske regelverk. Som en del av konsernets styrende dokumenter er det utarbeidet egne konsernpolicyer for sentrale områder som «HR», «Kommunikasjon», «HMS», «Anskaffelser» og «Bærekraft».

Konsernets etiske regler regulerer personlig adferd, varsling og håndtering av eventuelle brudd, samt god forretningspraksis for ansatte og de som opptre på vegne av konsernet. I 2021 reviderte konsernet de interne varslingsrutinene og etablerte en ny ekstern varslingskanal gjennom BDO. Varslingskanalen er tilgjengelig via både intranett og konsernets internettside, og kanalen skal sikre anonymitet i varslingen. Det ble mottatt tre varsler i 2023 gjennom ekstern varslingskanal. Varslene ble håndtert i henhold til rutiner og er avsluttet. Eidsivas konsernstyre gjennomførte i 2023 dilemmatrening som et ledd i arbeidet med etikk.

Eidsiva styrer sin forretningspraksis i forhold til menneskerettigheter gjennom konsernets etiske regelverk, etikkpolicy og HR-policy. Etisk regelverk omhandler samfunnsansvar, hvorav arbeidstakerrettigheter, menneskerettigheter og bærekraft vektlegges.

Eidsiva har en omfattende innkjøpsvirksomhet, og skal være en profesjonell innkjøper med god forretningsskikk, kvalitet og kompetanse. I konsernets avtalevilkår stilles det krav til blant annet etisk forretningsførsel, bærekraft og HMS. Det systematiske arbeidet med leverandørutvikling ble videreført gjennom 2023. Internasjonale kjøp av varer og tjenester er spesielt omtalt i Eidsivas etiske retningslinjer. Konsernet skal støtte opp om internasjonale menneskerettigheter slik de er nedfelt i FNs erklæring, konvensjoner og FNs Global Compact-prinsipper. Konsernet skal også bidra til å forhindre sosial dumping ved å støtte opp under FNs arbeidsorganisasjons konvensjoner (ILO).

Eidsiva er underlagt Åpenhetsloven og jobber systematisk med å fremme grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold, og sikre allmenheten tilgang til informasjon. Aktsomhetsvurdering er en kontinuerlig prosess

og konsernets første Redegjørelse for aktsomvurdering ble publisert før 30. juni 2023. Ny redegjørelse vil bli publisert før 30. juni 2024. Denne ligger tilgjengelig på Eidsivas nettside www.eidsiva.no.

Beredskap i Eidsiva

Hver eneste dag sørger Eidsiva for at 2 millioner nordmenn har strøm i stikkontakten, får varme fra fjernevarmevirksomheten, og bredbåndstjenester via egen infrastruktur til privat- og bedriftsmarkedet.

Dette er samfunnskritiske tjenester som krever høy grad av oppetid. Eidsiva-konsernet har derfor kontinuerlig beredskap for overføring og fordeling av elektrisk kraft, fjernvarme og bredbåndstjenester som sikrer god levering til kundene og som ivaretar farer for liv og materielle verdier.

Eidsivakonsernet er definert som en beredskapsorganisasjon i kraftforsyningen, og skal som minimum oppfylle de krav som stilles i lov og forskrifter. For nettvirksomheten og fibervirksomheten gjelder krav til forsyningssikkerhet, mens bioenergivirksomheten skal sikre både produksjonsevne og levering.

Det skal arbeides systematisk med beredskap for å gjøre Eidsiva Energi godt forberedt på å håndtere både mindre hendelser under normal drift og ekstraordinære situasjoner.

I 2023 er det spesielt ekstremværet Hans og den geopolitiske situasjonen som trekkes frem som beredskapsmessige utfordringer. Ekstremværet «Hans» med linjehavari på Braskereidfoss og flere nettanlegg som ble tatt av vannmassene. Forsyningsmessig (strøm) var ikke «Hans» noen stor utfordring, men framkommeligheten på veiene var krevende. Dette var også en utfordring for fibervirksomheten hvor store deler av fibernettet lå i det som ble kalt episenteret for ekstremværet. Takket være en formidabel innsats fra egne ansatte og entreprenører, og gode redundante løsninger unngikk de fleste av Eidsiva Bredbånds kunder omfattende nedetid.

På grunn av den geopolitiske situasjonen i verden har det gjennom året vært økt fokus på informasjonssikkerhet på tvers av konsernet.

Elvia har sammen med NVE og andre nettselskaper bidratt i arbeidet med en ny forskrift og veileder for håndtering av situasjoner med energiknapphet og kraftrasjonering. Den nye forskriften gjelder fra 2024.

God beredskap sikres med et godt beredskapsplanverk, god kompetanse og sikker tilgang på materiell og utstyr. Utover det er det viktig med regelmessig trening og øvelser. I Eidsiva gjennomføres regelmessig beredskapsøvelser på ulike nivå, og sammen med gode evalueringsprosesser og risikoanalyser sikres løpende utvikling av konsernets beredskapsevne.

Arbeidstakerrettigheter og samarbeid

Arbeidstakers rettigheter er regulert gjennom lover, forskrifter og sentrale og lokale tariffavtaler, og er omtalt i policyer og retningslinjer. En samlet oversikt finnes i personalhåndboka.. Forhandlings- og samarbeidsforhold mellom arbeidsgivere og arbeidstakere ivaretas på konsernnivå og i virksomhetene. De ansattes medbestemmelsesrett, arbeids- og lønnsvilkår og andre arbeidsforhold sikres gjennom etablerte samarbeidsarenaer.

Eidsivas ansatte er i stor grad fagorganiserte. Alle virksomhetsområder i konsernet har etablert egne samarbeidsutvalg mellom fagforeningene og arbeidsgiver for informasjon og drøfting av aktuelle saker. I tillegg ivaretas de ansattes Helse- miljø og sikkerhet i arbeidsmiljøutvalgene i det enkelte konsernselskapet.. Det legges vekt på et godt samarbeid og involvering av konsernets ansatte og de tillitsvalgte. Styrets kompensasjons- og lederutviklingsutvalg har gjennomført tre møter i 2023.



Ytre miljø

Eidsiva jobber aktivt og systematisk for å minimere belastningen på det ytre miljøet gjennom vern mot forurensning, utslipp og god behandling av avfall. Ytre miljø påvirkes gjennom aktiviteter i forbindelse med utbygging, drift og vedlikehold av samfunnskritisk infrastruktur.

Elvias største bidrag til ytre miljø er de unngåtte utslippene selskapet bidrar til ved å knytte fornybar produksjon av energi til forbrukere. Dette er representert i Elvias samfunnsoppdrag. Eidsiva Bioenergis utbygging og distribusjon av fornybar energi bidrar i betydelig grad til at myndighetenes mål innenfor klimaområdet nås. Eidsiva Bredbånd arbeider for at alle husstander, bedrifter og offentlige virksomheter skal få høyhastighets bredbånd som kan bidra til en digital utvikling av regionen.

Elvias største utslippskilder er fra materialene som brukes i nettutbygging, nettap, transport og avfall. Disse jobbes det systematisk med å redusere. Eksempelvis er lavkarbonbetong innført som standard, det er bestilt en modul til driftssystemet som kan simulere nettap før omkoblinger (og vil dermed på sikt kunne velge omkoblingen med lavest nettap), det er kjøpt inn elbiler der det er teknisk og beredskapsmessig forsvarlig, og det er økt sirkularitet og gjenbruk i drift og prosjekt. Elvia utforsker også muligheter for å redusere avtrykket på natur og biomangfold og har prosjektert flere piloter for å utforske hvilke tiltak som er viktigst og har mest effekt i 2023. I 2024 skal det etableres en plan for naturbruk.

Eidsiva Bioenergi har utslippstillatelse for drift av forbrenningsanlegg for rene brensler på Børstad i Hamar kommune, avfallsforbrenning på Trehørningen i Hamar kommune og forbrenningsanlegg for retur-tre på Gjøvik, Kongsvinger og Elverum. Utslippstillatelsene er gjenstand for egenrapportering av registrerte utslipp. Ved Trehørningen Energisentral i Hamar kommune blir det mottatt restavfall fra Innlandet. Forbrenning av restavfallet gir spillvarme til både elektrisetsproduksjon, dampproduksjon til industrielt formål og grunnlast i fjernvarmenettet til Hamar by og nærliggende områder. Forbrenning av avfall i seg selv medfører utslipp av røykgasser, men dette reduseres i stor grad ved hjelp av moderne renseteknikk og krav om sortering av avfallet før levering.

Antikorrupsjonsarbeid

Eidsiva har nulltoleranse for korrupsjon. Etiske regler for Eidsiva-konsernet skal bidra til god forretningsskikk og ansvarlig adferd av alle ansatte i selskapet, og de som opptrer på vegne av Eidsiva. Det etiske regelverket stiller krav til medarbeidere, men også til leverandører og samarbeidspartnere. Konsernet har spesielt søkelys på å redusere korrupsjonsrisiko i tilknytning til innkjøp og i relasjon til leverandører, men også at konsernet skal jobbe for en kultur som fremmer anti-korrupsjon.

Forskning og utvikling

For Eidsiva er forskning og utvikling (FoU) og innovasjon viktig for å sikre konsernets utvikling og strategiske verdi, og konsernet har et særlig søkelys på bruk av nye digitale teknologier innenfor sine virksomheter.

Eidsivas virksomhetsområder deltar aktivt i flere FoU-prosjekter. Noen prosjekter er eid og drevet av Eidsivas virksomhetsområder, mens andre er samarbeidsprosjekter med blant andre Energi Norge og SINTEF. FoU-aktivitetene dekker hele spekteret fra tidligfase kompetanseprosjekt og høy forskningsgrad, til innovasjonsprosjekt med pilotering av konkrete komponenter og løsninger.

Elvias forskning og utviklingsarbeid skal styrke posisjonen som et effektivt nettselskap og bidra til utvikling av fremtidens strømmett til beste for forbrukerne og samfunnet. Samtidig jobber Eidsiva Bioenergi aktivt med konkrete prosjekter for å redusere fossile utslipp. Som Norges største regionale nettselskap vil Elvia være sentral i utviklingen av løsninger for framtidens klimavennlige, rasjonelle og hensynsfulle energisystem.

Utviklingsarbeid og forskning i Elvia er koordinert av en dedikert FoU-avdeling, men i hovedsak utført av de ulike fagavdelingene i selskapet.

Elvia har som mål å være Norges mest effektive nettselskap, og FoU er sentralt for å oppnå dette. Porteføljen som utgjør rundt 50 ulike prosjekter strekker seg bredt tematisk og dekker både deltakelse i forskningssenter, kompetanseprosjekt, små piloter og større demonstrasjonsprosjekt.

Det er stort fokus på hvordan ny teknologi og prosesser kan brukes til å overvåke, utvikle og styre infrastrukturen bedre og mer effektivt. Mange av aktivitetene i

prosjektene går ut på å sette søkelys på hvordan dette kan gjennomføres på en mer bærekraftig og robust måte.

I 2023 ble det satt fokus på å øke utnyttelsen av strømmettet, noe som har resultert i programmet Dynamisk nettdrift. Målet er å kunne få minst 20 prosent mer effekt ut av eksisterende kabler og linjer. I slutten på 2023 ble programmet utvidet til Energikoordinator og Dynamo (EKD), da Energikoordinator ble startet opp som FoU-prosjekt. Et annet stort prosjekt i 2023 er jordfeil-piloten som er der en skaper en fullverdig prosess for å identifisere, informere og rette jordfeil i strømmettet. Her bygges det på erfaringer fra tidligere FoU-prosjekter. Piloten er tilknyttet FME CINELDI. I 2023 ble over 60 millioner kroner kostnadsført på FoU-porteføljen, som er enn dobling fra 2021-nivå.

Virksomhetsstyring og risiko

Styringsprinsipper og internkontroll

Eidsivas eierstyring og selskapsledelse reguleres etter offentlige anbefalinger og interne regler. Konsernets styringsprinsipper er basert på reglene i Norsk anbefaling for eierstyring og selskapsledelse (NUES) med de modifikasjoner som følger av inngått aksjonæravtale basert på prinsippet om å etterleve eller forklare.

Eierstyringsdokumentet oppdateres årlig og ble sist godkjent på generalforsamlingen 10. mai 2023. Bestemmelser om eiermøter og eierutvalg er nedfelt i Aksjonæravtalen. Åmot kommune er ikke en del av Aksjonæravtalen og deltar ikke på disse møtene. Alle tre eierne møtes i Generalforsamlingsmøter.

Den operative styringen av virksomhetene baseres på konsernets overordnede strategi, konsernets etiske regelverk og selskapenes styre- og lederinstrukser. Konsernet har beskrevet Eidsivas viktigste prinsipper i konsernets styrende dokumenter, og utarbeidet policyer for de områdene som er vurdert som de mest sentrale for ensartet behandling i konsernet.

Ansvar for internkontroll og risikostyring ligger hos det enkelte virksomhetsområde og er en integrert del av forretningsaktivitetene. Konsernet setter rammer og retningslinjer for intern kontroll av konsernets virksomheter. Virksomhetene skal følge disse rammene, eventuelt med godkjente selskapstilpassede endringer.

Konsernet følger opp intern kontroll på konsernnivå via konsernets kontrollavdeling, og innleid internrevisjon etter behov. Det er inngått rammeavtale med KPMG om internrevisjonstjenester. Internrevisjoner blir gjennomført i henhold til en årlig oppdatert revisjonsplan. I 2023 ble det gjennomført tre internrevisjonsprosjekter. For hvert enkelt internrevisjonsprosjekt blir det utarbeidet en tiltaksplan som følges opp kvartalsvis med oppdatert status på fremdrift.

Styrets arbeid

Styrets tilsynsansvar ivaretas gjennom rapportering av utvikling i styringsparameterne. I tillegg rapporteres økonomisk og finansiell status mer detaljert i forbindelse med offentliggjøring av kvartals- og halvårstall. Styret har etablert Revisjonsutvalg, Kompensasjons- og lederutviklingsutvalg og HMS- og etikkutvalg. Medlemmene er valgt av og blant styrets medlemmer. Revisjonsutvalget har vært i funksjon siden 2011, mens de to andre utvalgene ble etablert i 2015. Alle utvalgene er saksforberedende og rådgivende arbeidsutvalg for styret i Eidsiva Energi AS.

Styret har avholdt ni møter i 2023, Revisjonsutvalget sju møter, HMS- og etikkutvalget fire møter og Kompensasjons- og lederutviklingsutvalget tre møter.

Selskapet har tegnet styreansvarsforsikring for styret og daglig leder til vanlige markedsvilkår. Forsikringen dekker ansvarsbetingende handlinger eller unnlatelser forårsaket av ledelsen og styret som medfører økonomisk tap for skadelidte.

Risikostyring

Risikostyring er en integrert del av den helhetlige virksomhetsstyringen i Eidsiva. Konsernledelsen og styrene i konsernets selskaper er delaktige i prosesser knyttet til å styre og følge opp risiko.

Som Norges største regionale energi- og telekomkonsern er konsernet eksponert for risiko på en rekke områder. Risikoene som konsernet er utsatt for kan kategoriseres i markedsrisiko, finansiell risiko, regulatorisk risiko, operasjonell risiko og klimarisiko.

Markedsrisiko

Eidsivakonsernet er eksponert for markedsrisiko, og utviklingen i kraftmarkedet er en av Eidsivas viktigste resultatdrivere. Kraftpris er den største bidragsyteren til usikkerhet i Eidsiva underliggende resultat. Kraftprisen

påvirker i stor grad resultatutvikling i Eidsiva Bioenergi. I tillegg er Eidsiva indirekte utsatt for både pris, valuta- og mengderisiko for kraftproduksjon gjennom eierskapet i Hafslund Eco Vannkraft (HEV). I antall GWh er Eidsiva eksponert mot kraftpris med cirka 6,8 TWh/år inkludert Eidsiva Bioenergi. Den økonomiske avhengigheten av enkeltkraftverk er begrenset ved at konsernet er deleier i 74 kraftverk. Eidsiva foretar ikke sikringsforretninger i egen regi knyttet til sitt eierskap i HEV. For 2023 var det betydelig nedbør i august med tilsig vannmagasiner i Sør-Norge, noe som satte kraftprisene i NO1 under press helt frem til oktober.

Finansiell risiko

Simulering av ulike alternativer rettet mot konsernets soliditet, finansielle nøkkeltall, investeringer, kostnadsnivå og finansiering foretas regelmessig. Konsernet har kredittrisiko siden alt salg skjer med kreditt.

Ved etablering av HEV i 2019 ble det ytt et ansvarlig lån fra Eidsiva Energi på til sammen 1.912 millioner. Lånet ble innfridd i 2023 og tilførte konsernet likviditet.

Plassering av overskuddslikviditet skjer gjennom bankinnskudd og likviditetsfond. Aktiviteten er styrt av vedtatte rammer. Samlet sett er dette vurdert å gi lav kredittrisiko. Finansinstitusjoner og investorer vurderer konsernets kredittverdighet som god, noe som har sikret tilgang til likviditet på kort og lang sikt. Konsernet har en finansieringsstrategi som reflekterer investeringenes lange levetid og likviditetsreserver i kommitterte syndikerte og bilaterale trekkrettigheter. Konsernets syndikerte trekkfasilitet er 2,5 milliarder kroner med tillegg av to bilaterale trekkfasiliteter på til sammen én milliard kroner. Dette gir konsernet tilfredsstillende finansiell fleksibilitet.

I konsernets finansstrategi er det satt grenser for låneporteføljens løpetid, rentebinding og fordeling mellom fast og flytende rente.

Regulatorisk risiko

Konsernet er utsatt for risiko knyttet til endringer av rammebetingelser og effekten av politiske beslutninger. Det pågår mange prosesser knyttet til endringer i rammebetingelser som har betydning for selskapene i Eidsivakonsernet og i Hafslund Eco Vannkraft. Utfallet av flere av disse prosessene er usikre og skaper en uforutsigbarhet med tanke på planer og beslutninger. Som eier av Norges største nettselskap Elvia er Eidsiva

spesielt eksponert for eventuelle endringer av virkemidlene i inntektsrammereguleringen. Det er derfor viktig at Eidsiva proaktivt arbeider for at inntektsrammereguleringen er stabil og forutsigbar, og over tid understøtter og bidrar til effektiv utvikling og drift av strømmettet. Eidsiva jobber aktivt med utviklingen av relevante rammebetingelser. Bransjeforeninger som Fornybar Norge og Norsk Fjernvarmeforening benyttes også som observatør og talerør i saker som gjelder bransjen, i tillegg til at Eidsiva selv aktivt deltar i forbindelse med utvikling av rammebetingelser. Spesifikke temaer som det jobbes med er forhold knyttet til avfallsforbrenningsavgiften, energimerkeordningen og direkte- og indirekte regulering av fjernvarmepriser.

Operasjonell risiko

Eidsivakonsernet leverer samfunnsviktige tjenester til to millioner mennesker hvor tilgjengelighet på infrastruktur er helt avgjørende. Denne infrastrukturen er sårbar og må beskyttes mot trusler fra hendelser som eksempelvis naturhendelser, sabotasje, dataangrep og manglende tilgang på kritiske komponenter. En av konsernets viktigste oppgaver er å sikre effektivitet og kvalitet i alle industrielle ledd. Dette sikres med langsiktige investeringsplaner, optimalt nivå for drift og vedlikehold, sterkt kundefokus, samt høy kompetanse og motivasjon i organisasjonen. Det legges ned et betydelig arbeid og kostnader i konsernets beredskapsorganisering og beredskapsøvelser for å unngå eller begrense konsekvensene av større, uønskede hendelser som påvirker konsernets ansatte, leveranser og omdømme. Dette har bidratt til at konsernet har vært i stand til å løse sine samfunnskritiske og driftsmessige oppgaver på en tilfredsstillende måte.

Klimarisiko

Eidsiva jobber for å håndtere klima- og naturrisiko som en integrert del av den helhetlige risikostyringen i konsernet. Klima- og natur påvirker konsernet både gjennom overgangsrisiko og fysisk risiko.

Eidsiva er forretningsmessig og strategisk posisjonert for å ta en aktiv rolle i omstillingen til et fornybart og elektrifisert samfunn, understøttet av en offensiv og fungerende klimapolitikk. Dette innebærer at såkalt omstillingsrisiko for Eidsiva først og fremst er forbundet med de inntektsmuligheter et klimapositivt scenario (1,5-2 grader oppvarming) kan gi, spesielt knyttet til fornybar og elektrisk energi. Samtidig er det viktig å være bevisst på de motkrefter som kan oppstå dersom klimapolitikken

får store utilsiktede og asosiale utslag, og de negative rammevilkårsendringer som kan oppstå som følge av dette også for aktører som selv definerer seg som bidragsyter til omstillingen.

I et mer klimanegativt scenario (3–4 grader oppvarming) vil klimaendring være forbundet med fysisk risiko for produksjonsanleggene, påvirke leveransesikkerhet i nettet, svekke kostnadseffektiviteten, redusere inntjening fra vannkraften (pris på fornybar energi uten klimavoter) og etterspørselen etter varme (kortere og mildere vintere).

Konsernets finansielle stilling og resultat

Regnskap 2023

Konsernregnskapet er avlagt i henhold til de Konsernregnskapet er avlagt i henhold til de internasjonale regnskapsprinsippene IFRS Accounting standards® (IFRS). Morselskapet Eidsiva Energi AS følger reglene for forenklet IFRS.

Konsernets driftsinntekter for 2023 ble 9 622 millioner kroner (11 118 millioner kroner).

Driftsresultatet for 2023 ble 4 593 millioner kroner (2 863 millioner kroner). Driftsresultatet inkluderer resultatandel på 43,5 prosent fra Hafslund Eco Vannkraft, siden kraftproduksjon defineres som kjernevirksomhet for konsernet. Resultatandelen, justert for meravskrivninger ved transaksjonene i 2019, utgjør 2 130 millioner kroner (1 054 millioner kroner).

Skattekostnaden i 2023 ble 431 millioner kroner (330 millioner kroner).

Styret bekrefter at grunnlaget for fortsatt drift er til stede. Årsregnskapet for 2023 er utarbeidet i samsvar med dette.

Årsresultatet ble 3 605 millioner kroner (2 140 millioner kroner).

Kontantstrøm og kapitalforhold

Konsernets bokførte totalkapital per 31. desember 2023 var 53 milliarder kroner. Bokført egenkapital var 27 milliarder kroner, og utgjorde 52 prosent av bokført totalkapital.

Ifølge aksjonæravtalen utbetales kvartalsvise utbytter fra Eidsiva. Styret har i tråd med dette fått fullmakt av Generalforsamlingen til å beslutte og utbetale utbytter i etterkant av hvert kvartal basert på konsernets tidligere avgitte og reviderte regnskaper. I løpet av 2023 ble det utbetalt 1439 millioner kroner i slike kvartalsvise utbytter. Utbyttet etter tredje og fjerde kvartal 2023 utbetales i 2024.

Kontantstrømoppstillingen viser en netto kontantstrøm fra driften på 3 517 millioner kroner. Investeringer i driftsmidler utgjorde 2 759 millioner kroner. Det er mottatt utbytte fra tilknyttede selskaper på 722 millioner kroner. Låneopptak ble 1 000 millioner kroner, mens nedbetaling av gjeld endte på 1 238 millioner kroner.

Likviditetsbeholdningen utgjorde 1 351 millioner kroner per 31. desember 2023. I tillegg er 1 525 millioner kroner plassert i likviditetsfond. Konsernets kassekreditt er på 500 millioner kroner ved årsskiftet og Eidsiva hadde dessuten 3,5 milliarder kroner i ubenyttede trekkrettigheter.

Resultat – disponering – utbytte

Eidsivas aksjonærer skal oppnå tilfredsstillende avkastning gjennom årlig utbytte og økt aksjeverdi. Eierne skal oppnå minst like god avkastning som ved alternative finansielle plasseringer. Utbytte fra Eidsiva Energi AS er regulert i Aksjonæravtalen.

Utbytte utbetales kvartalsvis gjennom året for å unngå kapitalakkumulering nede i eierstrukturen.

Styret har i 2023 gjennomført kvartalsvise utbyttebetalinger basert på balansen per 31.12.2022. Til sammen er det vedtatt utbytter i 2023 på 2 415 millioner kroner som har redusert konsernets egenkapital per 31. desember 2023. Det er i forbindelse med årsregnskapet for 2023 vurdert å være grunnlag for et utbytte som ligger vesentlig over minimumsutbyttet og gjeldende utbytteplan. I selskapsregnskapet til Eidsiva Energi regnskapsføres utbytte etter andre regler enn i konsernregnskapet, slik at det samlede utbyttet som knytter seg til inntektsåret 2023 blir på 2 161 millioner kroner (1 500 millioner kroner).

Disponering av årsresultat i Eidsiva Energi AS		
(tall i millioner kroner)	2023	2022
Utbetalt og avsatt utbytte	2 161	1 500
Overført til/fra annen egenkapital	-875	1 292
Sum disponert	1 286	2 792

Finansiell plattform

Hovedmålsettingen for Eidsiva-konsernets styring av kapitalstruktur er at konsernet skal ha en solid finansiell posisjon, som gir grunnlag for at Eidsiva kan gjennomføre rasjonell drift og utvikling av konsernet i tråd med planer og eiernes forventninger.

Eidsiva Energi og datterselskaper forvalter samfunnskritisk infrastruktur. Som infrastrukturselskap er en betydelig del av inntektene i konsernet regulert og dermed forutsigbar. Regulert virksomhet er finansielt sett vurdert som sikrere enn produksjonsvirksomhet hvor volum- og prisusikkerhet er mer fremtredende.

Forretningsrisikoen for Eidsiva-konsernet er lav, og vurdert av Scope Ratings med delkarakteren A. Eidsiva-konsernets samlede kredittkarakter ble av Scope Ratings i januar 2024 ble Eidsivas langsiktige kreditt-rating oppgradert fra BBB+ med stabile utsikter til A- med stabile utsikter. Kortsiktig kreditt-rating ble samtidig oppgradert. Eidsiva Energi har som målsetning alltid å ha en kreditt-rating som «investment grade».

Gjennom replassering av forfall i låneportefølje er løpetiden på Eidsivas låneportefølje svakt redusert i 2023. Eidsiva-konsernet vurderes å ha akseptabel tilgang til kapital i obligasjonsmarkedet og bankmarkedet. Eidsiva er en av Norges største utstedere av grønne obligasjoner for finansiering av bærekraftige prosjekter i Eidsiva. Eidsivas rammeverk for grønn finansiering utløper i 2024 og vil med stor sannsynlighet bli fornyet og tilpasset kapitalmarkedets forventninger.

Eidsiva har to kredittfasiliteter på til sammen 3 000 millioner kroner som er knyttet opp mot tre definerte bærekraftsmål. Som følge av måloppnåelse på de tre definerte bærekraftmålene for året 2022 har kredittfasilitetene løpt med lavere beredskapskostnad i 2023. I 2023 er Eidsiva innenfor målsetningen på to av tre kpi'er, noe som medfører at den reduserte marginen fra året før settes tilbake til nominelt nivå.

Eidsiva-konsernet har en ubenyttet langsiktig syndikert trekkfasilitet på 2,5 milliarder kroner og to bilaterale trekkfasiliteter på til sammen 1,0 milliarder kroner. I tillegg kommer likviditet i bank ved årsskiftet, samt kassekreditt på 500 millioner kroner.

Den likviditetsmessige situasjonen har i hele 2023 vært sterk.

Finansiell handlefrihet på kort og lang sikt vurderes som god med tanke på å nå strategiske og operasjonelle mål.

Bankavtaler pålegger Eidsiva minst 35 prosent egenkapitalandel på verdijustert basis samt krav til minst 2/3 offentlig eierskap. Eidsiva har også begrensninger på å ha rentebærende gjeld i datterselskap, samt begrensninger i å stille sikkerhet, garantier og etablere pant i mor- og datterselskaper. Det vises til note 25 til konsernregnskapet for ytterligere informasjon. Disse kravene vurderes ikke å påvirke konsernets finansielle handlefrihet.

Eidsiva vil fortsatt ha betydelige investeringer i lønnsomme infrastrukturprosjekter. Dette vil øke konsernets inntjening og utbytteevne etter hvert som anleggene kommer i drift. Konsernets gjeld vil øke noe i de kommende årene som følge av disse investeringene.

En vesentlig del av konsernets investerte kapital er i nettvirksomheten hvor avkastningen er knyttet til inntektsrammereguleringen. I inntektsrammereguleringen inngår en kalkulatorisk kapitalavkastning som gjør konsernet mindre sårbart for rentesvingninger. Inneværende reguleringsperiode utløper i 2024.

Konsernet er gjennom eierskapet i Hafslund Eco Vannkraft indirekte utsatt for risiko knyttet til utviklingen i kraftpris med tilhørende valuta. Et vedvarende lavere nivå på kraftpris vil redusere resultatandelen som tas inn i Eidsivas regnskap og påvirke Hafslund Eco Vannkrafts evne til å utbetale utbytte. Inntektene fra konsernets fjernvarmevirksomhet påvirkes også av endringer i kraftpris og volum.

Eidsiva-konsernet er robust, og har god soliditet. Konsernet hadde per 31. desember 2023 en bokført egenkapital på 27 milliarder kroner. Dette utgjør 52 prosent av bokført totalkapital.

Framtidsutsikter

Eidsiva eier Elvia – Norges største regionale nettselskap, med en tydelig ambisjon om å ha landets laveste nettleie og utvide kapasiteten i eksisterende nett. Elvias størrelse gir en industriell posisjon for ytterligere konsolideringer og utvikling av nye virksomheter.

Samtidig ønsker Eidsiva å ta en proaktiv rolle i elektrifiseringen og digitaliseringen av samfunnet og tilrettelegging for ny næring på Østlandet, særlig basert på fornybar energi, samtidig som man sikrer stabil og rimelig tilgang til fornybar kraft og bredbåndstjenester for både husholdninger og næringsdrivende. Dette vil kreve utbygging av ny fornybar kraft og en offensiv utvikling av strøm- og fibernettet. Eidsiva skal kutte egne utslipp med 60 prosent innen utløpet av 2030, ta vare på og utvikle folk og samarbeide med andre aktører for å nå våre målsettinger.

Eidsiva forventer fortsatt at etterspørselen etter strøm, fiber og fjernvarme vil være sterk og at inntjeningen innen både deleide Hafslund Eco Vannkraft og Eidsiva

Bioenergi forblir god selv om rammevilkårene har blitt vesentlig endret det siste året. Eidsiva har lagt vekt på å opptre ansvarlig og bærekraftig i den utfordrende energisituasjonen vi står i, og setter sin lit til at dette vil stå seg i det lange løp – også med hensyn til resultat og avkastning.

I tillegg til å videreutvikle og ytterligere optimere virksomhetene, vil Eidsiva arbeide for å utvikle ny lønnsom virksomhet basert på de fortrinn konsernet har som en ledende energi og telekomaktør. Nye produkter og tjenester skal utvikles og tilbys fra Eidsiva Bredbånd, Eidsiva Bioenergi og Eidsiva Vekst. Eidsiva sitt viktigste fortrinn er våre kompetente medarbeidere – som vi skal videreutvikle, motivere og tiltrekke oss flere av fram mot år 2030 gjennom å bli en av Norges mest attraktive arbeidsplasser.

Følgende rapporter finnes på www.eidsiva.no;
Mangfoldsrapport 2023 (ARP)
Bærekraftrapport 2023
Green Finance Report 2023

Hamar, 12. april 2024

Styret i Eidsiva Energi AS

Pål Egil Rønn
Styreleder

Monica Amanda Haugan

John Renngård

Martin Lutnæs

Martin Sleire Lundby
Styrets nestleder

Anita Hager

Per Luneborg

Lise Merethe Holen Martinsen

Øystein Løseth

Toril Benum

Ingrid Nyttun Christie

Berit Sande

Henning Olsen
Konsernsjef

Resultatregnskap Eidsivakonsernet

(tall i millioner kroner)	Noter	2023	2022
Salgsinntekter		8 814	8 938
Flaskehalsinntekter		808	2 180
Driftsinntekter	8	9 622	11 118
Kjøp varer og energi		-2 988	-5 477
Personalkostnader	9, 10	-1 388	-1 218
Aktiverte egne investeringsarbeider	11	490	477
Avskrivninger og nedskrivninger	11, 12, 13	-1 685	-1 481
Inntekt på investering i tilknyttede selskaper	14	2 178	1 041
Andre (tap)/gevinster – netto	15	47	5
Andre driftskostnader	16, 17	-1 683	-1 603
Driftsresultat		4 593	2 863
Finansinntekter	15	225	196
Finanskostnader	15	-784	-590
Netto finanskostnader		-559	-393
Inntekt på investering i tilknyttede/felleskontrollerte virksomheter	14	2	1
Resultat før skattekostnad		4 036	2 470
Skattekostnad	18	-431	-330
Årsresultat		3 605	2 140
Årsresultat tilordnet			
Aksjonærer i morselskapet		3 595	2 136
Minoritetsinteresser		9	4
Sum		3 605	2 140
Resultat per aksje som er tilordnet aksjonærene i morselskapet (NOK per aksje)			
Resultat per aksje/utvannet resultat per aksje		5,08	3,02

Utvidet resultat Eidsivakonsernet

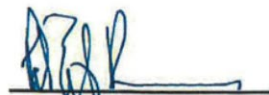
(tall i millioner kroner)	Noter	2023	2022
Årsresultat		3 605	2 140
Verdiendring sikringskontrakter i tilknyttet selskap (netto etter skatt)	14	178	-216
Omregningsdifferanser i tilknyttet selskap	14	19	1
Sum andre innregnede inntekter og kostnader som vil reklassifiseres til resultat		197	-214
Endring estimat knyttet til pensjoner (netto etter skatt)	10	1	-124
Sum andre innregnede inntekter og kostnader som ikke vil reklassifiseres til resultat		1	-124
Årets totalresultat		3 803	1 802
Totalresultat tilordnet			
Aksjonærer i morselskapet		3 795	1 797
Minoritetsinteresser		8	5
Årets totalresultat		3 803	1 802

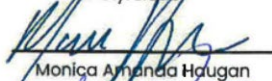
Balanse Eidsivakonsernet

Eiendeler (tall i millioner kroner)	Noter	31.12.2023	31.12.2022
Anleggsmidler			
Varige driftsmidler	11	28 899	27 628
Bruksretteiendel	12	3 367	2 875
Immaterielle eiendeler	13	1 252	1 180
Investeringer i tilknyttede selskaper	14	13 653	12 014
Andre finansielle anleggsmidler	19, 20	1 012	2 827
Sum anleggsmidler		48 183	46 524
Omløpsmidler			
Varer	22	208	19
Kundefordringer og andre fordringer	16, 19	1 871	1 617
Derivater	19, 21	56	-
Finansielle omløpsmidler	19, 21	1 525	-
Kontanter og kontantekvivalenter	19, 23	1 351	2 673
Sum omløpsmidler		5 010	4 308
Sum eiendeler		53 193	50 832

Egenkapital og gjeld (tall i millioner kroner)	Noter	31.12.2023	31.12.2022
Egenkapital			
Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer			
Aksjekapital	24	1 062	1 062
Overkurs	24	23 834	23 834
Opptjent egenkapital		2 406	1 022
Sum egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer		27 302	25 918
Minoritetsinteresser		106	89
Sum egenkapital		27 407	26 007
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Lån	19, 25	14 281	13 947
Utsatt skatt	26	2 631	2 362
Pensjoner	10	171	161
Andre avsetninger og forpliktelser		104	78
Derivater	19, 21	-	77
Langsiktig leieforpliktelse	12, 19	3 422	2 922
Sum langsiktig gjeld		20 609	19 546
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	19, 27	2 947	2 652
Kortsiktig leieforpliktelse	12, 19	245	216
Derivater	19, 21	-	7
Betalbar skatt	18	170	41
Lån	19, 25	1 815	2 362
Sum kortsiktig gjeld		5 177	5 279
Sum gjeld		25 786	24 825
Sum egenkapital og gjeld		53 193	50 832

Hamar, 12. april 2024
Styret i Eidsiva Energi AS


Pål Egil Rønn
Styreleder

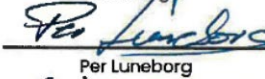

Monica Amanda Haugan


John Renngård


Martin Lutnæs


Martin Sleire Lundby
Styrets nestleder


Anita Hager


Per Luneborg


Lise Merethe Holen Martinsen


Øystein Løseth


Toril Benum


Ingrid Nyttun Christie


Berit Sande


Henning Olsen
Konsernsjef

Oppstilling over endringer i egenkapital

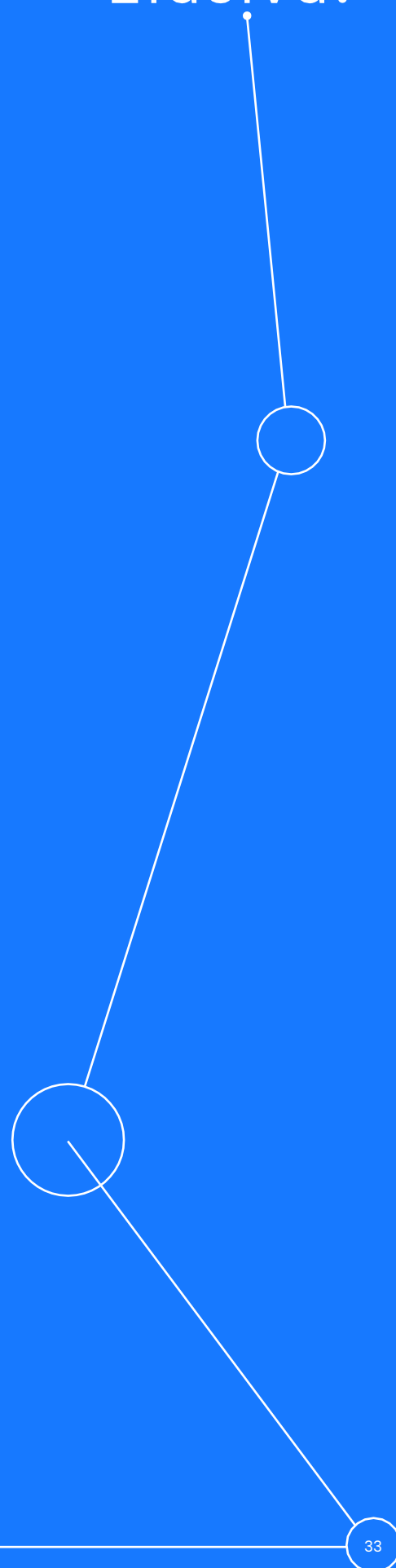
(tall i millioner kroner)	Noter	Aksje- kapital	Overkurs	Opptjent egenkapital	Sum	Minoritets- interesser	Sum egenkapital
Egenkapital per 01.01.2022		1 037	22 767	177	23 981	93	24 073
Årets resultat:							
Periodens ordinære resultat				2 136	2 136	4	2 140
Utvidet resultat				-339	-339	1	-338
Transaksjoner med eierne:							
Utdelt utbytte	24			-940	-940	-6	-946
Kapitalutvidelse		25	1 067	0	1 092	0	1 092
Andre endringer:							
Øvrige endringer			0	-11	-11	-2	-13
Egenkapital per 31.12.2022		1 062	23 834	1 022	25 918	89	26 007
Årets resultat:							
Periodens ordinære resultat				3 595	3 595	9	3 605
Utvidet resultat				199	199	-1	199
Transaksjoner med eierne:							
Utdelt utbytte	24			-2 415	-2 415	-1	-2 416
Ikke registrert kapitalutvidelse					0	10	10
Andre endringer:							
Øvrige endringer				4	4	0	4
Egenkapital per 31.12.2023		1 062	23 834	2 406	27 302	106	27 407

Kontantstrømoppstilling

(tall i millioner kroner)	Noter	2023	2022
Kontantstrømmer fra driften	28	3 508	3 338
Betalte skatter		-37	35
A: Netto kontantstrømmer fra driften		3 472	3 372
Likvider tilført/brukt på investeringer:			
Utbetalinger ved kjøp av driftsmidler	11, 13	-2 724	-2 696
Innbetalinger ved salg av driftsmidler	28	33	66
Utbetaling ved kjøp av immaterielle eiendeler	13	-121	-5
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler		-37	-227
Innbetalinger ved salg av aksjer		82	0
Utbetalinger ved utlån og sikkerhetsstillelser		0	-54
Innbetalinger ved langsiktige fordringer	6	2 057	0
Mottatt utdeling fra tilknyttet selskap	14	722	1 194
Endringer i andre investeringer	19, 21	-1 500	0
Mottatte finansinntekter		225	177
B: Netto likviditetsendring fra investeringer		-1 263	-1 544
Likvider tilført/brukt på finansiering:			
Endring trekk på kassekreditt		-1	0
Opptak av nye lån	25	1 000	4 012
Avdrag på gjeld	25	-1 238	-2 522
Avdrag IFRS 16 forpliktelse	12	-116	-106
Betalte finanskostnader		-659	-480
Rentekostnader IFRS 16	12	-125	-110
Innbetaling ved kapitalutvidelse		0	401
Utbetalt utbytte til selskapets aksjonærer	24	-2 391	-901
Utbetalt utbytte til minoritetsaksjonærer		-1	-6
C: Netto likviditetsendring fra finansiering		-3 531	289
A+B+C: Netto likviditetsendring i året		-1 322	2 117
Konter og kontantekvivalenter per 01.01	23	2 673	557
Konter og kontantekvivalenter per 31.12 ¹⁾	23	1 351	2 673
Konter og kontantekvivalenter per 31.12		1 351	2 673

Eidsiva.

Noter til regnskapet



Note 1 Generell informasjon

Eidsiva Energi AS (morselskapet) og dets datterselskaper og tilknyttede selskaper (konsernet) produserer, distribuerer og selger hovedsakelig energi og bredbåndtjenester.

Eidsiva har gjennom sin eierandel i Hafslund Eco Vannkraft på 43,5 prosent en betydelig eierandel i kraftproduksjon.

Eidsiva Energi AS har sitt hovedkontor i Vangsveien 71, Hamar.

Selskapet har obligasjoner notert på Oslo Børs.

Konsernregnskapet ble vedtatt av selskapets styre den 12. april 2024.

Note 2 Sammendrag av vesentlige regnskapsprinsipper

Nedenfor beskrives vesentlige regnskapsprinsipper benyttet ved utarbeidelsen av konsernregnskapet. Disse prinsippene er benyttet på samme måte i alle regnskapsperioder som er presentert, dersom ikke annet fremgår av beskrivelsen.

2.1. Rammeverk for regnskapsavleggelsen

Konsernregnskapet til Eidsiva Energi er utarbeidet i samsvar med IFRS Accounting standards® (IFRS) og fortolkninger fra IFRS fortolkningskomite (IFRIC), som godkjent av EU.

Konsernregnskapet er presentert i norske kroner. Alle vesentlige selskaper i konsernet, inkludert morselskapet, har virksomhet i Norge og har norske kroner som funksjonell valuta.

Konsernregnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift.

a) Endringer i regnskapsprinsipper og opplysninger
Standarder og fortolkninger med ikrafttredelsestidspunkt for regnskapsåret 2023 har ikke hatt vesentlig effekt for konsernet. Konsernet har ikke foretatt endringer i andre regnskapsprinsipper.

b) Endringer i standarder og tolkninger med fremtidig ikrafttredelsestidspunkt
Ingen av de vedtatte, men ikke obligatoriske standardene eller endringene i standardene er forventet å gi vesentlig påvirkning på konsernets regnskap. Ingen av de nylig utgitte fortolkningene fra IFRS fortolkningskomite (IFRIC) er forventet å endre konsernets regnskapsprinsipper vesentlig.

2.2. Konsolideringsprinsipper og regnskapsmessig behandling av tilknyttede selskaper og fellestrollerte ordninger

Konsernregnskapet omfatter morselskapet Eidsiva Energi AS med datterselskaper og tilknyttede selskaper, som beskrevet i note 8.

a) Datterselskaper
Datterselskap konsolideres fra dagen kontroll oppstår, og dekonsolideres når kontroll opphører. I vurderingen av faktisk kontroll tillegges det faktum at konsernet kan velge det styret de ønsker avgjørende vekt.

Ved oppkjøp av virksomhet anvendes oppkjøpsmetoden. Vederlaget som er ytt måles mot virkelig verdi av overførte eiendeler, pådratte forpliktelser og utstedte egenkapitalinstrumenter.

Minoritetsinteresser i det oppkjøpte foretaket måles fra gang til gang enten til virkelig verdi, eller til sin andel av det overtatte foretakets nettoeiendeler.

Regnskapene til datterselskapene omarbeides om nødvendig for å oppnå samsvar med konsernets regnskapsprinsipper. Omarbeiding av datterselskapenes regnskaper er i hovedsak knyttet til IFRS 16 Leasing.

b) Tilknyttede selskaper

En vesentlig del av konsernets virksomhet utøves gjennom det tilknyttede selskapet Hafslund Eco Vannkraft. Resultatandelen fra selskaper med sterk tilknytning til konsernets kjernevirksomhet inkluderes i driftsresultatet under regnskapslinjen "Andel resultat i tilknyttede selskaper". Øvrige eierinteresser er en del av investeringsaktivitetene til konsernet og presenteres etter finansposter under regnskapslinjen "Andel resultat i tilknyttede selskaper". Under utvidet resultat har konsernet tatt inn sin andel av utvidet resultat i de tilknyttede selskapene.

Hafslund Eco Vannkraft sitt regnskap utarbeides i samsvar med konsernets regnskapsprinsipper.

2.3. Klassifisering av valutagevinster og -tap

Valutagevinster og -tap knyttet til lån, kontanter og kontantekvivalenter presenteres (netto) som finansinntekter eller finanskostnader. Alle andre valutagevinster og -tap presenteres på linjen Andre (tap)/gevinster – netto.

2.4. Varige driftsmidler

Infrastrukturinvesteringer omfatter varmesentraler og fjernvarmenett samt nettanlegg. Nettanlegg består av linjer, kabler, transformatorstasjoner for fremføring av strøm i distribusjons- og

regionalnettet. Teleanlegg består av fiberbredbånd, nodehus, nettverk- og sentralutstyr for EKOM infrastruktur.

Varige driftsmidler regnskapsføres til anskaffelseskost med fradrag for avskrivninger.

Anlegg under utførelse balanseføres til anskaffelseskost med fradrag for eventuelle nedskrivninger. Når anlegg under utførelse er tilgjengelig for bruk, omklassifiseres anlegg under utførelse til varige driftsmidler eller immaterielle eiendeler. For nettanlegg betyr tilgjengelig for bruk at nettanlegget er klart til å tas i bruk i strømmettet.

Nyinvesteringer og reinvesteringer balanseføres. Nyinvesteringer er investeringer i nyanlegg og utvidelse av kapasitet for å forsyne nye kunder. I de tilfeller der en gjennom påkostning øker relativ standard, regnes også økt standard som nyinvesteringer. Reinvesteringer er utskiftning av et helt driftsmiddel eller påkostning som er gjort for å opprettholde standard og kapasitet på et eksisterende driftsmiddel. Balanseført beløp knyttet til utskiftede deler resultatføres.

Egne investeringsarbeider gjelder lønnskostnader og direkte kostnader ved eget arbeid på investeringsprosjekter.

Låneutgifter knyttet til kvalifiserende eiendeler blir balanseført som en del av den aktuelle eiendelens anskaffelseskost. Rente benyttet for aktivering av låneutgifter følger av rentebetingelser på langsiktig rentebærende gjeld i konsernet.

Tomter avskrives ikke. Andre driftsmidler avskrives etter den lineære metode, slik at anleggsmidlenes anskaffelseskost avskrives over forventet utnyttbar levetid, som er:

Kategori	Avskrivningstid
Teleanlegg	5–25 år
Nettanlegg	10–80 år
Bygninger	20–50 år
Maskiner	10–15 år
Kjøretøy	8 år
Inventar og utstyr	3–8 år

Driftsmidlenes utnyttbare levetid, samt restverdi, vurderes på hver balansedag og endres hvis nødvendig.

Gevinst ved avgang resultatføres under driftsinntekter og tap ved avgang resultatføres under andre driftskostnader.

2.5. Immaterielle eiendeler

a) Goodwill

Goodwill er i all hovedsak ervervet ved oppkjøp av nett- og bioenergivirksomhet og er allokert til kontantgenererende enheter i hver virksomhet. Goodwill avskrives ikke.

b) Andre immaterielle eiendeler

Andre immaterielle eiendeler består av merverdier ved oppkjøp av nett- og bioenergivirksomhet.

Konsernets nettvirksomhet er i en regional monopolsituasjon, administrert av RME (Reguleringsmyndigheten for Energi). Forventede fremtidige rammebetingelser muliggjør en økt verdiskapning over en lang tidshorisont og avskrives over gjennomsnittlig økonomisk levetid for nettinvesteringer for øvrig på 35 år.

Merverdier ved oppkjøp av bioenergivirksomhet er knyttet til kunde kontrakter og avskrives over forventet gjennomsnittlig kontraktstid på 10 år.

Merverdier i bredbåndsvirksomheten består av kunde kontrakter som er kjøpt opp. Disse balanseføres til anskaffelseskostnad med fradrag for avskrivninger. Kunde kontraktene forventes å ha en begrenset levetid og avskrives derfor over 3 år hvor tilgangen til området avskrives over 5 år. Det foretas årlig nedskrivingsvurdering.

Merverdiene avskrives lineært.

2.6. Verdifall på ikke-finansielle eiendeler

Immaterielle eiendeler med ubestemt utnyttbar levetid og goodwill avskrives ikke, men testes årlig for verdifall. Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler som avskrives vurderes for verdifall når det foreligger indikatorer på at fremtidig inntjening ikke kan forsvare eiendelens balanseførte verdi.

Ved vurdering av verdifall, grupperes anleggsmidlene på det laveste nivået der det er mulig å skille ut uavhengige kontantstrømmer (kontantgenererende enheter). Som kontantgenererende enhet i Fjernvarmevirksomheten vurderes hvert fjernvarmeanlegg for seg. For nettvirksomheten vurderes hele nettanlegget som en kontantgenererende enhet. For bredbåndsvirksomheten vurderes eiendelene i Eidsiva Bredbånd og Eidsiva Fiberinvest separat som kontantgenererende enhet.

2.7. Derivater og sikring

Eidsiva har ikke derivater som inngår som del av regnskapsmessig sikringsbokføring, og heller ikke sikringsforretninger i egen regi knyttet til eierskapet i Hafslund Eco Vannkraft.

2.8. Finansielle omløpsmidler

Eidsiva har plasseringer i markedsbaserte rentefond. Rentefond vurderes til virkelig verdi. Endring i virkelig verdi resultatføres som «Andre (tap)/gevinster – netto».

2.9. Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er satt opp etter den indirekte metode.

Utbytte mottatt fra tilknyttede selskaper er i kontantstrømoppstillingen presentert som en del av netto likviditetsendring fra investeringer.

2.10. Lån

Lån regnskapsføres til virkelig verdi når utbetaling av lånet finner sted, med fradrag for transaksjonskostnader. I etterfølgende perioder regnskapsføres lånet til amortisert kost beregnet ved bruk av effektiv rente.

Se note 25 for beskrivelse av bærekraftsmål og covenants knyttet til låneavtalene.

Lån klassifiseres som kortsiktig gjeld med mindre det foreligger en ubetinget rett til å utsette betaling av gjelden i mer enn 12 måneder fra balansedato.

2.11. Betalbar og utsatt inntektsskatt

Betalbar skatt for perioden beregnes i samsvar med de skattemessige lover og regler som er vedtatt eller i hovedsak vedtatt av skattemyndighetene på balansedagen..

Utsatt skatt fastsettes ved bruk av skattesatser som er vedtatt eller i det alt vesentlige er vedtatt på balansedagen, og som antas å skulle benyttes når den utsatte skattefordelen realiseres eller når den utsatte skatten gjøres opp.

Utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at fremtidig skattbar inntekt vil foreligge der de skattereduserende midlertidige forskjellene kan utnyttes.

Utsatt skatt beregnes på midlertidige forskjeller fra investeringer i datterselskaper og tilknyttede selskaper, bortsett fra når konsernet har kontroll over tidspunktet for reversering av de midlertidige forskjellene og det er sannsynlig at de ikke vil bli reversert i overskuelig fremtid.

Utsatt skattefordel og utsatt skatt skal motregnes dersom det er en juridisk håndhevbar rett til å motregne eiendeler ved betalbar skatt mot forpliktelser ved betalbar skatt.

2.12. Pensjonsforpliktelser

Ansatte i konsernet har pensjonsopptjening gjennom ytelsesordning eller innskuddsordning. Konsernet har lukket ytelsesordningene og har innført innskuddspensjon for alle nyansatte.

Ytelsesbasert pensjonsordning

Pensjonsordningene er finansiert gjennom innbetalinger til livsforsikringsselskap eller egen pensjonskasse, med unntak av noen få usikrede ordninger.

Pensjonsforpliktelsen beregnes årlig av aktuar ved bruk av en lineær opptjeningsmetode. Nåverdien av de definerte ytelsene bestemmes ved å diskontere estimerte fremtidige utbetalinger. Dersom det foreligger et dypt marked for høykvalitets foretaksobligasjoner med løpetid konsistent med pensjonsforpliktelsen, og med valuta lik pensjonsforpliktelsen, så krever IAS 19 at diskonteringsrenten skal fastsettes basert på markedsrenten på slike obligasjoner. Dersom det ikke foreligger et dypt marked for slike obligasjoner skal diskonteringsrenten basere seg på renten på statsobligasjoner med lang løpetid. Konsernet vurderer at obligasjoner med fortrinnsrett (OMFer) som er rated AA eller bedre, tilfredsstiller kravet til å være høykvalitets foretaksobligasjoner.

2.13. Offentlig tilskudd

Konsernet mottar offentlig tilskudd fra ENOVA ved investering i og utbygging av infrastruktur for fjernvarme.

Offentlige tilskudd fra ENOVA er balanseført til fradrag på anskaffelseskostnad og resultatføres således lineært over forventet brukstid på eiendelen tilskuddet vedrører.

2.14. Inntektsføring

Driftsinntekter fra kontrakter med kunder innregnes når kontrollen over en vare eller tjeneste er overført til kunden og i henhold til det beløp som reflekterer hva konsernet forventer å motta for varen eller tjenesten. Konsernet kontrollerer varene og tjenestene før disse overføres til kunden.

a) Nettleie

Årlig inntektsført beløp tilsvarende periodens leverte volum med tillegg av fastbeløp, og er fakturert etter den til enhver tid fastsatte pristariff. Årlig inntektsført nettleie kan avvike fra inntektsramme gitt fra monopolregulator (RME). Avvik mellom fakturert nettleie og inntektsrammen benevnes mer/mindreinntekt, men kvalifiserer ikke til balanseføring i IFRS. Pristariffen, som utarbeides av Elvia, utarbeides med det formål at årlig inntekt skal være i samsvar med tillatt inntektsnivå. En vesentlig andel av faktureringen skjer ved gjennomfakturerings til kundene via sluttbrukerselskaper. Det er inngått avtaler om gjennomfakturerings med sluttbrukerselskaper med betalingsfrist 20 dager etter fakturering. Sluttbrukerselskapene har stilt bankgarantier overfor nettselskapet for oppgjør.

b) Flaskehalsinntekt

RME innførte høsten 2022 en midlertidig forskrift som overfører deler av Statnetts flaskehalsinntekter til nettselskapene i områder som har høye strømpriser. Overføringen er basert på selskapenes nett-tapsvolum i inntektsrammen og er utformet slik at Statnetts

utbetaling av flaskehalsinntekter kompenserer helt eller delvis den delen av kraftprisen som overstiger 35 øre/KWh. Ordningen gjelder for 2022 og 2023. Flaskehalsinntektene er ført på egen linje i resultatregnskapet.

c) Anleggsbidrag

Nettselskapet skal etter forskrift kreve anleggsbidrag ved nye nettilknytninger og ved kundeutløste nettforsterkninger. Inntekter fra anleggsbidrag betales av den aktuelle kunde for å dekke faktiske utgifter i forbindelse med etablering av nye nettilknytninger eller ved forsterkning av nettet til eksisterende kunder.

Faktiske utgifter ved å fremføre eller forsterke nett til en enkeltkunde skal dekkes krone for krone, uten påslag, av den aktuelle kunden gjennom et anleggsbidrag. Selskapet har vurdert at leveranse som blir dekket av anleggsbidraget er en separat leveringsforpliktelse. Denne leveringsforpliktelsen inntektsføres i takt med at nettoppkoblingen utvikles.

Utgiftene som inngår i anleggsbidraget inngår ikke i nettkapitalen, og gir derfor ikke opphav til avkastning i senere perioder. Utgiftene anses derfor ikke å kvalifisere som en regnskapsmessig eiendel. Utgifter til anleggsbidrag blir klassifisert som varekostnad.

Innenfor bioenergivirksomheten kreves det inn anleggsbidrag som gjenspeiler kostnaden ved fremføring av fjernvarme. Anleggsbidraget inntektsføres over kundekontraktens levetid. Normalt 10 år.

d) Salg av energi

Konsernets energisalg skjer i bioenergivirksomheten, som produserer leverer og selger energi i form av fjernvarme, damp og kraft produsert ved forbrenning av biomasse og avfall. Fjernvarme og damp selges til lokale sluttbrukere, mens kraft selges til Kinect Energy Spot AS. Leveringsforpliktelsen er å levere fjernvarme og strøm, og transaksjonsprisen er vederlaget som konsernet forventer å motta. Leveringsforpliktelsen blir oppfylt over tid, noe som innebærer at inntekten skal resultatføres til oppnådde priser når fjernvarme og strøm leveres. Retten til å fakturere oppstår når fjernvarmen eller strømmen er levert, og retten til å fakturere godtgjørelsen vil normalt samsvare med verdien for kunden.

Salg regnskapsføres basert på oppnådde priser som enten er kontrakts- eller spotpriser. Det vurderes å ikke foreligge finansieringselementer i salgene. Betalingsbetingelsene er 14 og 30 dager.

e) Salg av bredbåndstjenester

Salg av bredbåndstjenester er i hovedsak abonnementsinntekter fra utleie av bredbåndsinfrastruktur og tv-tjenester til privat- og

bedriftsmarkedet. I tillegg til fiberinfrastruktur tilbys også andre aksessformer, som coax (kabelnett) og xDSL.

Abonnement for bedriftsmarkedet faktureres løpende for en, tre eller tolv måneder på forskudd med 30 dagers betalingsfrist. Inntektene opptjenes over tid og regnskapsføres i den perioden der tjenesten blir levert. Abonnementsinntekter for private fiberkunder faktureres månedlig med 14 dagers betalingsfrist.

Engangsinntekter i form av etableringsinntekter inntektsføres ved oppkobling av nye kundeaksesser. Større etableringer i bedriftsmarkedet inntektsføres over kontraktsperioden.

f) Inntekt fra utbytte

Utbytteinntekter resultatføres når rett til å motta betaling oppstår. Det vil si etter generalforsamlingsvedtak i avgivende selskap.

2.15. Utbytte

Utbyttebetalinger til selskapets aksjonærer klassifiseres som gjeld fra og med det tidspunkt utbyttet er fastsatt av generalforsamlingen eller det er vedtatt av styret etter fullmakt fra generalforsamlingen. Utbytte som ikke er formelt fastsatt eller vedtatt klassifiseres som del av egenkapitalen.

2.16. Leieavtaler

Konsernet har inngått leieavtaler om leie av kontorlokaler og nettanlegg samt leie av tilgang til bredbåndsinfrastruktur. Ved inngåelse av en kontrakt vurderer konsernet hvorvidt kontrakten er eller inneholder en leieavtale og gjør en vurdering av om leieavtalen inneholder leiekomponenter som kan separeres.

På iverksettelsestidspunktet for en leieavtale med faste eller indeksbaserte leiebetalinger, innregner konsernet en leieforpliktelse og en tilsvarende bruksretteeiendel.

Konsernet presenterer sine leieforpliktelser og bruksrettseiendeler på egne linje i balanseoppstilling. Bruksrettseiendelene avskrives lineært over forventet brukstid.

Leiebetalinger for kortsiktige leieavtaler eller hvor den underliggende eiendelen er av lav verdi innregnes som en kostnad lineært over leieperioden.

2.17. Hendelser etter balansedagen

Ny informasjon etter balansedagen om selskapets finansielle stilling på balansedagen er hensyntatt i årsregnskapet. Hendelser etter balansedagen som ikke påvirker selskapets finansielle stilling på balansedagen, men som vil påvirke selskapets stilling i framtiden er opplyst om dersom det er vesentlig.

Note 3 Viktige regnskapsestimater og skjønnsmessige vurderinger

Estimater og skjønnsmessige vurderinger evalueres løpende og er basert på historisk erfaring og andre faktorer, inklusive forventninger om fremtidige hendelser som anses å være sannsynlige. Konsernet utarbeider estimater og gjør forutsetninger knyttet til fremtiden. De regnskapsestimater som følger av dette vil per definisjon sjelden være fullt ut i samsvar med det endelige utfall.

Estimater og forutsetninger som representerer en betydelig risiko for vesentlige endringer i balanseført verdi på eiendeler og gjeld i løpet av neste regnskapsår, drøftes nedenfor.

Estimert verdifall på materielle og immaterielle eiendeler

Konsernet gjennomfører årlig tester for å vurdere verdifall på balanseført goodwill og immaterielle eiendeler, jmfør note 13. Vesentlige oppkjøpte immaterielle eiendeler i konsernet omfatter goodwill. Det gjøres nedskrivning hvis bokført verdi overstiger gjenvinnbart beløp. Bruksverdi fastsettes ved diskontering av kontantstrømmer. Underliggende beregninger tar utgangspunkt i prognoser godkjent av ledelsen. Kontantstrømmer utover prognoseperioden anslås ved hjelp av stabile vekstrater. Dette er beregninger som krever bruk av forutsetninger som vurderes å være rimelige, men som har en iboende usikkerhet, noe som kan medføre at de faktiske resultatene avviker fra beregningene.

Konsernet har gjennomført nedskrivningstest for goodwill for virksomhetsområdene. Konsernet vurderer også balanseførte verdier på materielle driftsmidler mot estimert gjenvinnbart beløp og foretar nedskrivning til gjenvinnbart beløp så fremt bokført verdi er høyere. Det vises til note 13 for verdifalltester og til note 11 for resultatet av årets tester.

Se note 5 for vurdering av risiko knyttet til klimapåvirkning.

Varige driftsmidler

Nettvirksomheten har løpende store prosjekter under utførelse. Investeringer påvirker inntektsrammen gjennom at det gis kompensasjon for kapitalkostnader.

Det foretas skjønnsmessige vurderinger knyttet til når nettanlegget er tilgjengelig for bruk og hvorvidt utgifter er vedlikehold, reinvestering eller nyinvestering, jmfør note 2.4.

Varige driftsmidler avskrives over driftsmidlenes forventede brukstid. Forventet brukstid estimeres på bakgrunn av historiske erfaringer samt skjønnsmessige vurderinger knyttet til fremtidig teknisk bruk og lønnsomheten til anleggene. Det gjennomføres endringer i avskrivningsplanene dersom det oppstår endringer i disse estimatene. Det vises til note 11 hvor konsernets benyttede avskrivningstider fremgår.

Se note 5 for vurdering av risiko knyttet til klimapåvirkning.

Pensjoner

Brutto pensjonsforpliktelse fastsettes ved bruk av estimater og er utarbeidet av aktuar. Estimaten er basert på selskapets spesifikke forhold og det legges til grunn anbefalte forutsetninger som fremgår av veiledning fra Norsk RegnskapsStiftelse om bruk av beregningsforutsetninger for ytelsesbaserte pensjonsordninger etter IAS 19 "ytelser til ansatte". Endringer i benyttede forutsetninger vil kunne ha stor betydning på beregnet pensjonsforpliktelse og egenkapital. Note 10 viser konsernets anvendte forutsetninger og sensitivitetsberegninger.

Utsatt inntekt

Ved overføringen av Eidsiva Vannkraft til Hafslund Eco Vannkraft i 2019 oppstod en gevinst på i overkant av sju milliarder kroner. 57,2 prosent av gevinsten ble inntektsført. Inntektsføringen tilsvarte den andelen av eierskapet som økonomisk sett ble overført til Hafslund Eco, som å transaksjonstidspunktet eide 57,2 prosent av Hafslund Eco Vannkraft. Beløpsmessige effekter av utsatt inntekt finnes i 14.

Resterende andel av gevinsten ble ført som utsatt inntekt. Eidsivas eierandel i Hafslund Eco Vannkraft på oppkjøpstidspunktet på 42,8 prosent ble vurdert til markedsverdi, og det ble foretatt en oppkjøpsanalyse. Identifiserte merverdier i oppkjøpsanalysen ble fordelt på driftsmidler. Merverdier som ble henført til avskrivbare driftsmidler gir økte avskrivninger framover. Den utsatte inntekten ble fordelt forholdsmessig på samme måte som merverdiene. Andelen av utsatt inntekt som ble ført på de avskrivbare driftsmidler tilbakeføres med samme tidshorisont som avskrivningene på driftsmidlene. Dette reduserer effekten av meravskrivningene.

Note 4 Finansiell risikostyring i konsernet

Risikobildet

Eierskapet i Hafslund Eco Vannkraft på 43,5 prosent medfører at Eidsiva er utsatt for både pris- og mengderisiko for kraftproduksjon. I antall GWh er Eidsivas eksponering mot kraftpris om lag 6,8 TWh/år inkludert Eidsiva Bioenergi AS. Risikoen for svikt i tilsig er moderat og knyttet til et stort geografisk område. Dette reduserer konsekvensene av tilfeldige årlige lokale variasjoner i tilsiget. Den økonomiske avhengigheten av enkeltkraftverk er moderat ved at konsernet er deleier i 74 kraftverk.

Kraftpriserisiko er den største bidragsyteren til usikkerhet i Eidsivas underliggende resultat. Eidsiva foretar ikke sikringsforretninger i egen regi knyttet til sitt eierskap i Hafslund Eco Vannkraft.

Hendelser for nettvirksomheten er en vesentlig risiko siden denne virksomheten utgjør en stor andel av Eidsivas aktivitet og inntjening. NVE kapitalen, som er ett av flere elementer i inntektsrammen, er om lag 21,5 milliarder kroner. Nettvirksomheten er lokalisert i et stort geografisk område med et betydelig antall kunder. Dette medfører at enkelthendelser knyttet til ekstremvær, endringer i rammebetingelser knyttet til geografi, topografi og betalingsmislighold for enkeltkunder i moderat grad påvirker Eidsiva. Inntektssiden av nettvirksomheten er regulert på en måte som gir stabilitet over tid, men som samtidig har virkemidler som gir uttelling i form av høyere avkastning til effektive nettselskaper som Elvia. Eidsiva konsernet er betydelig eksponert for risiko knyttet til endringer i bruken av regulatoriske virkemidler i nettvirksomheten.

Innenfor området finansiering er Eidsiva eksponert for renterisiko, og likviditetsrisiko. Eidsiva har svært begrenset valutarisiko gjennom et mindre lån i euro.

Analyse av overordnet risiko skjer på konsernnivå, basert på selskapenes rapporter med tillegg av strategiske vurderinger fra konsernledelsen og faglige vurderinger fra den sentraliserte risikostyringsfunksjonen. Risikovurdering inngår i kvartalsvis rapporteringen til styret, hvor finansiell risiko er en av flere risikofaktorer.

Rating

Eidsiva Energi styrer mot et mål om å være et investment grade-selskap. I januar 2024 ble Eidsiva Energi sin langsiktige kredittrating oppgradert fra BBB+ til A- med stabile utsikter av Scope Ratings AG. Den kortsiktige kredittratingen ble også oppgradert fra S-2 til S-1. Porteføljestyling, scenariobaserte vurderinger og langsiktig kapitalprioritering skal bidra til en optimal bruk av kapital i konsernet over tid og sikre en langsiktig kredittrating som investment grade selskap. Analyser med fremskrivning av kredittrating er en integrert del av all

ledelsesrapportering. For å opprettholde den langsiktige kredittratingen bør selskapet også ha en tilfredsstillende kortsiktig kredittrating. Dette styres gjennom å ha tilstrekkelig likviditet og kommiterte kredittlinjer/trekkrammer i bank.

Markedsrisiko kraftpris

Eidsiva Bioenergi er eksponert for endring i kraftprisen som inngår ved fastsettelse av prisen for fjernvarme etter energiloven. En endring av elkraftprisen med 1 øre/kWh vil endre årsresultatet til Eidsiva Bioenergi med cirka 1,6 millioner kroner etter skatt for et enkeltår. Regjeringens kompensasjonsordning for strømstøtte gir en føring for prising av fjernvarme til privatkunder og gis dermed rabatt ved kraftpriser over 73 øre/kWh. En trinnvis rabatt på kraftprisleddet for offentlige kunder og næringskunder ble innført i 2022 og videreført i 2023. Prismodellen sikrer at fjernvarme forblir et konkurransedyktig alternativ mot alternative oppvarmingskilder, og sensitiviteten på bioenergis resultat ved endring av kraftpriser over 73 øre/kWh blir relativt mye mindre.

Som en del av nettdriften, påløper det kostnader for nettselskapene i form av overføringstap i nettet, eller nettap. Dette innebærer at noe energi går tapt mellom innmatingspunktet hos kraftprodusenten og uttakspunktet hos forbrukeren på grunn av motstand i ledningene. Nettselskapene må kjøpe kraft for å dekke dette overføringstapet, og denne kostnaden inngår i beregningsgrunnlaget for inntektsrammen.

I inntektsrammen beregner RME kostnaden ved nettap som overføringstap i MWh multiplisert med en referansepris på kraft. Referanseprisen på kraft er knyttet opp til områdeprisene i de ulike elspotområdene i Norge. På denne måten påvirker kraftprisen nettselskapenes inntektsrammer, og dermed også nettleien som kundene betaler. Utbetalingene i 2023 for nettap har vært store, men langt lavere enn for året 2022.

Det er ikke et én til én forhold mellom inntektsrammen til nettselskapene i ett år og nettleien som kundene betaler i det samme året. Det er likevel en klar sammenheng mellom inntektsrammen og nettleien sett over flere år.

Endring i energipris kan derfor ha stor betydning for det regnskapsmessige resultatet det enkelte år, men betydelig mindre effekt sett over flere år.

Valutarisiko

Eidsiva har balanserisiko knyttet til finansiering i valuta. Konsernet har et mindre avdragslån i euro knyttet til finansiering av utbygging av bioenergianlegg. Lånet er å anse som en økonomisk sikring, men tilfredsstiller ikke kravene til regnskapsmessig sikring.

Bioenergivirksomhetens inntekter er avhengig av alternativprisen på energi, hvor referanseprisen for elkraft handles i euro. En endring i vekslingsforholdet mellom norske kroner og euro med 10

øre/euro vil endre årsresultatet og kontantstrømmen i biovirksomheten med cirka en million kroner etter skatt for et enkeltår

Effekt på resultat av verdiendringer på gjeld til virkelig verdi ved endring i valutakurser

(tall i millioner kroner)	Endring i valutakurs	
	-10%	+10%
Effekt på lån i valuta	2	-2
Sum endring i resultat før skatt	2	-2

Tabellen viser en partiell endring av hvordan konsernets resultat før skatt påvirkes av verdiendringer på gjeld som følge av et parallelt skift for norske kroner med 10 prosent i forhold til euro. En endring på 10 prosent vurderes som ikke usannsynlig for en periode på ett år. Alle effekter er oppgitt før skatt. Analysen omfatter kun eiendeler og gjeld som etter IFRS 9 er vurdert til virkelig verdi av Eidsiva.

Gjenværende lån i euro er to millioner euro (seks millioner euro per 31. desember 2022).

Det er etablert rammer for maksimalt opptak av lån i annen valutasort enn norske kroner.

Renterisiko

Eidsivas låneportefølje har i utgangspunktet en betydelig eksponering for endringer i rentenivået med tilhørende konsekvenser for netto finansresultat. Renterisikoen er sammensatt av utviklingen i det generelle rentenivået i samfunnet og hvordan kredittyttere vurderer Eidsivas evne til å møte sine fremtidige forpliktelser.

Den generelle utviklingen i rentenivået er knyttet til nivået på Nibor- og swaprenten og bestemmes av generelle makroøkonomiske forhold. Kredittmarginen er selskapsspesifikk og knyttet til kredittytters vurdering av Eidsivas evne til å møte sine fremtidige forpliktelser.

For å redusere effekten av renteendringer på konsernets finansresultat (renterisikoen) har Eidsivas finansiering en kombinasjon av flytende og fast rente med ulik løpetid.

Eidsiva avviklet i løpet av året en portefølje bestående av rentebytteavtaler (renteswapper) med lang varighet bygget opp over flere år. I forbindelse med opptak av to nye fastrenteobligasjoner med løpetid til 2028 og 2032 høsten 2023 så ble det inngått nye rentebytteavtaler. Disse rentebytteavtalene innebærer at Eidsiva mottar en forhåndsavtalt fastrente og betaler en forhåndsavtalt flytende rente i avtaleperioden.

Tillatt avkastning i nettvirksomheten baseres etter dagens reguleringsregime blant annet på årets gjennomsnittlige 5-års swaprente. Renterisikoen i Eidsiva styres gjennom å utnytte den naturlige rentesikringen i inntektsrammesystemet ved at renteeksponeringen knyttet til nettvirksomheten blir inkludert i styringen av renterisiko for finansiering. En økning i 5-års swaprente med 0,5% vil isolert sett øke inntektsrammen i nettvirksomheten med om lag 50 millioner etter skatt. Renteendringer som påvirker inntektsrammen inngår i Eidsivas driftsresultat mens øvrige renteendringer inngår Eidsivas netto finanskostnader.

Utviklingen i den kortsiktige 3 måneders Nibor renten (innlånsporteføljen) i forhold til den langsiktige 5 års swaprenten (nettvirksomheten) har betydning for hvor effektiv renterisikostyringen er i forhold til konsernets underliggende årsresultat og kontantstrøm det enkelte år.

En betydelig andel av konsernets gjeldsportefølje er kvotert med Nibor som referanserente. Fiberleien som betales til eksterne netteiere i Eidsiva Bredbånd har også Nibor som referanserente. Dette innebærer at et fremtidig bortfall av Nibor som referanse kan ha innvirkning på konsernets renteeksponering og leiekostnader.

Eidsiva har styrt mot en rentebinding for innlånsporteføljen mellom 1 til 4 år i 2023.

Effekt på resultat ved endring i rentenivå

(tall i millioner kroner)	Endring i rentenivå	
	-1%-poeng	1%-poeng
Effekt på rentebytteavtaler	-63	63
Sum endring i resultat før skatt	-63	63

Tabellen over viser en partiell endring av hvordan konsernets resultat før skatt påvirkes ved et parallelt skift i rentekurven med ett prosentpoeng. En endring i rentenivået på ett prosentpoeng vurderes som ikke usannsynlig for en periode på et år.

flytende rente pålydende 8,8 milliarder kroner. Ved en renteendring på 0,5 prosentpoeng ville årets påløpte rentekostnad på disse lånene vært 33 millioner lavere/høyere etter skatt.

Konsernet er også eksponert for renteendringer på sine lån med flytende rente. Ved utgangen av 2023 har Eidsiva lån med

Rentebinding låneportefølje

(tall i millioner kroner)	0-1 år	1-3 år	4-5 År	> 5 år	Sum
Lån i norske kroner	12 001	522	900	2 650	16 073
Lån i euro	22	0	0	0	22

Tabellen over viser perioden hvor avtalt rentebinding utløper på banklån, obligasjonslån, sertifikatlån og rentebytteavtaler. Både pålydende på fastrentelån og pålydende på rentebytteavtaler som bytter fra flytende rente til fastrente inngår i tabellen.

Per 31. desember 2023 var flytende renteandel 55 prosent. Rentebindingen i låneporteføljen var på 2,4 år målt som modifisert durasjon (2,7 år per 31. desember 2022).

Likviditetsrisiko

Eidsiva har likviditetsrisiko ved at løpetiden på finansielle forpliktelser ikke sammenfaller med den kontantstrøm eiendelene genererer.

Eidsiva har som målsetning å ha en gjenværende løpetid på låneporteføljen på minst fem år for å sikre forutsigbarhet ved refinansieringer og forfall.

Eidsiva har to syndikerte trekkfasiliteter hver på 1 250 millioner kroner med løpetid til 2026.

Eidsiva har også to bilaterale trekkfasiliteter på til sammen 1000 millioner kroner. De bilaterale trekkfasilitetene har forfall i 2025.

Trekkfasilitetene kan benyttes til generelle formål. Ingen av fasilitetene var benyttet per 31. desember 2023. Eidsiva har også en avtale med bank om kassakreditramme på 500 millioner kroner. Ubenyttet samlede kredittrammer var således ved årsskiftet 4 000 millioner kroner.

Gjenværende løpetid på den samlede låneporteføljen per 31. desember 2023 var 2023 4,9 år (5,2 år per 31. desember 2022).

Forfallsplan forpliktelser

(tall i millioner kroner)	2024	2025	2026	2027	Etter 2027
Avdrag på banklån	1 151	128	128	128	3 247
Avdrag på obl./sert. lån	500	1 200	1 500	1 800	6 150
Rentebetalinger	651	589	510	425	1 199
Rentederivater	7	5	5	5	46
Øvrig kortsiktig gjeld	164				
Sum	2 473	1 923	2 144	2 358	10 642

Tabellen over viser udiskontert verdi fordelt på de tidsperioder hvor forpliktelsen forfaller. Tabellen er inklusive lån i datterselskap.

Kredittrisiko

Kredittrisiko er risikoen for at en kontraktspart kan påføre Eidsiva et økonomisk tap ved å ikke innfri sine forpliktelser ved forfall. Eidsiva påtar seg kredittrisiko ved utlån, salg av bioenergi, distribusjon av kraft (nettleie), salg av bredbåndstjenester og andre transaksjoner hvor oppgjør skjer senere enn overføring av eierskap til varen/gjenstanden.

Ved distribusjon av kraft (nettleie) og ved salg av bredbåndstjenester representerer kundene både privat- og bedriftsmarkedet. Antall kunder og segmenteringen av

kundemassen, medfører at konsernets kredittrisiko reduseres og vurderes som ikke vesentlig. Kraftleverandører som forestår gjennomfakturerings har stilt bankgaranti ovenfor nettvirksomheten noe som reduserer kredittrisikoen ytterligere.

Det er etablert rammer for plassering av overskuddslikviditet på flere institusjoner og motparter med høy kredittverdighet.

For å redusere kredittrisikoen i forbindelse med investeringer benyttes i noen tilfeller bankgarantier ved inngåelse av en avtale.

Note 5 Klimarisiko

Fysisk risiko og overgangsrisiko

Vurderingen av klimarisiko skiller mellom fysisk risiko som følge av varmere klima og overgangsrisiko og overgangsmuligheter knyttet til omstillingen til et lavutslippssamfunn.

Eidsivas infrastruktur er godt rustet for fysiske påkjenninger, men det kan oppstå hendelser som kan påvirke tjenester med finansielle implikasjoner. Fysisk risiko er først og fremst knyttet til mer nedbør og mer ekstremvær, som kan medføre økte kostnader og investeringer for å opprettholde tjenestene Eidsiva leverer. Endret klima kan også øke risikoen for driftsavbrudd med tilhørende avbrudds- og reparasjonskostnader.

Endrede krav til utslipp vil generelt innebære økte kostnader ved drift og investeringer for all næringsvirksomhet og industri – også for Eidsiva. På den annen side er det viktig å være klar over at mange av disse kravene innebærer økt etterspørsel og dermed økt verdiskapning innenfor produkter og tjenester som understøtter oppnåelse av klimamålene. Eidsiva er forretningsmessig og strategisk posisjonert innenfor produksjon og distribusjon av fornybar energi, slik at for Eidsiva som selskap kan overgangsmulighetene faktisk veie tyngre enn de negative risikofaktorene.

Type	Risiko/mulighet	Finansielle implikasjoner	Sannsynlighet	Tidshorisont
Fysisk risiko	Styrtregn, skred, ekstremt snøfall, skogbranner og ekstrem vind (akutt)	Avbruddskostnader, økte reparasjons- og vedlikeholdskostnader og investeringsutgifter, produksjonsoverskudd og innelåst kraftproduksjon	Sannsynlig	0-5 år
	Økt nedbør (kronisk)	Avbruddskostnader, økte vedlikeholdskostnader og investeringsutgifter, økt kraftproduksjon	Sannsynlig	5-15 år
	Økt temperatur (kronisk)	Redusert inntekt fra fjernvarme, økte brenselkostnader	Mulig	5-15 år
	Mer ekstremvær (kronisk)	Avbruddskostnader, økte reparasjons- og vedlikeholdskostnader og investeringsutgifter	Sannsynlig	5-15 år
Overgangsrisiko	Regulatoriske endringer for fjernvarme (økt avgift på avfallsforbrenning og endring i bruk av brensel fra skog)	Økte kostnader, økte investeringer, reduserte inntekter fjernvarme	Sannsynlig	0-5 år
	Krav relatert til natur og plassering av nettanlegg	Økte kostnader og investeringer	Mulig	0-5 år
	Redusert kapasitet i nettet på Østlandet bremser etablering av kraftkrevende industri og ny fornybar kraftproduksjon	Reduserte inntekter	Sannsynlig	0-5 år
	Svekket omdømme grunnet økte kostnader for kundene	Reduserte inntekter	Mulig	0-5 år
	Store prisutslag, som følge av ekstreme vær-situasjoner og rask omstilling, fører til politisk	Redusert utbytte fra Hafslund Eco Vannkraft	Sannsynlig	5-15 år

	markedsstyring og reduserte inntekter			
	Regulatoriske endringer for nettvirksomhet	Redusert inntekt	Mulig	5-15 år
	Alternativ bruk av vannressurser som følge av annen kraftproduksjon	Redusert produksjonsvolum	Mulig	5-15 år
Overgangsmuligheter	Endret regulering for å fremme elektrifisering og dekarbonisering	Vesentlige og lønnsomme investeringsmuligheter innen elektrifisering	Sannsynlig	0-5 år
	Endret regulering for å fremme eksisterende produksjon av fornybar kraft	Økte inntekter fra vannkraft og fjernvarme	Sannsynlig	0-5 år
	Endret regulering for å fremme etablering av ny fornybar kraftproduksjon	Reduserte kostnader og investeringer	Sannsynlig	0-5 år
	Bruk av ny teknologi for å øke kapasitet i eksisterende infrastruktur	Reduserte kostnader og investeringer	Sannsynlig	5-15 år

Konsekvenser for Eidsivas årsregnskap 2023

I 2023 har uværet «Hans» og store nedbørmengder på Innlandet bydd på utfordringer for konsernets tre virksomhetsområder, men god kvalitet på infrastruktur og gode beredskapsrutiner sørget for at Eidsiva i begrenset grad ble negativt rammet operativt og finansielt.

Stortinget vedtok i 2023 en økning av forbrenningsavgiften for avfall fra og med 1. januar 2024. Avgiften øker fra 131 kroner/tonn avfall til 485 kroner/tonn avfall. Det er signalisert fra regjeringen at avgiften vil øke frem mot 2030. For Eidsiva Bioenergi har dette en stor finansiell implikasjon og selskapet har tatt en nedskrivning på avfallsforbrenningsanlegget på Trehørningen på 95 millioner kroner i 2023.

Eidsiva har ikke kunnet påvise at fysisk klimarisiko har påvirket verdsettelsen av eksisterende varige driftsmidler eller immaterielle eiendeler, herunder estimat på gjenværende brukstid og restverdi både i avskrivning og nedskrivningsvurderinger for året 2023.

Eidsiva har som mål å redusere konsernets klimagassutslipp fra egen drift og verdikjede med 60 % (140 000 tonn CO₂) innen utgangen av 2030 og 80 % innen 2040 (basisår 2022). Klimanøytralitet skal oppnås innen 2050. Totalt utslipp i 2023 var 225 800 tonn CO₂e.

Note 6 Nærstående parter

Alle datterselskap, tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet som spesifisert i note 7 er nærstående parter av Eidsiva Energi. Konsernets ledelse og styre er også definert som nærstående. Nærmere opplysninger om ytelser til disse personene er presentert i note 9.

Eiere

Konsernets eiere har avtaler om leveranse av nettjenester og enkelte eiere strømkjøp og fjernvarme. Avtalene er inngått på markedsmessige vilkår.

Datterselskap

Eidsiva Energi AS er morselskap og har direkte og indirekte kontroll over 15 selskaper. Direkte og indirekte eide

datterselskaper er presentert i konsolideringsoversikten i note 7. Aktiviteten i konsernet er rapportert gjennom segmentinformasjonen i note 8. Transaksjoner med datterselskaper elimineres i konsernregnskapet og representerer ikke transaksjoner med nærstående parter.

Tilknyttede selskaper

Eidsiva har eierandeler i tilknyttede selskaper som er spesifisert nærmere i note 7. Salg av tjenester til de tilknyttede selskapene utgjør fem millioner kroner (2022: fem millioner kroner).

Konsernet har inntekter knyttet til kraftsalg og distribusjon av kraft til tilknyttede selskaper. Transaksjonene er basert på vanlige forretningsmessige vilkår og detaljer om slike transaksjoner er ikke inkludert i notene.

(tall i millioner kroner)	2023	2022
Kortsiktig fordring Hafslund Invest AS	–	50
Langsiktig utlån til Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS	–	1 917
Påløpte, ikke forfalte renter på lån til Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS	–	106

Kortsiktig fordring på Hafslund Invest AS (tidligere Hafslund Ny Energi AS) ble innfridd i 2023. Det langsiktige lånet til Hafslund Eco Vannkraft Innlandet ble også innløst i løpet av året 2023.

Note 7 Selskap som inngår i konsolideringen

Konsernregnskapet omfatter morselskapet Eidsiva Energi AS med følgende datterselskaper, felleskontrollerte virksomheter og tilknyttede selskap inndelt etter virksomhetsområder.

Selskapets navn	Forretningskontor	Eierandel og stemmeandel i %
Følgende datterselskaper inngår i konsernet		
<i>Nett</i>		
Elvia AS	Hamar	100%
<i>Vekst</i>		
Eidsiva Vekst AS	Gjøvik	100%
Elsikkerhet Norge AS	Hamar	76,0 %
Energeia Seval Skog AS	Oslo	49,0 %
Energeia Mæhlum	Oslo	49,0 %
Energeia Øystadmarka	Oslo	49,0 %
Energeia Store Nøkleberg	Oslo	34,0 %
<i>Bioenergi</i>		
Eidsiva Bioenergi AS	Gjøvik	100%
Trysil Fjernvarme AS	Trysil	65,0 %
Lena Fjernvarme AS	Østre Toten	51,0 %
Industrigata 54 Lillehammer AS	Lillehammer	100%
Elvesletta 12 Eiendom AS	Hamar	100%
OBIO AS	Hamar	60%
OBIO Europe AS	Danmark	50%
<i>Bredbånd</i>		
Eidsiva Bredbånd AS	Lillehammer	90,1 %
Eidsiva Fiberinvest AS	Lillehammer	100%
Eidsiva Hafslund Vind DA	Hamar	50%
Heggvin Utvikling AS	Hamar	60%
Vardal Utvikling AS	Hamar	100%
Tilknyttede selskap som klassifiseres over driften		
Hafslund Eco Vannkraft AS	Oslo	43,5 %
Hafslund Invest AS	Oslo	35,0 %
Rakkestad Energi AS	Rakkestad	33,0 %
Kraftcert AS	Oslo	33,3 %
Svalun AS	Hamar	38,8 %
Skjerven Biopark AS	Gjøvik	25,0 %
Øvrige tilknyttede selskap		
Prevent Systems AS	Lillehammer	20,0 %
Celtic Norse AS	Steinkjer	33,3 %

Note 8 Segmentinformasjon

Segmentinformasjonen er presentert i samsvar med rapporteringen til konsernledelsen (foretakets øverste beslutningstaker). Segmentrapporteringen er konsistent med den finansielle informasjonen som blir brukt av konsernledelsen til å allokere ressurser og vurdere inntjening. Eidsiva rapporterer virksomhetsområder som driftssegmenter. Segmentene styres etter driftsresultat, siden finansiering og skatteoptimalisering styres sentralt i konsernet.

Størstedelen av konsernets inntekter kommer fra energikunder i Innlandet, Oslo og deler av Viken fylke, hvor også de fleste av konsernets eiendeler er lokalisert. Ingen eksterne enkeltkunder bidrar med mer enn ti prosent av foretakets driftsinntekter.

Nøkkeltall per virksomhetsområde

Nett

Elvia forvalter eierskap, drift, vedlikehold og fornying av lokalt- og regionalt distribusjonsnett i store deler av Innlandet, Oslo og Viken Fylker. Selskapet har 985 000 kunder. Distribusjon av strøm i Norge er monopolregulert. Reguleringen skjer med hjemmel i energiloven og utøves gjennom anleggs- og områdekonsesjoner. Den økonomiske reguleringen skjer gjennom Reguleringsmyndigheten for energi (RME) sin fastsetting av inntektsrammer som gir insitamenter til effektiv drift for det enkelte nettselskap. Inntektene i nettvirksomheten består i all hovedsak av fakturerte tjenester for transport av strøm. Litt over halvparten av inntektene kommer fra husholdningskunder, mens øvrig fordeler seg mellom private bedrifter og offentlig virksomhet.

Nøkkeltall, Nett		2023	2022	2021	2020	2019
EBITDA	mkr	3 543	2 657	1 248	2 700	1 152
Antall nettkunder per 31.12.		985 000	970 000	949 000	933 000	921 000
Levert energi	GWh	24 000	22 900	24 076	22 177	23 037
Nettkapital (NVE) per 31.12.	mkr	21 500	22 328	21 017	19 804	17 894
NVE-effektivitet (sum nett)	%	102	104	111	110	114
KILE-kostnad	mkr	165	131	212	266	90

Bioenergi

Eidsiva Bioenergi har bygd ut en vesentlig portefølje av fjernvarmeanlegg i Innlandet fylke, og fra 2021 etablerte selskapet seg i Viken med kjøp av et fjernvarmeanlegg i Eidsvoll kommune. Fem nye fjernvarmeanlegg er inkludert i virksomheten etter en kombinert aksjesalg- og innmatttransaksjon i begynnelsen av januar 2023, inkludert en pyrolysefabrikk som produserer biokull. Inntektene fordeler seg med 73 prosent på fjernvarme, fem prosent strømproduksjon, ni prosent på mottak av avfall, ni

prosent på dampleveranser og resterende som øvrige inntekter. Selskapets oppgaver er å drifte fjernvarmeanleggene effektivt, videreutvikle bærekraftige fjernvarmeleveranser og -infrastruktur og levere miljøvennlig sluttbehandling av restavfall. Selskapet jobber aktivt med å utvikle ny forretning rundt termiske- og desentrale energiløsninger samt levere nye tjenester og produkter tilknyttet eksisterende infrastruktur. OBIO er etablert i samarbeid med Glommen Mjøsen Skog, et selskap som skal bygge videre på produksjonen av høykvalitet biokull.

Nøkkeltall, Bioenergi		2023	2022	2021	2020	2019
EBITDA	mkr	276	331	291	84	177
Levert volum	GWh	517	454	474	397	425
Andel fornybart brensel	%	98	99	97	99	99

Bredbånd

Bredbåndsvirksomheten forestår hovedsakelig salg og drift av bredbåndstjenester til husholdninger og bedrifter i Innlandet. Eidsiva Bredbånd ble Altibox-partner fra juni 2019. Av virksomhetsområdets inntekter er 77 prosent fra privatmarkedet og 20 prosent fra proffmarkedet. Utbygging av fiber er et strategisk satsningsområde i Eidsiva. Fram til og med 2017 var det konsernets nettvirksomhet som bygget ut fiberinfrastruktur i

Eidsivas nettområde. 1. januar 2018 ble fiberanleggene og utbyggingsaktiviteten overført til selskapet Eidsiva Fiberinvest AS. Fra dette tidspunkt har virksomhetsområde Bredbånd bestått av Eidsiva Bredbånd AS og Eidsiva Fiberinvest AS. Eidsiva Bredbånd AS leier fiberinfrastruktur av Eidsiva Fiberinvest AS. I tillegg leier Eidsiva Bredbånd AS fiberinfrastruktur fra de øvrige lokale nettselskapene i Innlandet som fortsatt eier fiberinfrastruktur.

Nøkkel tall, Bredbånd		2023	2022	2021	2020	2019
EBITDA	mkr	393	388	398	343	280
EBITDA-margin	%	42	43	46	46	44
Antall kunder		92 000	88 100	86 600	81 100	75 400

Morselskapet og øvrig virksomhet

Morselskapet leverer administrative fellestjenester, herunder regnskap, kapitalforvaltning, IT, HR, HMS og administrative innkjøp. Morselskapet fakturerer datterselskapene etter bruk av tjenester. Eierkostnader og enkelte felleskostnader for konsern blir ikke viderefakturert.

Selskapet Elsikkerhet Norge hvor konsernet har en eierandel på 76 prosent inngår i kolonnen for morselskapet. Omsetningen utgjør 66 millioner kroner og et negativt driftsresultat på fire million kroner.

Konsernet har en eierandel i Norges nest største kraftprodusent, Hafslund Eco Vannkraft, på 43,5 prosent. Resultatandelen utgjør 2 130 millioner kroner og framgår under «Andel resultat i tilknyttede selskaper» som en del av morselskapet. Resultatandelen er andel resultat etter skatt og inngår i driftsresultatet siden eierandelen i Hafslund Eco Vannkraft er en del av konsernets kjernevirksomhet. Det samme gjelder konsernets 35 prosent eierandel i Hafslund Invest AS med et resultat på -13 millioner kroner. I tillegg har morselskapet enkelte eierandeler i selskaper med begrenset resultateffekt.

Resultat 2023

(tall i millioner kroner)	Nett	Bioenergi	Bredbånd	Mor	Eliminering	Konsern
Brutto driftsinntekter	8 054	579	935	220	-165	9 622
- herav salg mellom segmenter	6	1	2	156	-165	-
Kjøp varer og energi	-2 609	-126	-255	0	1	-2 988
Personalkostnader	-514	-79	-126	-178	0	-898
Avskrivninger og nedskrivninger	-1 177	-227	-268	-19	7	-1 685
Andre driftskostnader	-1 391	-158	-161	-138	164	-1 683
Andre (tap)/gevinster - netto	0	0	0	47	0	47
Inntekt på investering i tilknyttede selskaper	3	61	0	2 114	0	2 178
Driftsresultat	2 365	49	125	2 046	7	4 593
Finansinntekter						225
Finanskostnader						-784
Netto finanskostnader						-559
Inntekt på investering i tilknyttede/felleskontrollerte virksomheter						2
Resultat før skattekostnad						4 036
Skattekostnad						-431
Årsresultat						3 605
EBITDA	3 543	276	393	2 065	0	6 277

Resultat 2022

(tall i millioner kroner)	Nett	Bioenergi	Bredbånd	Mor	Eliminering	Konsern
Brutto driftsinntekter	9 555	638	900	179	-154	11 118
- herav salg mellom segmenter	6	0	1	147	-154	-
Kjøp varer og energi	-5 141	-78	-259	0	1	-5 477
Personalkostnader	-415	-68	-111	-146	0	-741
Avskrivninger og nedskrivninger	-1 136	-84	-253	-15	7	-1 481
Andre driftskostnader	-1 344	-159	-132	-120	153	-1 603
Andre (tap)/gevinster - netto	0	0	-10	15	0	5
Inntekt på investering i tilknyttede selskaper	3	-1	0	1 040	0	1 041
Driftsresultat	1 521	247	135	953	7	2 863
Finansinntekter						196
Finanskostnader						-590
Netto finanskostnader						-393
Inntekt på investering i tilknyttede/felleskontrollerte virksomheter						1
Resultat før skattekostnad						2 470
Skattekostnad						-330
Årsresultat						2 140
EBITDA	2 657	331	388	968	0	4 344

Balanse 2023

(tall i millioner kroner)	Nett	Bioenergi	Bredbånd	Mor	Eliminering	Konsern
Immaterielle eiendeler	1 024	223	3	4	-1	1 252
Varige driftsmidler	23 823	1 833	3 185	58	0	28 899
Bruksrettseiendel	1 812	11	1 218	327	0	3 367
Investeringer i TS og FKV	37	9	0	13 607	0	13 653
Finansielle anleggsmidler	704	27	79	36 246	-36 044	1 012
Omløpsmidler	3 378	195	845	3 926	-3 333	5 010
Sum eiendeler	30 777	2 298	5 330	54 167	-39 378	53 193
Egenkapital	9 853	1 352	2 045	35 783	-21 625	27 407
Utsatt skatt	2 458	100	74	0	-2	2 631
Langsiktig gjeld	15 221	689	2 736	14 281	-14 948	17 978
Kortsiktig gjeld	3 245	157	475	4 103	-2 803	5 177
Sum egenkapital og gjeld	30 777	2 298	5 330	54 167	-39 378	53 193
Investering i varige driftsmidler	2 111	145	462	38	0	2 757

Balanse 2022

(tall i millioner kroner)	Nett	Bioenergi	Bredbånd	Mor	Eliminering	Konsern
Immaterielle eiendeler	1 026	149	4	41	-40	1 180
Varige driftsmidler	22 792	1 866	2 941	29	0	27 628
Bruksrettseiendel	1 922	11	931	10	0	2 875
Investeringer i TS og FKV	35	24	0	11 955	0	12 014
Finansielle anleggsmidler	425	10	89	39 991	-37 688	2 827
Omløpsmidler	4 549	292	822	2 294	-3 649	4 308
Sum eiendeler	30 749	2 353	4 788	54 320	-41 378	50 832
Egenkapital	9 035	1 333	2 031	34 716	-21 108	26 007
Utsatt skatt	2 195	124	76	0	-32	2 362
Langsiktig gjeld	17 102	630	2 273	13 930	-16 752	17 184
Kortsiktig gjeld	2 417	266	408	5 673	-3 486	5 279
Sum egenkapital og gjeld	30 749	2 353	4 788	54 320	-41 378	50 832
Investering i varige driftsmidler	2 193	108	381	14	0	2 696

Note 9 Personalkostnader

(tall i millioner kroner)	2023	2022
Lønn	1 054	947
Arbeidsgiveravgift	171	129
Pensjonskostnader – innskudd og ytelse (note 10)	101	98
Andre personalkostnader	63	44
Sum lønnskostnader	1 388	1 218
Antall årsverk 31.12	1 267	1 231
Gjennomsnittlig antall årsverk	1 249	1 188

Ytelser til ledende personer 2023**Godtgjørelse til styret og ledende ansatte**

Styret		Honorar
(tall i tusen kroner)		2023
Pål Egil Rønn	Styreleder	449
Martin Sleire Lundby ¹⁾	Styrets nestleder (fra mai 2023)	288
Finn Bjørn Ruyter ¹⁾	Styrets nestleder (til mai 2023)	98
Monica Haugan	Styremedlem	273
Øystein Løseth	Styremedlem	231
Toril Benum ¹⁾	Styremedlem	242
Berit Sande ¹⁾	Styremedlem (fra mai 2023)	159
Lise Merethe H. Martinsen ¹⁾	Styremedlem	250
Anita Hager	Styremedlem	236
Martin Lutnæs	Ansattvalgt	250
Ingrid Nytun Christie	Ansattvalgt (fra november 2023)	36
Per Luneborg	Ansattvalgt	231
John Rønngård	Ansattvalgt	236
Åge Andersen	Ansattvalgt (mars til og med oktober 2023)	168
Alf Inge Thunheim	Ansattvalgt (til februar 2023)	27

¹⁾ Honorar utbetales til Hafslund AS.

I mai 2023 fratrådte Finn Bjørn Ruyter styret og Martin Sleire Lundby tok over som styrets nestleder. Berit Sande ble valgt inn som styremedlem fra mai 2023. Ansattvalgt Åge Andersen tok over styreplassen til Alf Inge Thunheim som sluttet i konsernet 1. mars. Høsten 2023 ble det avholdt valg av styremedlemmer blant de ansatte, hvor Ingrid Nytun Christie erstattet Åge Andersen fra 1. november 2023.

Godtgjørelse til konsernsjef og øvrig konsernledelse

Godtgjørelse til konsernsjef fastsettes av styret. Godtgjørelse til øvrig konsernledelse fastsettes av konsernsjef.

Godtgjørelse fastsettes etter retningslinjene for avlønning av ledende ansatte. Hovedprinsippene er "markedsmessig og ikke lønnsledende", "motiverende for måloppnåelse", samt "forståelig og akseptabel". Resultatlønn ble avvirket for alle konserndirektører fra og med 2022.

Oppgitte beløp i tabellen gjelder honorar for den tiden den enkelte har vært medlem av styret. Honorar til styret inkluderer honorar for deltagelse i Revisjonsutvalg, HMS- og etikkutvalg og Kompensasjons- og lederutviklingsutvalget. Utvalgene er nedsatt av og blant styrets medlemmer.

Beløpene oppgitt i tabellen nedenfor gjelder for tiden den enkelte har vært i konsernledelsen. Alle medlemmer av konsernledelsen har innskuddsbaserte pensjonsordninger. Beløpene oppgitt i tabellen nedenfor er arbeidsgivers innbetaling til den innskuddsbaserte ordningen.

Tidligere konsernsjef vil motta pensjon fra Eidsiva Energi fram til september 2027.

Konsernledelsen (tall i tusen kroner)	Lønn	Pensjon	Skatte- grunnlag bil	Annet
Henning Olsen Konsernsjef fra 1.9.2023	1 500	52	20	4
Øistein Andresen Konsernsjef frem til 31.8.2023	2 306	¹⁾	80	7
Anne Sagstuen Nysæther Direktør Elvia fra 15.3.2023	2 113	152	121	17
Trond Skjellerud Direktør Elvia frem til 15.3.2023	901	61	85	4
Ola Børke Direktør Bredbånd	2 000	152	191	21
Marit Storvik Direktør Bioenergi	1 849	152	182	11
Anne Mette Askvig Konserndirektør økonomi og finans	1 905	152	165	13
Petter Myrvold Konserndirektør strategi og vekst	1 963	152	182	13
Nils Kristian Myhre Konserndirektør kommunikasjon og samfunn	1 744	152	203	11
Tone Jørstad Konserndirektør Organisasjon og HR fra 1.3.2023	1 631	128	121	51
Jon Andreas Pretorius Konserndirektør Digitalisering og teknologi fra 1.3.2023	1 931	133	121	17

I kolonnen "Annet" er blant annet personalforsikring, trekkpliktig reiserefusjon, fordel ved lån, bredbånd inkludert.

¹⁾ Tidligere konsernsjef Øistein Andresen har ytelsesbasert pensjonsordning. Kostnaden for 2023 fram til 31.08 utgjør 2,4 millioner kroner.

Konsernsjef Henning Olsen tiltrådte 1. september og erstattet Øistein Andresen som fortsatte som spesialrådgiver ut året.

Anne Sagstuen Nysæter ble ansatt som direktør for nettselskapet Elvia 15. mars da Trond Skjellerud sa opp sin stilling.

Som følge av ny forretningsstrategi ble konsernledelsen utvidet med direktør for HR og Organisasjon, Tone Jørstad, og direktør for Digitalisering og teknologi, Jon Andreas Pretorius, fra 1. mars 2023. Fra samme tidspunkt byttet direktør for Økonomi og finans, Petter

Myrvold, til direktør for Strategi og Vekst, mens direktør for Organisasjonsutvikling og konserntjenester, Anne Mette Askvig tok over som direktør for Økonomi og finans.

Direktørene har 3 og 6 måneders oppsigelsestid. Ingen av direktørene har avtale om etterlønn utover oppsigelsestiden.

Det er ikke gitt lån/sikkerhetsstillelse til konsernsjef, styreleder, øvrig konsernledelse eller andre personlige nærstående parter.

Ytelser til ledende personer 2022

Godtgjørelse til styret og ledende ansatte

Styret (tall i tusen kroner)		Honorar 2022
Pål Egil Rønn	Styreleder	434
Finn Bjørn Ruyter ¹⁾	Styrets nestleder	287
Monica Haugan	Styremedlem	265
Øystein Løseth	Styremedlem	224
Toril Benum ¹⁾	Styremedlem	242
Martin Sleire Lundby ¹⁾	Styremedlem (fra mai 2022)	154
Lise Merethe H. Martinsen ¹⁾	Styremedlem (fra mai 2022)	159
Anita Hager	Styremedlem (fra mai 2022)	150
Martin Lutnæs	Ansattvalgt	243
Alf Inge Thunheim	Ansattvalgt	229
Per Luneborg	Ansattvalgt	224
John Renngård	Ansattvalgt	229
Heidi Ulmo	Styremedlem frem til 11. mai 2022	70

¹⁾ Honorar utbetales til Hafslund AS.

Oppgitte beløp i tabellen gjelder honorar for den tiden den enkelte har vært tilknyttet styret. Honorar til styret inkluderer honorar for deltagelse i Revisjonsutvalg, Personellsikkerhet- og etikkutvalg og Kompensasjons- og lederutviklingsutvalget. Utvalgene er nedsatt av og blant styrets medlemmer.

Godtgjørelse til konsernsjef og øvrig konsernledelse

Det er de samme reglene for lønnsfastsettelse, retningslinjer for avlønning av ledende ansatte i konsernet og betingelser som var gjeldende i 2022 som de som er beskrevet i 2023.

Konsernledelsen (tall i tusen kroner)	Lønn	Resultat- lønn	Pensjon	Skatte- grunnlag bil	Annet
Øistein Andresen Konsernsjef	3 136	-	224	163	8
Trond Skjellerud Direktør Elvia	2 593	108	161	203	8
Ola Børke Direktør Bredbånd	1 898	68	161	161	27
Marit Storvik Direktør Bioenergi	1 648	64	145	149	8
Petter Myrvold Direktør Økonomi og	1 868	67	144	117	11
Nils Kristian Myhre Direktør Kommunikasjon og regional utvikling	1 632	65	159	164	8
Anne Mette Askvig Direktør Organisasjonsutvikling og konserntjenester	1 581	60	144	164	8

Note 10 Pensjoner og lignende forpliktelser

Selskapene i konsernet har flere ulike (offentlige) tjenstepensjonsordninger etter lov om tjenstepensjon og tariffavtale. Det har vært en styrt, gradvis overgang fra ytelsesplaner til innskuddsplaner. Etter 1.7.2016 har alle nyansatte blitt omfattet av en av de eksisterende innskuddsplaner. En andel av konsernets ansatte valgte frivillig overgang fra ytelsesplan til innskuddsplan. I 2021 ble det gjort vedtak om en overflytting av alle ansatte født etter 1.1.1963 fra ytelsespensjon til innskuddspensjon med virkning fra 1.1.2021. (Dette vedtaket omfattet ikke Elsikkerhet Norge AS). I tillegg har konsernet enkelte usikrede ordninger.

Innskuddsordningene har følgende spareplan: 6% av lønn inntil 7,1 G og 18 % av lønn mellom 7,1 og 12G. Det er i tillegg risikodekninger som blant annet omfatter innskuddsfritak ved arbeidsudyktighet og uførepensjon 3% av lønn inntil 12G. Det er ingen egenandeler knyttet til innskuddspensjonsordningen. Ansatte i innskudds-ordningene har rett til privat AFP. Per 1.1.2024 er 1192 av de ansatte i konsernet omfattet av en av de gjeldende innskuddsordninger.

I samband med vedtaket om overflytting av ansatte til innskuddspensjon, ble det i 2021 etablert en AFP-privat for

årskullene 1963, 1964 og 1965 som risikerer å miste sin tidligere AFP-rettighet etter ytelsesordningen. Dette gjelder 59 ansatte per 1.1.2024. Opptjent andel av kostnadene med denne ordningen er ført over drift i 2023.

Ytelsesordningene er dels finansiert gjennom en flerforetaks tjenstepensjonsordning i KLP, dels gjennom egen pensjonskasse, som begge gir rett til definerte fremtidige ytelser. Egenandel for ansatte varierer fra 0 til 3,8%. Ansatte i ytelsesordningene har rett til offentlig AFP. Per 1.1.2024 er 144 av de ansatte i konsernet omfattet av en av de gjeldende ytelsesordninger. Ordningene omfatter i tillegg 1.687 pensjonister og et antall med opptjente oppsatte rettigheter.

De aktuarielle beregninger av pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser for ytelsesordningene er dels utført av aktuar tilknyttet pensjonsleverandør, dels av uavhengig aktuar og gir konsernets forholdsmessige andel av ytelsesbaserte pensjonsforpliktelser, pensjonsmidler og kostnader tilknyttet pensjonsordningen. Benyttede økonomiske forutsetninger om blant annet lønnsendring, diskonteringsrente og avkastning er vurdert opp mot veiledende pensjonsforutsetninger som gis ut av Norsk RegnskapsStiftelse.

Beløpene for ytelsesordninger i regnskapet fremkommer slik:

(tall i millioner kroner)	31.12.2023	31.12.2022
Nåverdi av sikrede forpliktelser	3 669	3 704
Virkelig verdi av pensjonsmidler	-4 383	-4 130
Underdekning (overdekning) i sikrede ordninger	-714	-426
Nåverdi av usikrede ordninger	171	162
Balanseført pensjonsforpliktelse	-543	-265

Endringer i netto pensjonsforpliktelser i løpet av året fremkommer slik:

(tall i millioner kroner)	Nåverdi av for- pliktelsen	Virkelig verdi av pensjonsmidlene	Totalt
Pensjonsforpliktelse 01.01.2022	3 939	-4 256	-317
Tilgang forpliktelse ved erverv	40	-38	3
Årets pensjonsopptjening inklusive arbeidsgiveravgift	35		35
Rentekostnad og (-inntekt)	62	-70	-7
Administrasjonskostnader		3	3
Sum pensjonskostnader	98	-67	31
Virkning av rekalkulering:			
- Faktisk avkastning midler i forhold til resultatført renteinntekt		160	160
- Andre erfaringsavvik	-20		-20
Sum	-20	160	140
Inn- og utbetalt til/fra ordningene:			
- Fra arbeidsgiver		-105	-105
- Fra ansatte		-3	-3
- Pensjonsutbetalinger	-177	177	0
- Arbeidsgiveravgift	-13		-13
Sum innbetalt til ordningene	-191	70	-121
Pensjonsforpliktelse 31.12.2022	3 866	-4 130	-265
Årets pensjonsopptjening inklusive arbeidsgiveravgift	30		30
Rentekostnad og (-inntekt)	121	-132	-11
Administrasjonskostnader		3	3
Sum pensjonskostnader	151	-128	23
Virkning av rekalkulering:			
- Faktisk avkastning midler i forhold til resultatført renteinntekt		-59	-59
- Andre erfaringsavvik	34		34
Sum	34	-59	-26
Inn- og utbetalt til/fra ordningene:			
- Fra arbeidsgiver		-239	-239
- Fra ansatte		-2	-2
- Pensjonsutbetalinger	-176	176	0
- Arbeidsgiveravgift	-34		-34
Sum innbetalt til ordningene	-210	-65	-275
Netto pensjonsforpliktelse 31.12.2023	3 840	-4 383	-543
Herav:			
Overfinansiert ordning omklassifisert til langsiktig fordring (note 20)			715
Pensjonsforpliktelse			172

Pensjonskostnader i resultatregnskapet:

(tall i millioner kroner)	2023	2022
Pensjonskostnader etter ytelsesordning	23	31
Pensjonskostnader etter innskuddsordning, inkl aga	78	67
Sum pensjonskostnader inkludert i lønnskostnader (note 9)	101	98

Akkumulerte innregnede estimatavvik i netto pensjonsforpliktelse:

(tall i millioner kroner)	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2020
Estimatavvik akkumulert	-6	20	-120	167

De aktuarmessige forutsetninger som er lagt til grunn: *)	01.01.2024	01.01.2023	01.01.2022
Diskonteringsrente	3,40%	3,20%	1,70%
Forventet avkastning på pensjonsmidler	3,40%	3,20%	1,70%
Årlig lønnsvekst	3,75%	3,75%	2,50%
Årlig regulering av pensjoner	2,90%	2,75%	1,48%
G-regulering	3,50%	3,50%	2,25%

*1) De to nyeste års oppgitte forutsetninger benyttes ved beregning av virkelig verdi av pensjonsforpliktelse og midler for de angitte år. Mens derimot de to eldste års angitte forutsetninger benyttes ved beregning av pensjonskostnaden for de samme år.

Sensitiviteten i beregningene av brutto pensjonsforpliktelsen ved endring i vektet forutsetning er som følger:	Endring i forutsetning i %-enhet	Økning i forutsetning	Reduksjon i forutsetning
Diskonteringsrente	0,5 %	-7,2 %	8,1 %
Lønnsvekst	0,5 %	0,2 %	-0,2 %

I oppstillingen er lagt til grunn sensitivitetene basert på erfaringstall fra vår pensjonsleverandør i den felles pensjonsordningen vi tilhører. Sensitivitetsanalysen over er basert

på endring i en av forutsetningene, gitt at alle andre forutsetninger holdes konstante. I praksis vil dette neppe skje da endringer i noen av forutsetningene vil samvariere.

Pensjonsmidlenes sammensetning per 31.12:	2023	2022
Rentebærende instrumenter	52%	53%
Eiendom	12%	13%
Egenkapitalinstrumenter	37%	33%
Total	100%	100%

Bokført (realisert) avkastning på eiendelene ble 6,8 % i 2023, -3,9 % i 2022, 8,7 prosent i 2021, 5,9 prosent i 2020, 4,5 prosent i 2019,

Note 11 Varige driftsmidler

(tall i millioner kroner)	Teleanlegg	Infra- struktur- anlegg	Bygg og tomter	Maskiner, utstyr, driftsløsøre, inventar	Anlegg under utførelse	Sum
Per 1. januar 2022						
Anskaffelseskost	3 867	32 952	2 217	4 045	2 013	45 095
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-1 242	-15 330	-504	-2 079	0	-19 154
Balanseført verdi 01.01.22	2 626	17 622	1 714	1 966	2 013	25 940
Regnskapsåret 2022						
Balanseført verdi 01.01.22	2 626	17 622	1 714	1 966	2 013	25 940
Korrigerings tidligere år anskaffelseskost	-30	0	0	-8	17	-22
Tilgang oppkjøp	0	671	23	18	2	714
Tilgang	243	1 585	88	353	427	2 696
Avgang	0	-222	-11	-72	0	-306
Årets avskrivninger	-193	-788	-38	-296	0	-1 315
Tilgang akkumulerte avskrivninger	0	-298	0	-13	0	-310
Korr. tidligere år akk. avskrivninger	3	0	0	8	0	12
Avgang akkumulerte avskrivninger	0	161	7	72	0	240
Årets nedskrivninger	-17	-5	0	0	0	-22
Balanseført verdi 31.12.22	2 632	18 725	1 782	2 029	2 460	27 628
Per 31. desember 2022						
Anskaffelseskost	4 080	34 985	2 318	4 336	2 460	48 178
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-1 448	-16 260	-535	-2 307	0	-20 550
Balanseført verdi 31.12.22	2 632	18 725	1 782	2 029	2 460	27 628
Regnskapsåret 2023						
Balanseført verdi 01.01.23	2 632	18 725	1 782	2 029	2 460	27 628
Korrigerings tidligere år anskaffelseskost	0	1 254	-1 453	364	0	166
Tilgang	396	1 559	86	600	116	2 757
Avgang	2	-74	0	-46	0	-118
Årets avskrivninger	-207	-799	-21	-354	0	-1 380
Reklassifisering avskrivninger	0	3	2	0	0	5
Korr. tidligere år akk. avskrivninger	0	-441	336	-66	0	-171
Avgang akkumulerte avskrivninger	0	72	0	43	0	115
Årets nedskrivninger	0	-95	0	0	-8	-103
Balanseført verdi 31.12.23	2 824	20 204	733	2 571	2 568	28 899
Per 31. desember 2023						
Anskaffelseskost	4 478	37 723	951	5 254	2 576	50 982
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-1 654	-17 519	-218	-2 683	-8	-22 084
Balanseført verdi 31.12.23	2 824	20 204	733	2 571	2 568	28 899
Avskrivningstid i år	5-25	10-80	20-50	3-15		
Avskrivningsmetode	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær		

Balanseført verdi infrastrukturanlegg er knyttet til nettvirksomheten med 18 975 millioner kroner (2022: 17 469 millioner kroner) og bioenergivirksomheten med 1 229 millioner kroner (2022: 1 256 millioner kroner).

Balanseført verdi anlegg under utførelse er knyttet til nettvirksomheten med 2 208 millioner kroner (2022: 2 118 millioner kroner), bioenergivirksomheten med 19 millioner kroner (2022: 43 millioner kroner), bredbåndvirksomheten med 302 millioner kroner (2022: 297 millioner kroner) og øvrig virksomhet med 38 millioner kroner (2022: 2 millioner kroner).

Aktivering egne investeringsarbeider for 2023 utgjør 490 millioner kroner (2022: 477 millioner kroner). Aktivering byggelånsrenter for 2023 utgjør 53 millioner kroner (2022: 17 millioner kroner).

Offentlig investeringstilskudd 2023 fra ENOVA utgjør 11 millioner kroner (2022: 13 millioner kroner).

Det er i 2023 foretatt nedskrivning av anlegget på Trehørningen innenfor virksomhetsområdet bioenergi på 95 millioner kroner. Nedskrivningen følger av innføringen av forbrenningsavgift og den planlagte økningen i avgift frem mot 2030. Økning i avgift uten rammevilkår for kompenserende tiltak fører til svakere fremtidig kontantstrøm, som er grunnlaget for nedskrivningen. Se også note 5 Klimarisiko.

I 2022 ble det gjort nedskrivning av systemer og utstyr i forbindelse med migrering til Altibox og vedtatt fiberoverbygging av HFC-nettet på totalt 17 millioner kroner i virksomhetsområdet Bredbånd. I tillegg ble det foretatt en nedskrivning på totalt 5 millioner kroner relatert til demonterte linjer og kabler i virksomhetsområdet Nett.

Note 12 Leieavtaler

Konsernet har avtaler om leie av kontorlokale og nettanlegg i tillegg til leie av tilgang til bredbåndsinfrastruktur.

Konsernets bruksrettseiendeler er inndelt i Fiberleiekontrakter, leie av Nettanlegg, leie av eiendom og annet.

(tall i millioner kroner)	Fiber	Nettanlegg	Eiendom og annet	Sum
Per 1. januar 2022				
Anskaffelseskost	795	1 635	605	3 035
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-68	-155	-113	-337
Balanseført verdi 01.01.22	727	1 480	491	2 699
Regnskapsåret 2022				
Balanseført verdi 01.01.22	727	1 480	491	2 699
Tilgang	222	50	41	313
Avgang	0	0	-4	-4
Årets avskrivninger	-33	-51	-50	-134
Avgang akkumulerte avskrivninger	0	0	1	1
Balanseført verdi 31.12.22	916	1 479	479	2 875
Per 31. desember 2022				
Anskaffelseskost	1 017	1 686	642	3 344
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-101	-206	-162	-470
Balanseført verdi 31.12.22	916	1 479	479	2 875
Regnskapsåret 2023				
Balanseført verdi 01.01.23	916	1 479	479	2 875
Tilgang	334	-44	354	644
Avgang	0	0	-3	-3
Årets avskrivninger	-45	-50	-55	-150
Avgang akkumulerte avskrivninger	0	0	1	1
Balanseført verdi 31.12.23	1 205	1 385	776	3 367
Per 31. desember 2023				
Anskaffelseskost	1 351	1 641	993	3 985
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-145	-256	-216	-618
Balanseført verdi 31.12.23	1 205	1 385	776	3 367

Resultatført i resultatregnskapet

(tall i millioner kroner)	2023	2022
Kostnader knyttet til kortsiktige leieavtaler og avtaler av mindre verdi	-5	-14
Avskrivninger bruksrettseiendeler	-150	-134
Rentekostnader leieforpliktelser	-125	-110
Sum	-280	-258

Total utgående kontantstrøm knyttet til leieforpliktelser var i 2023 239 millioner kroner, der 114 millioner kroner var kontantutbetaling for leieforpliktelssens hovedstol og 125 millioner kroner kontantutbetaling for leieforpliktelssens rentedel. Det nye Drivkrafthuset der Eidsiva har inngått en avtale med Utstillingsplassen på Hamar har medført vesentlig økt leieforpliktelse og bruksrett.

Leieforpliktelser

(tall i millioner kroner)	2023	2022
År 0-1	248	221
År 2-5	1 386	1 261
Mer enn 5 år	3 802	3 347
Sum	5 437	4 828
Diskonterings-effekt	-1 770	-1 690
Nåverdi av leiebetaling	3 666	3 138

Nåverdifordeling

(tall i millioner kroner)	2023	2022
År 0-1	245	216
År 2-5	1 240	1 091
Mer enn 5 år	2 182	1 831
Sum	3 666	3 138

(tall i millioner kroner)	Leieforpliktelser
Regnskapsåret 2022	
Balanseført verdi 01.01.22	2 932
Nye avtaler	200
Avdrag	-106
Prisjustering og forlengelse av avtaler	115
Øvrige endringer/avgang	-3
Balanseført verdi 31.12.22	3 138
Regnskapsåret 2023	
Balanseført verdi 01.01.23	3 138
Nye avtaler	657
Avdrag	-115
Prisjustering og forlengelse av avtaler	-12
Øvrige endringer/avgang	-1
Balanseført verdi 31.12.23	3 666

Note 13 Immaterielle eiendeler

(tall i millioner kroner)	Rentegoodwill	Goodwill	Tidsavhengige andre immaterielle eiendeler	Sum
Per 1. januar 2022				
Anskaffelseskost	267	749	149	1 165
Akkumulerte av- og nedskrivninger			-68	-68
Balanseført verdi 01.01.22	267	749	81	1 097
Regnskapsåret 2022				
Balanseført verdi 01.01.	267	749	81	1 097
Tilgang oppkjøp		88		88
Tilgang		0	5	5
Avgang			-4	-4
Årets avskrivninger			-10	-10
Avgang akkumulerte avskrivninger			4	4
Årets nedskrivninger				0
Balanseført verdi 31.12.22	267	836	77	1 180
Per 31. desember 2022				
Anskaffelseskost	267	836	151	1 254
Akkumulerte av- og nedskrivninger			-74	-74
Balanseført verdi 31.12.22	267	836	77	1 180
Regnskapsåret 2023				
Balanseført verdi 01.01.	267	836	77	1 180
Tilgang		46	75	121
Årets avskrivninger			-15	-15
Årets nedskrivninger		-32	-4	-36
Balanseført verdi 31.12.23	267	851	132	1 250
Per 31. desember 2023				
Anskaffelseskost	267	883	226	1 376
Akkumulerte av- og nedskrivninger		-32	-93	-125
Balanseført verdi 31.12.23	267	851	132	1 250
Utsatt skattefordel				2
Immaterielle eiendeler i balansen	267	851	132	1 252

Nedskrivningstest for immaterielle og materielle eiendeler

Goodwill og andre immaterielle eiendeler er i all hovedsak ervervet ved virksomhetssammenslutninger og er allokert til

konsernets kontantgenererende enheter i hver virksomhet. Et sammendrag av goodwill per virksomhet viser:

(tall i millioner kroner)	2023	2022	2021	2020
Nett	989	989	901	901
Bioenergi	128	114	114	73
Bredbånd	-	-	-	6
Mor	1	1	1	1
Konsern	1 118	1 104	1 016	981

Grunnlag for testing

Balanseførte verdier er testet for nedskrivning. Gjenvinnbart beløp av en kontantgenererende enhet beregnes basert på hvilken verdi eiendelen vil gi for virksomheten (bruksverdi). Som kontantgenererende enhet i Fjernvarmevirksomheten vurderes hvert fjernvarmeanlegg for seg. For nettvirksomheten vurderes hele nettanlegget som en kontantgenererende enhet. For å teste rimeligheten av verdiene er det foretatt sammenligninger mot eksterne verddivurderingsrapporter og multipler for sammenlignbare selskaper innen energibransjen.

Nøkkelforutsetninger

Underliggende beregninger tar utgangspunkt i prognoser godkjent av ledelsen. Kontantstrømmer utover prognoseperioden anslås ved hjelp av stabile vekstrater. Fremtidige kontantstrømmer bygger på en rekke forutsetninger. Konsernet baserer sine vurderinger på interne historiske data og informasjon, men maksimerer bruken av eksterne observerbare data der det er tilgjengelig. Viktige forutsetninger i beregningen av bruksverdien er følgende for de ulike forretningsområdene:

Nett

Lønnsomheten i forretningsområdet er avhengig av inntektsrammemodellen, herunder langsiktig utvikling i effektivitet, investeringer, kapitalkostnad og NVE-rente. Lønnsomheten er beregnet med en prognoseperiode på 30 år og deretter en beregnet terminalverdi lik nåverdi av bokført NVE-kapital i 2053 oppjustert med en multipl. Det er lagt til grunn at normkostnaders andel utgjør 70% i prognoseperioden. I beregningene er det lagt til grunn at effektiviteten fra 2023 til 2027 gradvis øker fra 104 prosent til 109 prosent, mens det i perioden fra 2027 til 2052 er lagt til grunn en gradvis reduksjon fra 109 prosent til 105 prosent.

Bioenergi

Nøkkelforutsetningene for forretningsområdet er for inntektsiden produksjonsvolum med påkobling av nye kunder, kraftpriser, nettleie (herunder energi- og effektledd). For kostnadene er tilgang til råvarer med liten alternativ verdi, reinvesteringer og avfallspriser vesentlig. Det er benyttet en prognoseperiode på 5

år, deretter er kontantstrømmene fremskrevet i 46 år uten tillegg av terminalverdi.

Tilknyttet virksomhet

Resultatmessig er det som beskrevet i note 4 om finansiell risiko et vesentlig utfallsrom knyttet til Eidsivas eierandel i Hafslund Eco Vannkraft. Verdimessig vurderes hele aksjeposten under ett, og det vurderes fortsatt slik at markedsverdien av aksjeposten ligger klart høyere enn balanseført verdi.

Se også note 5 Klimarisiko for vurdering av påvirkning på nøkkelforutsetninger.

Diskonteringsrente

Diskonteringsrentene er basert på en vektet gjennomsnittlig kapitalkostnad (WACC) metodikk. Benyttet diskonteringsrente er etter skatt og reflekterer den spesifikke risikoen til den enkelte resultatenheter. Diskonteringsrenten etter skatt varierer fra 4,8 prosent til 6,51 prosent.

Nedskrivninger

Goodwill som er oppstått gjennom oppkjøp og sammenslåinger er tilordnet konkrete fjernvarmeanlegg og nettanlegg og inngår således i nedskrivningsvurderingen per kontantgenererende enhet. I en transaksjon hvor Eidsiva Bioenergi solgte aksjeposten i Oplandske Bioenergi AS og kjøpte tilbake deler av anleggene i porteføljen per 1. januar 2023, har nedskrivningstester for tre av anleggene resultert i en nedskrivning av goodwill. For øvrig har det ikke vært nedskrivning av immaterielle eiendeler i 2023.

Sensitivitet

Immaterielle eiendeler knyttet til nylige oppkjøp innenfor bioenergivirksomheten er sensitive for endringer i nøkkelforutsetninger. For resterende immaterielle eiendeler innenfor bioenergivirksomheten vil en økning av diskonteringsrenten på 0,5 prosent etter skatt redusere nåverdien av fremtidige kontantstrømmer med cirka 70 millioner kroner. Dersom kraftprisbanen reduseres med 10 prosent, reduseres nåverdien av fremtidige kontantstrømmer med cirka 75 millioner kroner.

Note 14 Investeringer i tilknyttede selskaper

(tall i millioner kroner)	2023	2022
Spesifikasjon av balanseførte beløp		
Tilknyttede selskaper inkludert i driftsresultatet	13 646	12 007
Øvrige tilknyttede selskaper	7	7
Balanseført verdi 31.12	13 653	12 014
Spesifikasjon av resultatførte beløp inkludert i driftsresultatet		
Tilknyttede virksomheter	2 178	1 041
Ordinært resultat	2 178	1 041
Andel av utvidet resultat	179	-230
Årets totalresultat	2 357	812
Spesifikasjon av resultatførte beløp i øvrige tilknyttede/felleskontrollerte selskaper		
Andel av ordinært resultat/gevinst	2	1
Ordinært resultat	2	1
Årets totalresultat	2	1
Det vises til note 7 hvor konsernets tilknyttede selskaper er spesifisert. Regnskapsføring av investeringer i tilknyttede selskaper og investeringsforetak skjer etter egenkapitalmetoden.		

Investeringer i tilknyttede selskaper

I oppstillingen nedenfor vises sammendratt finansiell informasjon for vesentlige tilknyttede selskaper som er inkludert i driftsresultatet.

Tallene er hentet fra selskapsregnskapene. I de tilfeller hvor selskapsregnskapene er tilpasset konsernets regnskapsprinsipper er dette spesifisert.

Det er ingen betingede forpliktelser knyttet til konsernets investeringer i tilknyttede selskaper.

Konsernet har eierinteresser i Hafslund Eco Vannkraft AS, Hafslund Invest AS, Rakkestad Energi AS, Kraftcert AS, Svalun AS, Eidsiva Hafslund Vind DA, Skjerven Biopark AS, Energeia Seval Skog AS, Energeia Mæhlum AS, Energeia Øystadmarka AS og Energeia Store Nøkleberg AS. I regnskapet er disse inntatt etter egenkapitalmetoden som tilknyttet selskap over driften.

Spesifikasjon av tilknyttede selskaper inkludert i driftsresultatet

2023						
(tall i millioner kroner)	Hafslund Eco Vannkraft AS	Hafslund Invest AS ¹⁾	Rakkestad Energi AS	Oplandske Bioenergi AS	Øvrige	Sum
Inngående balanse 01.01	11 916	32	33	19	7	12 007
Tilgang		67			15	81
Avhendet				-81		-81
Resultatandel	2 180	-13	2	62	-3	2 228
Utbytte	-720		-2			-722
Utsatt inntekt	18					18
Avskrivninger merverdier	-68					-68
Utvidet resultat	179					179
Korreksjoner	4	-1	0		1	4
Utgående balanse per 31.12	13 509	84	34	0	19	13 646

2022						
(tall i millioner kroner)	Hafslund Eco Vannkraft AS	Hafslund Invest AS ¹⁾	Rakkestad Energi AS	Oplandske Bioenergi AS	Øvrige	Sum
Inngående balanse 01.01	11 775	45	32	20	5	11 877
Tilgang	188				3	191
Resultatandel	1 104	-14	2	0	-1	1 091
Utbytte	-1 101		-1			-1 103
Utsatt inntekt	18					18
Avskrivninger merverdier	-68					-68
Korreksjoner		0	0		-1	-1
Utgående balanse per 31.12	11 916	32	33	19	7	12 007

¹⁾ Tidligere Hafslund Ny Energi AS

2023				
(tall i millioner kroner)	Hafslund Eco Vannkraft AS	Hafslund Invest AS ¹⁾	Rakkestad Energi AS	Øvrige
Driftsinntekter	11 661	2	55	5
Resultat etter skatt	4 977	-37	6	0
Omløpsmidler	9 910	72	9	33
Anleggsmidler	34 569	171	120	22
Kortsiktig gjeld	8 404	1	15	12
Langsiktig gjeld	23 722		15	13

2022	Hafslund Eco	Hafslund	Rakkestad	Oplandske	
(tall i millioner kroner)	Vannkraft AS	Invest AS 1)	Energi AS	Bioenergi AS	Øvrige
Driftsinntekter	16 053	3	63	66	31
Resultat etter skatt	2 553	-39	7	-1	-3
Omløpsmidler	16 058	54	16	22	25
Anleggsmidler	34 903	186	105	124	16
Kortsiktig gjeld	14 469	149	16	15	13
Langsiktig gjeld	27 894	0	8	78	9

Spesifikasjon av øvrige tilknyttede selskaper

2023	Øvrige	
(tall i millioner kroner)	tilknyttede	Sum
	selskaper	
Inngående balanse 01.01	7	7
Avhendet	-1	-1
Resultatandel	2	2
Utgående balanse per 31.12	7	7

2022	Øvrige	
(tall i millioner kroner)	tilknyttede	Sum
	selskaper	
Inngående balanse 01.01	7	7
Resultatandel	1	1
Utgående balanse per 31.12	7	7

2023	Øvrige tilknyttede selskaper
(tall i millioner kroner)	
Driftsinntekter	44
Resultat etter skatt	2
Omløpsmidler	20
Anleggsmidler	5
Kortsiktig gjeld	4
Langsiktig gjeld	

2022	Øvrige tilknyttede selskaper
(tall i millioner kroner)	
Driftsinntekter	38
Resultat etter skatt	4
Omløpsmidler	24
Anleggsmidler	5
Kortsiktig gjeld	6
Langsiktig gjeld	1

Note 15 Andre tap/gevinster, netto finanskostnad

2023	Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultatet	Finansielle eiendeler til amortisert kost	Finansielle forpliktelser til amortisert kost	Øvrige	Sum
(tall i millioner kroner)					
Verdiendring aksjer	-16				-16
Rentefond	12				12
Renteswapper - lån	52				52
Sum andre (tap)/gevinster	47				47
Rentekostnader lån			-774		-774
Andre finanskostnader				-9	-9
Sum finanskostnader			-774	-9	-784
Renteinntekter	20	205			225
Sum finansinntekter	20	205			225
Netto finanskostnad	20	205	-774	-9	-559

2022	Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultatet	Finansielle eiendeler til amortisert kost	Finansielle forpliktelser til amortisert kost	Øvrige	Sum
(tall i millioner kroner)					
Verdiendring aksjer	-11				-11
Renteswapper - lån	17				17
Sum andre (tap)/gevinster	5				5
Rentekostnader lån			-580		-580
Verdiendring valuta			-3		-3
Andre finanskostnader				-7	-7
Sum finanskostnader			-583	-7	-590
Renteinntekter		196			196
Sum finansinntekter		196			196
Netto finanskostnad		196	-583	-7	-393

Note 16 Kundefordringer og andre fordringer

(tall i millioner kroner)	2023	2022
Kundefordringer	420	350
Nedskrivning for tap på kundefordringer	-17	-22
Kundefordringer netto	403	328
Andre fordringer	1 468	1 288
Sum kundefordringer og andre fordringer	1 871	1 617

Alle kundefordringer og andre fordringer er i norske kroner. De balanseførte verdier er lik eller tilnærmet lik virkelig verdi.

relaterer seg til en rekke uavhengige kunder som erfaringsvis ikke har hatt problemer med mislighold. Aldersfordelingen av disse kundefordringene er som følger:

Per 31. desember 2023 var kundefordringer på 154 millioner kroner (2022: 156 millioner kroner) over forfall, men ikke nedskrevet. Disse

(tall i millioner kroner)	2023	2022
Opptil 3 måneder	127	120
3 til 6 måneder	6	7
Over 6 måneder	21	29
Sum	154	156

Bevegelse i avsetning for nedskrivning på kundefordringer er som følger:

(tall i millioner kroner)	2023	2022
Per 01.01.	22	24
Fordringer som er avskrevne for tap i løpet av året	-31	-16
Innkomet på tidligere avskrevne fordringer	0	1
Nye avsetninger i løpet av året	25	13
Per 31.12.	17	22

Fordringer som er avskrevne for tap i løpet av året, innkommet på tidligere avskrevne fordringer og endring i avsetning er inkludert i andre driftskostnader i resultatregnskapet. De øvrige klasser innen kundefordringer og andre fordringer inneholder ikke

nedskrevne eiendeler. Det innregnes ikke tapsavsetning ut fra forventede kredittap for andre fordringer, da dette anses uvesentlig.

Note 17 Revisjonshonorar

(tall i tusen kroner)	2023	2022
Lovpålagt revisjon	3 096	2 845
Andre attestasjonstjenester	392	373
Skatterådgivning	57	91
Andre rådgivningstjenester	338	291
Sum	3 881	3 600

Note 18 Skattekostnad

(tall i millioner kroner)	2023	2022
Betalbar skatt	176	43
Utsatt skatt (Note 26)	255	287
Sum skattekostnad	431	330

Skatten på konsernets resultat før skatt avviker fra det beløpet som hadde fremkommet dersom konsernets veide gjennomsnittlige skattesats hadde vært benyttet. Differansen er forklart som følger:

(tall i millioner kroner)	2023	2022
Resultat før skatt	4 036	2 470
Skatt beregnet med forventet gjennomsnittlig skattesats (22 % / 22 %)	888	543
Resultat deleide selskap	-480	-229
Andre forhold	23	16
Skattekostnad	431	330
Gjennomsnittlig skattesats	11%	13%

Note 19 Finansielle instrumenter etter kategori

Følgende prinsipper for etterfølgende måling av finansielle instrumenter har blitt anvendt for finansielle instrumenter i balansen. Prinsippene er utfyllende beskrevet i note 2.

(tall i millioner kroner)	Note	Finansielle eiendeler målt til virkelig verdi over resultatet	Eiendeler til amortisert kost	Sum
Per 31.12.2023				
Andre finansielle anleggsmidler	20		1 012	1 012
Kundefordringer og andre fordringer	16		1 871	1 871
Derivater	21	56		56
Rentefond ¹⁾	21	1 525		1 525
Kontanter og kontantekvivalenter	23		1 351	1 351
Sum eiendeler		1 581	4 234	5 814

¹⁾ Konsernet har i 2023 plassert 500 millioner kroner i tre ulike markedsbaserte rentefond.

(tall i millioner kroner)	Note	Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet	Forpliktelser til amortisert kost	Sum
Per 31.12.2023				
Lån	25		16 096	16 096
Andre avsetninger for forpliktelser			104	104
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	27		2 947	2 947
Leieforpliktelser	12		3 666	3 666
Sum forpliktelser			22 814	22 814

(tall i millioner kroner)	Note	Eiendeler til amortisert kost	Sum
Per 31.12.2022			
Andre finansielle anleggsmidler	20	2 827	2 827
Kundefordringer og andre fordringer	16	1 617	1 617
Kontanter og kontantekvivalenter	23	2 673	2 673
Sum eiendeler		7 116	7 116

(tall i millioner kroner)	Note	Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet	Forpliktelser til amortisert kost	Sum
Per 31.12.2022				
Lån	25		16 309	16 309
Andre avsetninger for forpliktelser			78	78
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	27		2 652	2 652
Leieforpliktelser	12		3 138	3 138
Derivater		84		84
Sum forpliktelser		84	22 177	22 260

Note 20 Andre finansielle anleggsmidler

(tall i millioner kroner)	2023	2022
Langsiktig fordring tilknyttet selskap		2 077
Pensjonsmidler	715	426
Andre fordringer	209	220
Investering i aksjer og andeler	89	104
Sum andre finansielle anleggsmidler	1 012	2 827

Lån til tilknyttet selskap, langsiktige fordringer på tjenestekjøpere og langsiktig utlån

For en nærmere beskrivelse av finansielle anleggsmidler knyttet til tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet henvises det til note 6 Nærstående parter.

Det langsiktige lånet til Hafslund Eco Vannkraft Innlandet ble også innløst i løpet av året 2023.

(tall i millioner kroner)	2023	2022
Unoterte verdipapirer:		
- Egenkapitalinnskudd i KLP	48	48
- Øvrige aksjeposter	41	56
Sum	89	104

Investeringer i aksjer og andeler er notert i følgende valutaer:

(tall i millioner kroner)	2023	2022
Norske kroner	89	104

(tall i millioner kroner)	2023	2022
Balanseført verdi 01.01	104	54
Tilgang	1	50
Nedskrivning	-16	
Balanseført verdi 31.12	89	104

Note 21 **Virkelig verdi av finansielle eiendeler og forpliktelser**

Virkelig verdimålinger og –opplysninger klassifisert etter nivå
I tabellene under benyttes følgende nivåinndeling:

Nivå 1: Verdssettelse basert på noterte priser i et aktivt marked for identiske eiendeler og forpliktelser

Nivå 2: Verdssettelse som baserer seg på (1) noterte priser i et aktivt marked for identiske eiendeler med utsatt oppgjør og som

må diskonteres, (2) direkte eller indirekte observerbare priser for identiske eiendeler eller forpliktelser i et marked som ikke er aktivt, (3) modeller som benytter priser og variable som fullt ut er hentet fra observerbare markeder eller transaksjoner og (4) prising i et aktivt marked av en tilsvarende, men ikke identisk eiendel eller forpliktelse.

Følgende tabell viser selskapets eiendeler og forpliktelser målt til virkelig verdi per 31.12.2023

(tall i millioner kroner)	Note	Nivå 1	Nivå 2	Sum
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet				
Rentefond			1 525	1 525
Derivater holdt for handelsformål			56	56
Sum			1 581	1 581

Følgende tabell viser selskapets eiendeler og forpliktelser målt til virkelig verdi per 31.12.2022

(tall i millioner kroner)	Note	Nivå 1	Nivå 2	Sum
Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet				
Derivater holdt for handelsformål			84	84
Sum			84	84

Tabellen under viser på hvilket nivå i virkelig verdi hierarkiet de instrumentene hvor det kun gir noteinformasjon om virkelig verdi befinner seg per 31.12.2023

(tall i millioner kroner)	Note	Nivå 1	Nivå 2	Sum
Finansielle forpliktelser				
Lån	25		13 803	13 803
Sum			13 803	13 803

Tabellen under viser på hvilket nivå i virkelig verdi hierarkiet de instrumentene hvor det kun gir noteinformasjon om virkelig verdi befinner seg per 31.12.2022

(tall i millioner kroner)	Note	Nivå 1	Nivå 2	Sum
Finansielle forpliktelser				
Lån	25		13 243	13 243
Sum			13 243	13 243

Verdsettelsesteknikker for instrumenter i nivå 2**Derivater og markedsbaserte rentefond**

Virkelig verdi på rentebytteavtaler er innhentet fra handelsmotpartene og kontrollert mot forventende neddiskonterte kontantstrømmer. Virkelig verdi på markedsbaserte rentefond er innhentet fra handelsmotpartene.

Lån

Selskapets lån er vurdert til amortisert kost i balansen. Virkelig verdi av selskapets lån er oppgitt i note 25. Virkelig verdi er beregnet basert på innhentede ligningskurser fra Norges fondsmeglerforbund og kontrollert mot forventede neddiskonterte kontantstrømmer.

Note 22 Varelager

(tall i millioner kroner)	2023	2022
Lager av varer	208	19
Varebeholdningen i konsernet øker i hovedsak som følge av utbygging av fiberprosjekter i Eidsiva Fiberinvest. Fiberprosjektene skal videreselges til netteiere når de er ferdig utbygd, og utgjør 165 millioner kroner av totalt varebeholdning.		

Note 23 Kontanter og kontantekvivalenter

(tall i millioner kroner)	2023	2022
Kontanter og bankinnskudd med positive saldoer innenfor/utenfor konsernkonto	1 351	2 673
Sum kontanter og kontantekvivalenter i balansen	1 351	2 673

Garantistillelser er på 70 millioner kroner og består til hoveddelen av garantistillelser for betaling av skattetrekk. Øvrige bundne midler, utgjør 0 millioner kroner (2022: 0 millioner kroner). Heleide datterselskap i konsernet inngår i en konsernbankkontoordning.

Selskap som inngår i denne ordningen, har et solidarisk selvskyldneransvar for samlet trekk på konsernbankkontoen begrenset oppad til 500 millioner kroner som er trekkrammen. Kredittrisiko vurderes til å være lav.

Note 24 Aksjekapital og overkurs

Aksjekapitalen i Eidsiva Energi AS består av følgende:

(tall i millioner kroner)	Aksjekapital	Overkurs	Sum
Per 31.12.2021	1 037	22 767	23 804
Per 31.12.2022	1 062	23 834	24 896
Per 31.12.2023	1 062	23 834	24 896

Eidsiva Energi AS har 3 aksjonærer per 31.12.2023. Selskapet har kun én aksjeklasse. Etter transaksjonen med Stange Energi 11. mai 2022, har 29 av 30 kommunale og fylkeskommunale eiere samlet sitt eierskap i Innlandet Energi Holding AS. Hafslund Vekst AS og Åmot kommune er direkte eiere.

Hafslund Vekst AS er 100 prosent eid av Hafslundkonsernet.

Eierbegrensninger

Ingen skal – direkte eller indirekte – alene eller sammen med andre som han opptre i forståelse med (for eksempel aksjonærer som har slik avtale seg imellom som Innlandet-kommunene) kunne bli eier av mer enn 50 prosent av aksjene i Eidsiva med mindre Innlandet Energi Holding og Oslo kommune eventuelt aksepterer det.

Bindingstid

Partene skal ikke, direkte eller indirekte, ved aksjesalg, emisjoner eller på annen måte, avhende noen av sine Aksjer før utløpet av 2023. Avhendingsforbudet skal imidlertid ikke være til hinder for aksjeoverdragelser (i) mellom Aksjonærene, (ii) i Innlandet Energi Holding mellom Innlandet kommunene, herunder konsolidering av aksjeposter som følge av kommunesammenslåinger og (iii) fra Hafslund AS til et annet selskap i Hafslundkonsernet, et selskap eid av Oslo kommune eller Oslo kommune direkte, forutsatt at (a) erververen tiltrer Avtalen og (b) de øvrige forutsetningene i aksjonæravtalen er oppfylt.

	2023	2022
Utbetalt utbytte (tall i millioner kroner)	2 391	901
Utbetalt utbytte per aksje i kroner	3,38	1,27

I henhold til Aksjonæravtalen for Eidsiva Energi inngått ved transaksjonen med Hafslund i 2019, betales det ut kvartalsvise utbytter fra og med 2020. Utbytte utbetalt i 2023 består således

av utbetalt utbytte for regnskapsåret 2022 med 952 millioner kroner og utbytte for første og andre kvartal i 2023 med til sammen 1 439 millioner kroner.

Aksjonæroversikt i Eidsiva Energi AS per 31.12.2023:

	Antall aksjer	Eierandel
Hafslund Vekst AS	353 903 211	50,0 %
Innlandet Energi Holding AS	349 793 832	49,4 %
Åmot kommune	4 109 379	0,6 %
Totalt antall aksjer (á kr. 1,50)	707 806 422	100,0 %

Note 25 Lån

(tall i millioner kroner)	2023	2022
Langsiktige lån		
Banklån flytende rente	3 631	3 780
Obligasjonslån fast rente	8 150	7 150
Obligasjonslån flytende rente	2 500	3 000
Lån i datterselskap	-	16
Sum langsiktige lån	14 281	13 947
Kortsiktige lån		
Banklån flytende rente	1 151	1 470
Obligasjonslån fast rente	500	750
Lån i datterselskap	-	2
Øvrig kortsiktig gjeld	164	140
Sum kortsiktige lån	1 815	2 362
Sum lån	16 096	16 309

Avdragsprofil rentebærende lån:

År	2024	2025	2026	2027	2028	Deretter	Sum
Millioner	1 815	1 328	1 628	1 928	1 101	8 295	16 096

Første års avdrag langsiktig gjeld er klassifisert som kortsiktig gjeld.

Fra og med året 2022 og frem til 2026 har Eidsiva Energi avtaler som knytter bærekraftsmål opp mot to av selskapets trekkfasiliteter (på til sammen pålydende 3 000 millioner kroner). Bærekraftmålene er satt i form av KPI'er som årlig vil bli sammenlignet med avtalt målsetning og progresjon i låneavtalene. Basert på årlig måloppnåelse kan kredittmarginen bli justert opp (step-up), ned (step-down) eller løpe med avtalt

margin. KPI'ene er knyttet til oppnåelse av målene for selskapets initiativer innenfor relativ reduksjon av Scope 1 og 2 utslipp (ingen økning), tilknytning av nye GWh i fjernvarme samt reduksjon i skadefrekvens for ansatte og leverandører.

I 2023 var Eidsiva Energi innenfor avtalt målsetning på to av tre kpi'er, noe som medfører at marginen settes tilbake til nominelt nivå frem til neste rapportering (2022: innenfor målsetning på alle tre kpi'er, noe som medførte redusert margin).

Sertifikat- og obligasjonslån per 31.12.2023

Verdipapirnummer (tall i millioner kroner)	Børsticker	Type	Renteregulering	Forfall	Beløp
NO0010792849	EIEN23	Obligasjoner	Fast	23.05.2024	500
NO0010737109	EIEN15	Obligasjoner	Fast	27.05.2025	150
NO0010894637	EIEN33 ESG	Obligasjoner	Flytende	02.10.2025	900
NO0010751274	EIEN19	Obligasjoner	Fast	06.11.2025	150
NO0011204273	EIEN37 ESG	Obligasjoner	Fast	20.04.2026	500
NO0011204281	EIEN38 ESG	Obligasjoner	Flytende	20.04.2026	500
NO0010866619	EIEN28 ESG	Obligasjoner	Fast	22.10.2026	500
NO0010874472	EIEN30	Obligasjoner	Flytende	12.02.2027	1 000
NO0010874480	EIEN31	Obligasjoner	Fast	12.08.2027	800
NO0011002610	EIEN35 ESG	Obligasjoner	Flytende	26.05.2028	600
NO0013015362	EIEN41 ESG	Obligasjoner	Fast	15.09.2028	600
NO0010704414	EIEN11	Obligasjoner	Fast	26.02.2029	500
NO0010866627	EIEN29 ESG	Obligasjoner	Fast	22.10.2029	1 000
NO0010874498	EIEN32	Obligasjoner	Fast	12.02.2030	300
NO0010736580	EIEN16	Obligasjoner	Fast	11.06.2030	150
NO0010894645	EIEN34 ESG	Obligasjoner	Fast	02.10.2030	1 000
NO0011002628	EIEN36 ESG	Obligasjoner	Fast	26.05.2031	600
NO0011204299	EIEN39 ESG	Obligasjoner	Fast	20.01.2032	1 000
NO0013015354	EIEN40 ESG	Obligasjoner	Fast	15.09.2033	400
Sum					11 150

Pålydende rente i prosent	2023	2022
Obligasjoner	3,56%	3,03%
Annen rentebærende gjeld	5,51%	3,98%
Totalt (inkludert renteswapper)	4,15%	3,38%

Sertifikat- og obligasjonslån med fast rente har en gjennomsnittlig kupongrente på 2,91 prosent (3,06 prosent per 31.12.2022).

Eidsiva har et eget rammeverk for grønn finansiering etablert i 2021 med hovedkarakteren Dark Green gitt av Cicero Shades of Green

(tall i millioner kroner)	2023	2022
Grønne obligasjoner og lån	11 711	11 504
Ordinære obligasjoner og lån	4 221	4 646
Sum rentebærende gjeld	15 932	16 150

Covenants

Eidsiva Energi har negativ pantsettelsesklause i alle sine låneavtaler. Eidsiva Energi skal videre sørge for at ingen konsernselskaper avgir garantier, stiller sikkerhet eller pant for finansielle forpliktelser som overstiger 300 millioner kroner. Fra og

med 2023, og gjeldende for to av Eidsiva Energis obligasjonslån (EIEN40 ESG og EIEN41 ESG), gjelder det at Eidsiva Energis datterselskap ikke skal ta opp konsernekstern gjeld, avgir garantier, stille sikkerhet eller pant for finansielle forpliktelser som overstiger 5% av bokførte konsoliderte eiendeler. Tilsvarende

rammer gjeld for sikkerhet og pant på morselskapsnivå. I tillegg har enkelte avtaler krav til verdjustert egenkapital på minst 35 prosent. Covenants er overholdt i 2023.

Lån inkluderer sikrede banklån på totalt 0 millioner kroner (2022: 19 millioner kroner). Banklån er sikret i deler av konsernets

eiendom og driftsmidler (30 millioner kroner), samt i varelager (3 millioner kroner) og kundefordringer (en million kroner). Det er også etablert bankgarantier pålydende 70 millioner kroner knyttet til entreprenør- og nettvirksomheten.

(tall i millioner kroner)	2023	2022
Carve-out ramme	300	300
Lån i datterselskap, pant, sikkerhet, garantier	-34	-36
Ikke benyttet ramme	266	264
Carve-out ramme (5 % av book value)	2 662	
Lån i datterselskap, pant, sikkerhet, garantier	-34	
Ikke benyttet carve out ramme	2 628	

Beregninger i tabellen over inkluderer samlet rentebærende gjeld, pant, sikkerhet og garantier.

Pålydende rente i prosent	2023	2022
Obligasjoner	3,56%	3,03%
Annen rentebærende gjeld	5,51%	3,98%
Totalt (inkludert renteswapper)	4,15%	3,38%

Balanseført verdi og virkelig verdi på langsiktige lån:

(tall i millioner kroner)	Balanseført verdi		Virkelig verdi	
	2023	2022	2023	2022
Banklån	3 631	3 797	3 631	3 797
Obligasjonslån	10 650	10 150	10 172	9 446
Sum	14 281	13 947	13 803	13 243

Virkelig verdi av kortsiktige lån tilsvarer balanseført verdi ettersom effekt av diskontering ikke er vesentlig. Virkelig verdi av langsiktige lån er beregnet basert på innhentede ligningskurser fra Norges fondsmeglerforbund. Konsernet har et lån på to millioner euro, mens resten er lån i norske kroner.

Per 31.12.2023 har konsernet ubenyttede trekkfasiliteter på 4 000 millioner kroner (2022: 4 000 millioner kroner).

(tall i millioner kroner)	2023	2022
Flytende rente:		
– Utløper etter mer enn ett år	6 131	6 797
Fast rente		
– Utløper etter mer enn ett år	8 150	7 150
Sum	14 281	13 947

Endringer i forpliktelser som oppstår fra finansieringsaktiviteter:

(tall i millioner kroner)	2021	Tilgang	Avgang	Valuta- endring	Annet	2022
Langsiktige lån	12 665	4 012	-2 522	3	-211	13 947
Kortsiktige lån ¹⁾	2 013		0		211	2 223
Påløpte renter	79	60				139
Langsiktige leieforpliktelser	2 735	315	-106		-22	2 922
Kortsiktige leieforpliktelser	196				20	216
Forpliktelser som oppstår fra finansieringsaktiviteter	17 688					19 447

(tall i millioner kroner)	2022	Tilgang	Avgang	Valuta- endring	Annet	2023
Langsiktige lån	13 947	1 000	-1 238	3	570	14 281
Kortsiktige lån ¹⁾	2 223	-2	-1		-570	1 651
Påløpte renter	139	25	0			164
Langsiktige leieforpliktelser	2 922	644	-107		-37	3 422
Kortsiktige leieforpliktelser	216	0	-9		37	245
Forpliktelser som oppstår fra finansieringsaktiviteter	19 447					19 762

1) I balansen inngår også øvrig kortsiktig gjeld. Valutaendring er vist under kontantstrømmer fra drift note 28 i netto finanskostnader.

Note 26 Utsatt skatt

Utsatt skatt nettoføres når konsernet har en juridisk rett til å motregne utsatt skattefordel mot utsatt skatt i balansen og

dersom den utsatte skatten er til samme skattemyndighet. Følgende beløp har blitt nettoført:

(tall i millioner kroner)	2023	2022
Utsatt skattefordel:		
– Utsatt skattefordel som reverseres om mer enn 12 måneder	19	75
– Utsatt skattefordel som reverseres innen 12 måneder	74	98
Sum utsatt skattefordel	92	173
Utsatt skatt:		
– Utsatt skatt som reverseres om mer enn 12 måneder	2 720	2 535
– Utsatt skatt som skal betales innen 12 måneder	1	1
Sum utsatt skatt	2 721	2 536
Netto utsatt skatt	2 629	2 362
Endring i balanseført utsatt skatt:		
Balanseført verdi 01.01.	2 362	2 109
Resultatført over OCI i perioden	6	-32
Andre korreksjoner	2	0
Effekt AMS	3	-35
Utsatt skatt fra oppkjøpt virksomhet	0	32
Resultatført over ordinært resultat i perioden	255	288
Balanseført verdi 31.12.	2 629	2 362
herav:		
balanseført utsatt skattefordel	2	0
balanseført utsatt skatt	2 631	2 362

Endring i utsatt skattefordel og utsatt skatt (uten nettoføring innen samme skatteregime):

Utsatt skatt (tall i millioner kroner)	Driftsmidler	Immaterielle eiendeler	Fordringer	Pensjonsforpliktelse	Derivater	Sum
31.12.2021	2 264	14	109		0	2 388
Resultatført i perioden	154	-1	-42		0	111
Utsatt skatt fra oppkjøpt virksomhet	38	0	0		0	38
31.12.2022	2 455	13	68		0	2 536
01.01.2023	2 455	13		-14	0	2 454
Resultatført i perioden	122	-1		124	12	257
Reklassifiseringer	0	0		4	0	4
Ført over utvidet resultat i perioden	0	0		6	0	6
31.12.2023	2 577	12		119	12	2 721

Utsatt skattefordel (tall i millioner kroner)	Fordringer	Avsetning for forpliktelser	Pensjonsforpliktelse	Andre forskjeller	Sum
31.12.2021		5	44	230	279
Resultatført i perioden		-5	-62	-111	-177
Ført over utvidet resultat i perioden		0	31	0	31
Ført mot egenkapital, IFRS 16		0	0	35	35
Utsatt skattefordel fra oppkjøpt virksomhet		0	1	4	6
31.12.2022		0	14	158	173
01.01.2023	-68	0	0	158	91
Resultatført i perioden	71	5	0	-75	1
31.12.2023	3	5	0	84	92

Utsatt skatt er beregnet med ordinær skattesats på 22 %.

Skatteklagenemda traff vedtak om aktiveringsplikt for kostnader ved utskiftning til AMS-målere i mai 2001. Dom fra Borgarting lagmannsrett av 18. april 2023 som stadfester vedtakene er rettskraftig etter at Høyesterett avviste anken.

Elvia AS har tidligere mottatt endringsvedtak for fastsetting av alminnelig inntekt for årene 2016–2020. Etter rettskraftig dom og

en fornyet gjennomgang av alle kostnader til AMS-målere er det ventet nytt skatteoppgjør for 2020 samtidig som selskapet vil gjennomføre egenretting av Skattemeldingene for 2021 og 2022. Tidligere avsetninger er tilbakeført i 2023 med unntak av en avsetning til forventet tilbakebetaling av innbetalt skatt for 2020.

Note 27 Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld

(tall i millioner kroner)	2023	2022
Leverandørgjeld	685	916
Offentlige avgifter og trekk	1 093	833
Skyldige feriepenger og lønnsavsetninger	166	144
Øvrige påløpte kostnader og annen kortsiktig gjeld	1 003	760
Sum	2 947	2 652

Note 28 Kontantstrøm fra drift

(tall i millioner kroner)	Note	2023	2022
Resultat før skattekostnad		4 036	2 470
Justeringer for:			
Endring i pensjonsforpliktelser	10	-279	-90
Avskrivninger	11, 13	1 685	1 481
Gevinst/tap ved avgang varige driftsmidler		-30	-1
Nedskrivning av aksjer og fordringer		3	10
Endring urealiserte gevinst/tap på derivater		-138	-16
Netto finanskostnader	15	559	393
Inntekt på investering i tilknyttede selskaper	14	-2 178	-1 041
Endring i arbeidskapital og øvrige endringer		-148	131
Kontantstrømmer fra driften		3 508	3 338
I kontantstrømoppstillingen består inntekt fra salg av varige driftsmidler av:			
Balanseført verdi		3	66
Gevinst/tap ved avgang varige driftsmidler		30	1
Vederlag ved avgang varige driftsmidler		33	66

Note 29 Hendelser etter balansedagen

Det er ingen vesentlige hendelser etter balansedagen.

Eidsiva.

Eidsiva Energi AS

Resultatregnskap.....	84
Balanse.....	85
Kontantstrømoppstilling	88
Noter.....	90

Resultatregnskap Eidsiva Energi AS

(tall i millioner kroner)	Note	2023	2022
Driftsinntekter	2	141	133
Lønnskostnader	3, 4	-117	-96
Av-og nedskrivinger	5, 6	-16	-14
Andre (tap)/gevinster - netto	7	63	17
Annen driftskostnad	2, 3	-126	-117
Sum driftskostnader		-197	-211
Driftsresultat		-56	-78
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt fra investering i datterselskaper	8	535	1 729
Inntekt fra investering i tilknyttet/felleskontrollert virksomhet	8	720	1 101
Renteinntekt fra selskap i samme konsern		885	524
Annen renteinntekt		30	46
Andre finansinntekter	9	36	3
Andre rentekostnader		-687	-475
Andre finanskostnader	9	-131	-6
Netto finansposter		1 390	2 922
Resultat før skattekostnad		1 334	2 844
Skattekostnad på ordinært resultat	10	-48	-52
Resultat etter skatt		1 286	2 792
Årsresultat		1 286	2 792
Disponering av årsresultat:			
Utbetalt og avsatt utbytte		2 161	1 500
Overført til/fra annen egenkapital		-875	1 292
Sum disponert		1 286	2 792
Utvidet resultat			
Årsresultat		1 286	2 792
Estimatavvik pensjon etter skatt	4	-11	8
Sum andre innregnede inntekter og kostnader som ikke vil reklassifiseres til resultatet		-11	8
Årets totalresultat		1 276	2 800

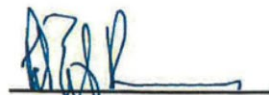
Balanse

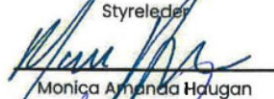
Eiendeler (tall i millioner kroner)	Note	31.12.2023	31.12.2022
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	10	2	32
Sum immaterielle eiendeler		2	32
Varige driftsmidler	5	44	20
Bruksretteiendel	6	327	10
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i datterselskap	8	20 774	20 851
Investeringer i aksjer og andeler	8, 11, 12	15 473	15 446
Langsiktig fordring konsernselskap	2, 11	15 310	16 900
Andre langsiktige fordringer	11	144	2 212
Sum finansielle anleggsmidler		51 701	55 409
Sum anleggsmidler		52 073	55 471
Omløpsmidler			
Fordringer			
Kundefordringer	2, 11	4	2
Andre fordringer	2, 11	909	475
Sum fordringer		914	476
Derivater	11, 12	56	-
Finansielle omløpsmidler	11, 12	1 525	-
Bankinnskudd	11, 13	1 190	1 555
Sum omløpsmidler		3 685	2 031
Sum eiendeler		55 758	57 502

Egenkapital og gjeld (tall i millioner kroner)	Note	31.12.2023	31.12.2022
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital		1 062	1 062
Overkurs		23 834	23 834
Sum innskutt egenkapital		24 896	24 896
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		11 023	11 909
Sum opptjent egenkapital		11 023	11 909
Sum egenkapital	14	35 919	36 804
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelse	4	75	71
Derivater	11, 12	0	77
Sum avsetning for forpliktelser		75	148
Langsiktig leieforpliktelse	6	302	0
Annen langsiktig gjeld			
Obligasjonslån	11, 15, 16	10 650	10 900
Gjeld til kredittinstitusjoner	11, 15, 16	3 631	3 030
Sum annen langsiktig gjeld		14 281	13 930
Kortsiktig gjeld			
Kortsiktige lån	2, 11, 15, 16	1 815	2 359
Kortsiktig leieforpliktelser	6	27	11
Leverandørgjeld	11	43	13
Betalbar skatt	10	12	4
Skyldig konsernbidrag		10	190
Skyldig utbytte		722	952
Skyldig offentlige trekk og avgifter		8	4
Derivater	11, 12	0	7
Annen kortsiktig gjeld	2, 11	2 543	3 079
Sum kortsiktig gjeld		5 180	6 619
Sum gjeld		19 839	20 698
Sum egenkapital og gjeld		55 758	57 502

Eidsiva.

Hamar, 12. april 2024
Styret i Eidsiva Energi AS

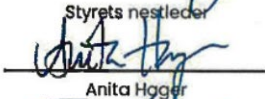

Pål Egil Rønn
Styreleder

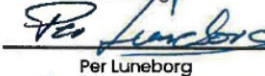

Monica Amanda Haugan


John Renngård


Martin Lutnæs


Martin Sleire Lundby
Styrets nestleder


Anita Hager


Per Luneborg


Lise Merethe Holen Martinsen


Øystein Løseth


Toril Benum


Ingrid Nyttun Christie


Berit Sande

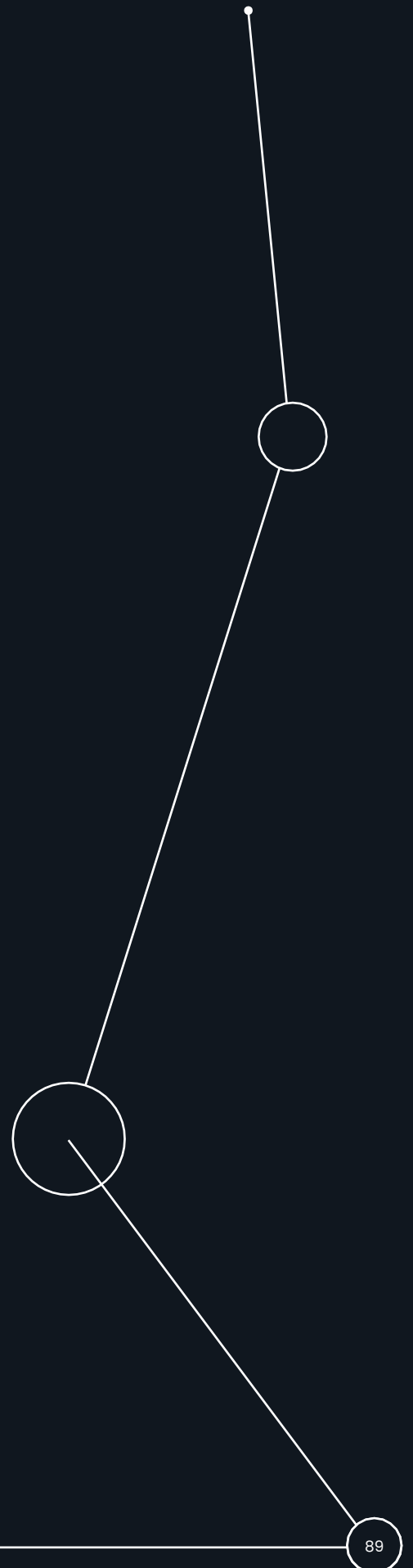

Henning Olsen
Konsernsjef

Kontantstrømoppstilling

(tall i millioner kroner)	Note	2023	2022
Kontantstrømmer fra driften:			
Resultat før skattekostnad		1 334	2 844
Justeringer for:			
- Ordinære av- og nedskrivninger	5, 6	16	14
- Tap/gevinst ved avgang driftsmidler		3	-
- Tap/gevinst ved avgang aksjer	8	0	-
- Regnskapsmessig inntekt på investering i datterselskap	8	-1 255	-2 830
- Verdiendring finansielle eiendeler og forpliktelser		-63	-17
- Nedskrivning av aksjer og andeler		124	-
- Endring i pensjonsforpliktelse ført over ordinært resultat		-19	3
- Endring agiotap/gevinst ikke realisert		3	3
Endring i kundefordringer og leverandører		27	10
Endring i andre tidsavgrensningsposter		-154	-202
A: Netto kontantstrømmer fra driften		17	-175
Likvider tilført/brukt på investeringer:			
Utbetalinger ved kjøp av driftsmidler	5	-32	-5
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler		-16	-74
Utbytte fra datterselskap og tilknyttet selskap		718	1 882
Innbetalinger på langsiktige fordringer		2 057	-
Endring i andre investeringer		-1 500	-50
Utbetalinger på konserninterne lånefordringer		-210	-3 400
Innbetaling på konserninterne lånefordringer		1 800	0
B: Netto likviditetsendring fra investeringer		2 817	-1 646
Likvider tilført/brukt på finansiering:			
Opptak av ny langsiktig gjeld og kassekreditt	15	1 000	4 010
Endret finansiering av andre konsernselskap ved konsernkonto		-547	2 230
Avdrag leieforpliktelser		-12	-10
Avdrag på langsiktig lån og andre forpliktelser	15	-1 222	-2 519
Innbetaling av konsernbidrag		163	315
Utbetaling av konsernbidrag		-190	-186
Innbetalinger av egenkapital		0	401
Utbetalt utbytte		-2 391	-901
C: Netto likviditetsendring fra finansiering		-3 198	3 340
A+B+C: Netto likviditetsendring i året		-364	1 519
Bankinnskudd 01.01		1 555	36
Bankinnskudd per 31.12		1 190	1 555
Betalingsmidler 31.12		1 190	1 555
Ubenyttet revolverende kreditt		3 500	3 500
Ubenyttet trekkrettighet på kassekreditt		500	500

Eidsiva.

Noter til regnskapet for Eidsiva Energi AS



Note 1 Regnskapsprinsipper

Eidsiva Energi AS er et aksjeselskap registrert i Norge. Hovedkontoret er lokalisert i Vangsveien 71, 2307 Hamar.

Selskapsregnskapet er avlagt i henhold til regnskapsloven § 3-9 og Forskrift om forenklet IFRS fastsatt av Finansdepartementet 7.februar 2022. Dette innebærer i hovedsak at innregning og måling følger internasjonale regnskapsstandarder (IFRS) og presentasjon og noteopplysninger er i henhold til norsk regnskapslov og god regnskapsskikk.

Årsregnskapet er vedtatt av selskapets styre 12. april 2024.

Eidsiva Energi AS inngår i konsernet Eidsiva Energi. Konsernregnskapet til Eidsiva Energi er utarbeidet i henhold til IFRS Accounting Standards® som godkjent av EU.

1.1 Forenklet IFRS

Selskapet har anvendt følgende forenklinger fra innregnings- og vurderingsreglene i IFRS:

- o IFRS 1 nr. 7 ble fraveket slik at man viderefører anskaffelseskost på investeringer i datterselskap og tilknyttede selskaper.
- o IAS 10 nr 12 og 13 fravikes slik at utbytte og konsernbidrag regnskapsføres i samsvar med regnskapslovens bestemmelser. Foreslått utbytte fra styret klassifiseres som gjeld på balansedagen.
- o IAS 16 nr. 43 fravikes slik at den samme vurdering av avskrivningsenhet (dekomponering) legges til grunn i selskapsregnskapet som i konsernregnskapet.

Ingen av de vedtatte, men ikke obligatoriske standardene eller endringene i standardene er forventet å gi vesentlig påvirkning på selskapets regnskap. Ingen av de nylig utgitte fortolkningene fra IFRS fortolkningskomite (IFRIC) er forventet å endre selskapets regnskapsprinsipper vesentlig.

1.2 Grunnlag for utarbeidelse av årsregnskapet

Selskapsregnskapet legger til grunn prinsippene i et historisk kost regnskap, med unntak av følgende regnskapsposter:

- o Finansielle eiendeler holdt for handelsformål og finansielle derivater som er vurdert til virkelig verdi over resultatet.
- o Finansielle eiendeler som er egenkapitalinstrumenter, og ikke ansett som datterselskap eller tilknyttet selskap, er vurdert til virkelig verdi over resultat.

1.3 Bruk av estimat i utarbeidelsen av årsregnskapet

Ledelsen har brukt estimater og forutsetninger som har påvirket eiendeler, gjeld, inntekter, kostnader og opplysning om potensielle forpliktelser. Dette gjelder særlig avskrivninger på varige driftsmidler, pensjonsforpliktelser og derivater. Fremtidige hendelser kan medføre at estimatene endrer seg. Estimater og de underliggende forutsetningene vurderes løpende. Endringer i

regnskapsmessige estimater regnskapsføres i den perioden endringene oppstår. Hvis endringene også gjelder fremtidige perioder fordeles effekten over inneværende og fremtidige perioder.

1.4 Valuta

Selskapsregnskapet er presentert i norske kroner som både er den funksjonelle valutaen og presentasjonsvalutaen til selskapet. Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til kursen på transaksjonstidspunktet. Pengeposter i utenlandsk valuta omregnes til norske kroner ved å benytte balansedagens kurs. Valutakursendringer resultatføres løpende i regnskapsperioden.

1.5 Inntektsføring

Inntekter ved salg av varer og tjenester vurderes til virkelig verdi av vederlaget, netto etter fradrag for merverdiavgift, rabatter og avslag.

Driftsinntekter fra kontrakter med kunder innregnes når kontrollen over en vare eller tjeneste er overført til kunden og i henhold til det beløp som forventes mottatt for varen eller tjenesten.

(a) Salg av tjenester

Driftsinntektene gjenspeiler opptjent verdi av tjenester hovedsakelig mot andre selskaper i konsernet.

(b) Renteinntekter

Renteinntekter resultatføres proporsjonalt over tid i samsvar med effektiv rente metoden. Inntekter fra investeringer inngår i finansinntekter.

(c) Utbytte og konsernbidrag

Utbytte og konsernbidrag fra datterselskaper inntektsføres i det året utbyttet/konsernbidraget avsettes i datterselskapet. En utdeling kan medføre behov for å gjennomføre en verdifallstest.

Utbytte fra andre selskaper inntektsføres når aksjonærenes rettighet til å motta utbytte er fastsatt av generalforsamlingen. Utbytte og konsernbidrag presenteres under finansinntekter.

Konsernbidrag som avgis til datterselskap øker balanseført verdi av investeringen. Avgitt konsernbidrag regnskapsføres netto (etter skatt). Minoritetens andel av avgitt konsernbidrag til datterselskap klassifiseres som resultatdisponering.

1.6 Varige driftsmidler

Varige driftsmidler regnskapsføres til anskaffelseskost, med fradrag for avskrivninger. Anskaffelseskost inkluderer kostnader direkte knyttet til anskaffelsen av driftsmidlet. Etterfølgende utgifter legges til driftsmidlenes balanseførte verdi eller balanseføres separat når det er sannsynlig at fremtidige økonomiske fordeler tilknyttet utgiften vil tilflyte konsernet, og

utgiften kan måles pålitelig. Balanseført beløp knyttet til utskiftede deler resultatføres. Øvrige reparasjons- og vedlikeholdskostnader føres over resultatet i den perioden utgiftene pådras.

Driftsmidler avskrives etter den lineære metode, slik at anleggsmidlenes anskaffelseskost avskrives over forventet utnyttbar levetid, som er:

Transportmidler	8 år
Inventar og utstyr	3-12 år
Bygningsmessige påkostninger	5-10 år
Hytter og kunst	Avskrives ikke

Driftsmidlenes utnyttbare levetid, samt restverdi, vurderes på hver balansedag og endres hvis nødvendig. Når balanseført verdi på et driftsmiddel er høyere enn estimert gjenvinnbart beløp, skrives verdien ned til gjenvinnbart beløp.

Gevinst og tap ved avgang resultatføres og utgjør forskjellen mellom salgspris og balanseført verdi.

1.7 Aksjer i datterselskap og tilknyttet selskap

Datterselskaper er alle enheter som konsernet har kontroll over. Kontroll over en enhet oppstår når konsernet er utsatt for variabilitet i avkastningen fra enheten og har evnen til å påvirke denne avkastningen gjennom sin kontroll over enheten.

Aksjer i datterselskaper føres til kost eller nedskrevet verdi dersom det har vært verdifall.

Aksjer i tilknyttede selskaper er selskap der Eidsiva har betydelig innflytelse, men ikke kontroll. Betydelig innflytelse foreligger for investeringer der selskapet har mellom 20 % og 50 % av stemmeberettiget kapital. Investeringene føres til kost eller nedskrevet verdi dersom det har vært verdifall.

1.8 Finansielle eiendeler

Etter IFRS 9 skal finansielle eiendeler klassifiseres i tre målekategorier: virkelig verdi med verdiendringer over resultatet, virkelig verdi med verdiendringer over andre inntekter og kostnader (OCI) og amortisert kost. Klassifiseringen er basert på om instrumentene holdes i en forretningsmodell både for å motta kontraktsmessige kontantstrømmer og for salg, og hvorvidt kontraktsfestede kontantstrømmer bare er betaling av rente og hovedstol på gitte datoer.

Selskapet har renteswapper og plasseringer i markedsbaserte rentefond som måles til virkelig verdi med verdiendring over resultatet.

1.9 Finansielle forpliktelser

Selskapet klassifiserer finansielle forpliktelser til amortisert kost.

Finansielle forpliktelser regnskapsføres til virkelig verdi når utbetalingen finner sted, med fradrag for transaksjonskostnader. I etterfølgende perioder regnskapsføres lån til amortisert kost beregnet ved bruk av effektiv rente-metode. Forskjellen mellom det utbetalte lånebeløpet og innløsningsverdien resultatføres over lånets løpetid som en del av effektiv rente. Renteelementet er ikke hensyntatt dersom det er uvesentlig.

Finansielle forpliktelser klassifiseres som kortsiktig gjeld med mindre det foreligger en ubetinget rett til å utsette betaling av gjelden i mer enn 12 måneder fra balansedato.

1.10 Verdifall på finansielle eiendeler balanseførte til amortisert kost

For finansielle eiendeler vurdert til amortisert kost innregnes det en tapsavsetning ut fra forventede kredittap. Dersom kredittrisikoen ikke har økt vesentlig siden førstegangs balanseføring måles tapsavsetningen, etterfølgende på hvert rapporteringstidspunkt, til et beløp som tilsvarer forventede kredittap over tolv måneder. Det vil si tapet som er forventet å inntreffe over eiendelens levetid, men som kan knyttes til begivenheter som inntreffer innen de første tolv månedene. Dersom kredittrisikoen for det finansielle instrumentet har økt vesentlig siden første gangs balanseføring, måles tapsavsetningen til et beløp som tilsvarer forventede kredittap i levetiden. Kundefordringer måles med bakgrunn i forventede kredittap i levetiden. De kumulative endringene i forventede kredittap i levetiden innregnes i resultatet på hvert rapporteringstidspunkt som gevinst eller tap ved verdifall.

1.11 Kundefordringer

Kundefordringer måles til virkelig verdi ved første gangs balanseføring. Ved senere måling vurderes kundefordringer til amortisert kost ved bruk av effektiv rentemetode fratrasket avsetning for inntruffet tap. Renteelementet er ikke hensyntatt dersom det er uvesentlig. Hovedregel er at dersom oppgjør forventes innen ett år eller mindre, klassifiseres fordringene som omløpsmidler. Dersom dette ikke er tilfelle klassifiseres fordringene som anleggsmidler.

1.12 Bankinnskudd, kontanter og lignende

Kontanter og kontantekvivalenter består av kontanter, bankinnskudd, andre kortsiktige, lett omsettelige investeringer med maksimum tre måneders opprinnelig løpetid.

Kontantstrømpoppstillingen er satt opp etter den indirekte metode.

1.13 Egenkapital

Utgifter som knyttes direkte til utstedelse av nye aksjer med fradrag for skatt, føres som reduksjon av mottatt vederlag i egenkapitalen.

1.14 Pensjonsforpliktelser

Selskapet har en kollektiv pensjonsordning som er en ytelsesplan. Den balanseførte forpliktelse knyttet til ytelsesplaner er nåverdien av de definerte ytelsene som regnskapsmessig anses opptjent på balansedatoen minus virkelig verdi av pensjonsmidler.

Pensjonsordningene er finansiert gjennom innbetalinger til livsforsikringsselskap, med unntak av noen få usikrede ordninger. Pensjonsutbetalingen er normalt avhengig av en eller flere faktorer slik som alder, antall år i selskapet, levealdersjustering og lønn. Ved full opptjening yter selskapet en pensjon lik 66 % av sluttlønn, men hensyntatt levealdersjustering.

Forbedring, innskrenkning eller andre endringer av nåværende ytelsesplan medfører endringer i pensjonsforpliktelsen. Såfremt forbedringen er opptjent ved regnskapsavleggelsen, kostnadsføres virkningen umiddelbart. Innføring av nye ordninger eller endringer i eksisterende ordninger med tilbakevirkende kraft, slik at de ansatte umiddelbart har en oppsatt rettighet, resultatføres umiddelbart. Gevinst eller tap knyttet til innskrenkninger eller avslutning av pensjonsplaner resultatføres når dette skjer. Pensjonsmidler er vurdert til virkelig verdi og fratrullet pensjonsforpliktelser i balansen. Endringer i forpliktelsen som skyldes endringer og avvik i beregningsforutsetningene (estimatavvik) innregnes direkte i utvidet resultat.

Selskapet innførte innskuddspensjon for alle nyansatte fra 1. juli 2016 og lukket den ytelsesbaserte pensjonsordningen. Pliktig innskudd innregnes som personalkostnader i resultatet når de påløper.

1.15 Leverandørgjeld

Leverandørgjeld måles til virkelig verdi ved første gangs balanseføring. Ved senere måling vurderes leverandørgjeld til amortisert kost fastsatt ved bruk av effektiv rente-metode. Dersom renteelementet er uvesentlig, er dette sett bort fra. Hovedregel er at leverandørgjeld er klassifisert som kortsiktig dersom den forfaller innen ett år eller kortere. Dersom det ikke er tilfelle, klassifiseres den som langsiktig.

1.16 Betalbar og utsatt inntektsskatt

Skattekostnaden består av betalbar skatt og endringer i utsatt skatt. Skatt blir resultatført, bortsett fra når den relaterer seg til poster som er ført mot utvidet resultat eller direkte mot egenkapitalen. Utsatt skatt/skattefordel er beregnet på alle forskjeller mellom regnskapsmessig og skattemessig verdi på eiendeler og gjeld.

Utsatt skattefordel er balanseført når det er sannsynlig at selskapet vil ha tilstrekkelige skattemessige overskudd i senere perioder til å nyttiggjøre skattefordelen. Selskapet vil regnskapsføre tidligere ikke regnskapsført utsatt skattefordel i den grad det har blitt sannsynlig at selskapet kan benytte seg av

den utsatte skattefordelen. Likeledes vil selskapet redusere utsatt skattefordel i den grad selskapet ikke lenger anser det som sannsynlig at det kan nyttiggjøre seg av den utsatte skattefordelen.

Utsatt skatt og utsatt skattefordel på midlertidige forskjeller er beregnet i samsvar med de skattemessige lover og regler som er vedtatt eller i hovedsak vedtatt på balansedagen hvor den midlertidige forskjellen har oppstått.

Utsatt skattefordel og utsatt skatt føres opp til nominell verdi og er klassifisert som immateriell eiendel eller langsiktig forpliktelse i balansen. Utsatt skattefordel og utsatt skatt skal motregnes dersom det er en juridisk håndhevbar rett til å motregne eiendeler ved betalbar skatt mot forpliktelser ved betalbar skatt.

Betalbar skatt og utsatt skatt er regnskapsført direkte mot egenkapitalen i den grad skattepostene relaterer seg til egenkapitaltransaksjoner.

1.17 Andre avsetninger

En avsetning regnskapsføres når selskapet har en forpliktelse (rettslig eller selvpålagt) som en følge av en tidligere hendelse, det er sannsynlig 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.

1.18 Leieavtaler

Selskapet har inngått leieavtaler om leie av kontorlokaler og kjøretøy. Ved inngåelse av en kontrakt vurderer konsernet hvorvidt kontrakten er eller inneholder en leieavtale og gjør en vurdering av om leieavtalen inneholder leiekomponenter som kan separeres.

På iverksettelsestidspunktet for en leieavtale med faste eller indeksbaserte leiebetalinger, innregner selskapet en leieforpliktelse og en tilsvarende bruksretteiendel.

Leiebetalinger for kortsiktige leieavtaler eller hvor den underliggende eiendelen er av lav verdi innregnes som en kostnad lineært over leieperioden.

Selskapet måler leieforpliktelser på iverksettelsestidspunktet til nåverdien av leiebetalingene som ikke betales på dette tidspunktet. Leieperioden representerer den uoppsigelige perioden av leieavtalen, i tillegg til perioder som omfattes av en opsjon enten om å forlenge eller si opp leieavtalen dersom konsernet med rimelig sikkerhet vil (ikke vil) utøve denne opsjonen.

Leiebetalingene som inngår i målingen av leieforpliktelsen består av:

- Faste leiebetalinger (herunder realiteten av faste betalinger)
- Variable leiebetalinger som er avhengige av en indeks eller en rentesats, første gang målt ved hjelp av indeksen eller rentesatsen på iverksettelsestidspunktet
- Utøvelseskursen for en kjøpsopsjon dersom konsernet med rimelig sikkerhet vil utøve denne opsjonen

Leieforpliktelsen måles etterfølgende ved å øke den balanseførte verdien for å gjenspeile renten på leieforpliktelsen, redusere den balanseførte verdien for å gjenspeile utførte leiebetalinger og måle den balanseførte verdien på nytt for å gjenspeile eventuelle revurderinger eller endringer av leieavtalen, eller for å reflektere justeringer i leiebetalinger som følge av justeringer i indekser eller rater.

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

- Beløpet fra førstegangsmålinger av leieforpliktelsen
- Alle leiebetalinger ved eller før iverksettelsestidspunktet, minus eventuelle leieinsentiver mottatt
- Alle direkte utgifter til avtaleinngåelse påløpt i konsernet

Leieforpliktelser og bruksrettseiendeler presenteres på egne linjer i balanseoppstilling.

Bruksrettseiendelene avskrives lineært over forventet brukstid. Forventet brukstid er fra iverksettelsestidspunktet frem til det som inntreffer først av slutten av leieperioden og slutten av bruksretteiendelens utnyttbare levetid.

Selskapet anvender IAS 38 «Verdifall på eiendeler» for å fastslå om bruksrettseiendelen er verdiforringet og for å regnskapsføre eventuelle påviste tap.

Note 2 Nærstående parter

Eidsiva Energi AS er morselskapet i Eidsivakonsernet. Eierne er Innlandet Energi Holding AS, Hafslund AS, samt Åmot kommune.

Det vises til note 7 i konsernregnskapet som spesifiserer selskap og virksomheter som inngår i konsernet som datterselskaper, tilknyttede selskap og felles kontrollert virksomhet.

a) Transaksjoner med nærstående parter

(tall i millioner kroner)	2023	2022
Salg av varer og tjenester		
Til øvrige konsernselskap (administrative tjenester)	122	117
Til øvrige konsernselskap (leieinntekter)	13	9
Til tilknyttede selskap (administrative tjenester)	6	5
Sum	140	131

Avtale om salg av varer og tjenester er inngått til markedsmessige vilkår. Salg av administrative tjenester er basert på kostnadsdekning med påslag for fortjeneste.

(tall i millioner kroner)	2023	2022
Kjøp av varer og tjenester		
Fra øvrige konsernselskap (administrative tjenester)	4	3
Fra øvrige konsernselskap (leiekostnader)	0	0
Fra tilknyttede selskap (varekjøp)	0	0
Sum	4	3

Avtale om kjøp av varer og tjenester er inngått til markedsmessige vilkår. Kjøp av administrative tjenester er basert på kostnadsdekning med påslag for fortjeneste.

b) Ytelser til ledende personer

Det vises til konsernets noter når det gjelder ytelser til ledende personer.

c) Balanseposter knyttet til transaksjoner med nærstående parter

(tall i millioner kroner)	2023	2022
Langsiktige fordringer		
Langsiktige fordringer på øvrige konsernselskap inngående balanse	16 900	4 900
Innfridd lån i løpet av året	-1 802	0
Opptak nytt lån i løpet av året	212	12 000
Beregnete renter	885	413
Mottatte renter	-885	-413
Endring i påløpte ikke betalte renter	0	0
Sum utgående balanse	15 310	16 900

Fordringene er knyttet til markedsmessige vilkår. Det er ikke avtalt nedbetalingsplan for fordringene.

(tall i millioner kroner)	2023	2022
Kortsiktige fordringer på øvrige konsernselskap		
Kortsiktige fordringer (kundefordringer)	282	221
Kortsiktige fordringer (konsernbidrag og utbytte)	535	163
Kortsiktige fordringer (konsernkonto bank)	0	0
Kortsiktige fordringer (mellomregning)	0	0
Sum	817	384
Kortsiktig gjeld til øvrige konsernselskap		
Kortsiktig gjeld (konsernkonto bank)	2 519	3 066
Annen kortsiktig gjeld (mellomregning)	0	2
Annen kortsiktig gjeld (konsernbidrag)	10	190
Sum	2 529	3 258

Kortsiktige fordringer og gjeld fremkommer fra ordinære løpende forretningstransaksjoner mellom selskapene og er basert på markedsmessige betingelser.

Note 3 Lønnskostnader, årsverk, godtgjørelse mm.

(tall i millioner kroner)	2023	2022
Lønninger	81	67
Arbeidsgiveravgift	15	12
Pensjonskostnader (note 4)	14	13
Andre ytelser	8	5
Sum lønnskostnader	117	96
Antall årsverk	87	74

Revisor – spesifikasjon av honorar

(tall i tusen kroner)	2023	2022
Lovpålagt revisjon	712	1 199
Andre attestasjonstjenester	244	223
Skatterådgivning	0	25
Andre rådgivningstjenester	298	233
Sum	1 254	1 680

Det vises til konsernets noter når det gjelder ytelser til ledende personer.

Note 4 Pensjonskostnader og –forpliktelser

Ansatte i selskapet har avtale om offentlig tjenstepensjonsordning etter tariffavtale. Fra 1. juli 2016 har alle nyansatte blitt tilknyttet en innskuddspensjonsordning. Fra samme dato valgte en andel av selskapets daværende ansatte frivillig overgang til innskuddsordningen. I 2021 ble det gjort vedtak om en overflytting av alle ansatte født etter 1. januar 1963 fra ytelsespensjon til innskuddspensjon med virkning fra 1. januar 2021. Per 1. januar 2024 er det 78 aktive i denne ordningen.

I samband med vedtaket om overflytting av ansatte til innskuddspensjon, ble det i 2021 etablert en AFP-privat for årskullene 1963, 1964 og 1965 som risikerer å miste sin tidligere

AFP-rettighet etter ytelsesordningen. Dette gjelder 3 ansatte per 1. januar 2024.

I tillegg eksisterer det en ytelsesordning der det gjenstår 7 aktive i alder 60–70 år, som sikrer den pensjonsberettigede 66 % av sluttlønn ved 30 års opptjening, men hensyntatt justering av levealder. Pensjonsalder er 67 år. Ordningen omfatter alders-, uføre og ektefelle/barnepensjon. Ytelsesordningen omfatter pr 01.01.2024 266 med oppsatte rettigheter og 207 pensjonister. Ved måling av påløpte forpliktelser per 31.12.2023 er det benyttet dødelighetstabell K2013BE som tar utgangspunkt i analyser av dødelighet i livsforsikringsbestanden i Norge med framskrivning.

Spesifikasjon av årets pensjonskostnad

(tall i millioner kroner)	2023	2022
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	5	5
Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	11	6
Forventet avkastning på pensjonsmidler	-10	-5
Netto pensjonskostnad	6	6
Omkostninger	0	0
Arbeidsgiveravgift	1	1
Pensjonskostnad ytelsesordningen	7	7
Innskuddspensjon, inkl. arbeidsgiveravgift	7	5
Årets pensjonskostnad	14	13
Estimatavvik pensjoner før skatt ført over utvidet resultat	14	-11
Årets pensjonskostnad i totalresultatet for ytelses- og innskuddsordningen	27	2

Spesifikasjon av netto pensjonsforpliktelse i balansen

(tall i millioner kroner)	31.12.23	31.12.22
Opptjente pensjonsforpliktelser 31.12	368	353
Pensjonsmidler 31.12	-321	-301
Netto pensjonsforpliktelse	47	51
Arbeidsgiveravgift	7	7
Balanseført netto pensjonsforpliktelse	53	58

(tall i millioner kroner)	2023	2022	Akkumulert 2023
Årets estimatavvik før skatt, ført mot egenkapitalen	14	-11	-1

Økonomiske forutsetninger

	01.01.2024	01.01.2023	01.01.2022
Diskonteringsrente	3,4 %	3,2 %	1,7 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	3,4 %	3,2 %	1,7 %
Forventet lønnsregulering	3,8 %	3,8 %	2,5 %
Forventet G-regulering	3,5 %	3,5 %	2,3 %
Forventet årlig regulering av pensjoner	2,9 %	2,8 %	1,5 %

De aktuariemessige forutsetningene er basert på vanlige benyttede forutsetninger innen forsikring når det gjelder demografiske

faktorer. Som uttakssrate AFP er benyttet 20 % ved 62 år stigende til 70 % ved 66 år.

Note 5 Varige driftsmidler

(tall i millioner kroner)	Hytter, påkost, kunst etc.	Inventar, utstyr	Anlegg under utførelse	Sum varige driftsmidler
Varige driftsmidler				
Anskaffelseskost per 01.01.	7	42	2	51
Tilgang driftsmidler	0	1	31	32
Avgang/utrangert driftsmidler	0	-19	0	-19
Anskaffelseskost 31.12.	7	24	32	64
Akk. avskrivninger 31.12.	0	-19	0	-20
Bokført verdi per 31.12.	7	5	32	44
Årets avskrivninger	0	-5	0	-5
Avskrivningssats	0%– 8,3%	8,3–33%		
Avskrivningsmetode	Lineært	Lineært		

Note 6 Leieavtaler

Avtalene som vesentlig påvirker regnskapsføringen av leieforpliktelser og bruksretteiendeler i henhold til standarden er avtaler om kontorlokale og kjøretøy.

Eidsiva Energi inngikk i 2021 en avtale med Utstillingsplassen om et nytt kontorbygg. Det nye kontorbygget, Drivkrafthuset, ble ferdigstilt i slutten av 2023 og har vesentlig økt Eidsiva Energis leieforpliktelser og bruksrett. Leieavtalen er på 12,5 år med 5*5 års opsjon på forlengelse av avtalen.

(tall i millioner kroner)	Bruksretteiendel
Per 1. januar 2022	
Anskaffelseskost	52
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-33
Balanseført verdi 01.01.22	19
Regnskapsåret 2022	
Balanseført verdi 01.01.22	19
Tilgang	1
Årets avskrivninger	-9
Balanseført verdi 31.12.22	10
Per 31. desember 2022	
Anskaffelseskost	52
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-42
Balanseført verdi 31.12.22	10
Regnskapsåret 2023	
Balanseført verdi 01.01.23	10
Tilgang	329
Tilgang akkumulerte avskrivninger	
Årets avskrivninger	-12
Balanseført verdi 31.12.23	327
Per 31. desember 2023	
Anskaffelseskost	379
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-53
Balanseført verdi 31.12.23	327
Bruksrett gjelder leie av lokaler, samt noen få kjøretøy.	

Leieforpliktelse		
(tall i millioner kroner)	2023	2022
År 0-1	28	12
År 2-5	113	0
Mer enn 5 år	339	0
Sum	480	12
Diskonterings-effekt	-151	0
Nåverdi av leiebetalinger	329	12

Nåverdifordeling		
(tall i millioner kroner)	2023	2022
År 0-1	28	11
År 2-5	98	0
Mer enn 5 år	204	0
Sum	329	12

Note 7 Resultatopplysning for finansielle derivater og andre kontrakter

(tall i millioner kroner)	2023	2022
Verdiendring rentefond	12	
Verdiendring rentesikringer	52	17
Sum verdiendring på finansielle derivater og kontrakter	63	17

Note 8 Aksjer og andeler

	Forretnings- kontor	Aksje- kapital i mkr	Antall aksjer	På- lydende	Eierandel og stemme-andel	Verdi i balansen i mkr
Investering i datterselskap						
Elvia AS	Hamar	150	1	150 150 000	100,0 %	16 298
Eidsiva Vekst AS	Gjøvik	201	201 000	1 000	100,0 %	257
Eidsiva Bioenergi AS	Gjøvik	225	225 060	1 001	100,0 %	2 049
Eidsiva Bredbånd AS	Lillehammer	177	176 503 000	1	90,1 %	766
Eidsiva Fiberinvest AS	Lillehammer	101	4 800 000	21	100,0 %	1 385
Elsikkerhet Norge AS	Hamar	1	500	1 000	76,0 %	19
Heggvin Utvikling AS	Hamar	1	300	100	60,0 %	0
Vardal Utvikling AS	Hamar	0	300	100	100,0 %	0
Sum						20 774

Aksjene i Eidsiva Vekst AS og Elsikkerhet AS er i 2023 nedskrevet med henholdsvis 25 millioner kroner og 59,6 millioner kroner.

(tall i millioner kroner)	Forretningskontor	Egenkapital 2023	Årsresultat 2023	Eierandel og stemme-andel	Verdi i balansen
Investering i tilknyttet selskap					
Hafslund Eco Vannkraft AS	Oslo	12 341	4 977	43,5 %	15 347
Hafslund Invest AS	Oslo	241	-37	35,0 %	84
Celtic Norse AS	Steinkjer	0	0	33,3 %	1
Sum					15 432
Investeringer i aksjer og andeler					
Egenkapitaltilskudd KLP					41
Sum					41
Sum investering i tilknyttede selskap og andre aksjer og andeler					
					15 473

Investeringen i det tilknyttede selskapet Hafslund Invest AS (tidligere Hafslund Ny Energi AS) er i 2023 nedskrevet med 39,5 millioner kroner.

Inntekt fra investering i datterselskap (tall i millioner kroner)	Verdi i resultatet
Inntektsført konsernbidrag fra Elvia AS	535
Sum	535
Inntekt fra investering i tilknyttede/felleskontrollerte selskaper (tall i millioner kroner)	Verdi i resultatet
Inntektsført utbytte fra Hafslund Eco Vannkraft AS	720
Sum	720

Note 9 Agio

Selskapet har langsiktig lån og bankinnskudd i valuta. Ved årsskiftet 31.12.2023 er begge postene vurdert til kurs per

31.12.2023. Netto agiotap i 2023 er 5 millioner kroner (agiotap 3 millioner kroner i 2022).

Note 10 Skatt

(tall i millioner kroner)	2023	2022
Årets skattekostnad		
Betalbar skatt	12	4
Skatt på avgitt konsernbidrag	2	42
Endring utsatt skatt	33	6
Sum skattekostnad	48	52
Beregning av årets skattegrunnlag		
Resultat før skattekostnad	1 334	2 844
Permanente forskjeller	-1 116	-2 606
Endring i midlertidige forskjeller	-139	-40
Effekt av balanseført pensjon på endring i midlertidige forskjeller	-14	11
Avgitt konsernbidrag	-10	-190
Skattepliktig inntekt i resultatet	56	19
Skattepliktig inntekt	56	19
Betalbar skatteprosent	22%	22%
Betalbar inntektsskatt av årets resultat	12	4

Oversikt over midlertidige forskjeller

(tall i millioner kroner)	2023	2022	Endring
Driftsmidler	-7	-4	3
Fordringer	-42	-42	0
Gevinst og tapskonto	1	2	0
Derivater og agio	53	-85	-138
Pensjonsforpliktelser	-53	-58	-5
Andre avsetninger	-3	-2	1
Sum midlertidige forskjeller i balansen	-50	-188	-139
Fusjonsfordring	42	42	0
Sum grunnlag utsatt skattefordel i balansen	-8	-146	-139
Skattesats	22%	22%	
Beregnet utsatt skattefordel i balansen	-2	-32	
Utsatt skattefordel i balansen	-2	-32	-30

Avstemming av skattekostnad og beregnet skatt på årsresultatet

(tall i millioner kroner)	2023	2022
Resultat før skatt * skattesats	293	626
Regnskapsført skattekostnad	48	52
Differanse	246	573

Forklaring på differanse:

(tall i millioner kroner)	2023	2022
Permanente forskjeller * skattesats	-246	-573
Sum	-246	-573

Note 11 Balanseopplysning for finansielle instrumenter etter kategori

Følgende prinsipper for etterfølgende måling av finansielle instrumenter har blitt anvendt for finansielle instrumenter i balansen.

Per 31.12.2023

Eiendeler (tall i millioner kroner)	Finansielle forpliktelser målt til virkelig verdi over resultatet	Eiendeler til amortisert kost	Sum
Langsiktig fordring konsernselskap		15 310	15 310
Annen langsiktig fordring		144	144
Investeringer i aksjer og andeler		15 473	15 473
Kundefordringer og andre fordringer		914	914
Derivater	56		56
Rentefond	1 525		1 525
Bankinnskudd		1 190	1 190
Sum	1 581	33 031	34 612

Forpliktelser (tall i millioner kroner)	Finansielle forpliktelser målt til virkelig verdi over resultatet	Forpliktelser til amortisert kost	Sum
Obligasjonslån		10 650	10 650
Gjeld til kredittinstitusjoner		3 631	3 631
Kortsiktig lån		1 815	1 815
Utbytte		722	722
Leverandørgjeld		43	43
Annen kortsiktig gjeld		2 601	2 601
Sum		19 839	19 839

Per 31.12.2022

Eiendeler (tall i millioner kroner)	Finansielle forpliktelser målt til virkelig verdi over resultatet	Eiendeler til amortisert kost	Sum
Langsiktig fordring konsernselskap		16 900	16 900
Annen langsiktig fordring		2 212	2 212
Investeringer i aksjer og andeler		15 446	15 446
Kundefordringer og andre fordringer		476	476
Bankinnskudd		1 555	1 555
Sum		36 589	36 589

Forpliktelser (tall i millioner kroner)	Finansielle forpliktelser målt til virkelig verdi over resultatet	Forpliktelser til amortisert kost	Sum
Obligasjonslån		10 900	10 900
Gjeld til kredittinstitusjoner		3 030	3 030
Kortsiktig lån		2 220	2 220
Utbytte		952	952
Skyldig offentlig trekk og avgifter		4	4
Derivater	84		84
Leverandørgjeld		13	13
Annen kortsiktig gjeld		3 408	3 408
Sum	84	20 527	20 610

Derivater er i balansen presentert dels som langsiktig og dels som kortsiktig forpliktelse.

Note 12 Vurdering av virkelig verdi finansielle instrumenter

Tabellen under viser selskapets virkelig verdimålinger per nivå med følgende nivåinndeling for måling av virkelig verdi:

Nivå 1: Verdssettelse basert på noterte priser i et aktivt marked for identiske eiendeler og forpliktelser

Nivå 2: Verdssettelse som baserer seg på (1) direkte eller indirekte observerbare priser for identiske eiendeler eller forpliktelser i et marked som ikke er aktivt, (2) modeller som benytter priser og variabler som fullt ut er hentet fra observerbare markeder eller transaksjoner og (3) prising i et aktivt marked av en tilsvarende, men ikke identisk eiendel eller forpliktelse

Metoder som brukes til å verdsette finansielle instrumenter inkluderer:

Markedsbaserte rentefond

Virkelig verdi på markedsbaserte rentefond er hentet inn fra handelsmotparter.

Derivater

Virkelig verdi av renteswapper beregnes som nåverdi av estimerte fremtidige kontantstrømmer.

Følgende tabell viser selskapets eiendeler og forpliktelser målt til virkelig verdi per 31. desember 2023:

(tall i millioner kroner)	Nivå 1	Nivå 2	Sum
Eiendeler			
Rentefond		1 525	1 525
Derivater		56	56
Sum eiendeler		1 581	1 581

Følgende tabell viser selskapets eiendeler og forpliktelser målt til virkelig verdi per 31. desember 2022:

(tall i millioner kroner)	Nivå 1	Nivå 2	Sum
Forpliktelser			
Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet			
Derivater		84	84
Sum forpliktelser		84	84

Note 13 Bankinnskudd – bundne midler

(tall i millioner kroner)	2023	2022
---------------------------	------	------

Det er opprettet en konserngaranti for betaling av skattetrekk. Garantien er på 65 millioner kroner.

Note 14 Egenkapital

(tall i millioner kroner)	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 31.12.2022	1 062	23 834	11 909	36 804
Årets resultat			1 286	1 286
Utvidet resultat			-11	-11
Avsatt utbytte			-2 161	-2 161
Egenkapital 31.12.2023	1 062	23 834	11 023	35 919

Det vises til konsernets noter når det gjelder spesifikasjon av aksjonærer med videre.

Note 15 Lån

(tall i millioner kroner)	2023	2022
Langsiktig lån		
Obligasjonslån	10 650	10 900
Gjeld til kredittinstitusjoner	3 631	3 030
Sum langsiktig gjeld	14 281	13 930
Kortsiktig lån		
Neste års avdrag på langsiktig gjeld	1 651	2 220
Påløpte renter	164	139
Sum kortsiktige lån	1 815	2 359
Sum lån	16 096	16 289

Gjennomsnittlig kupongrente for sertifikat- og obligasjonslån med fast rente er 2,91 prosent (3,06 prosent per 31.12.2022).

Eidsiva Energi har negativ pantsettelsesklausul i alle låneavtaler. Eidsiva Energi skal sørge for at ingen datterselskaper avgir garantier, stiller sikkerhet eller pant for finansielle forpliktelser som overstiger 300 millioner kroner. I tillegg har enkelte avtaler krav til verdijustert egenkapital på minst 35 prosent. Covenants er overholdt i 2023. Eidsiva Energi har fra og med året 2022 og frem til 2026 avtaler som knytter bærekraftsmål opp mot to av selskapets trekkfasiliteter. Les mer om dette i note 26 til konsernregnskapet.

(tall i millioner kroner)	2023	2022
Carve-out ramme	300	300
Lån i datterselskap, pant, sikkerhet, garantier	-34	-36
Ikke benyttet ramme	266	264
Carve-out ramme (5 % av book value)	2 662	
Lån i datterselskap, pant, sikkerhet, garantier	-34	
Ikke benyttet carve out ramme	2 628	

Beregninger i denne tabellen inkluderer samlet rentebærende gjeld, pant, sikkerhet og garantier.

Avdragsprofil rentebærende gjeld

År	2024	2025	2026	2027	2028	Deretter	Sum
Millioner kroner	1 815	1 328	1 628	1 928	1 101	8 295	16 096

En betydelig andel av selskapets gjeldsportefølje er kvotert med Nibor som referanserente. Dette innebærer at et fremtidig bortfall av Nibor som referanse kan ha innvirkning på selskapets renteesponering.

Note 16 Pantstillelser og garantier

(tall i millioner kroner)	2023	2022
Gjeld sikret ved negativ pantsettelseserklæring	16 096	16 289

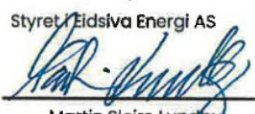
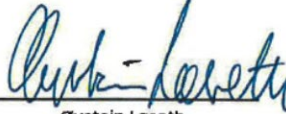
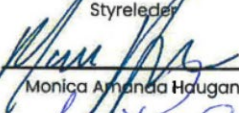
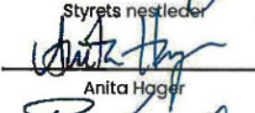
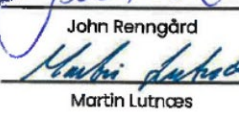
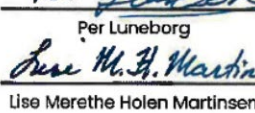
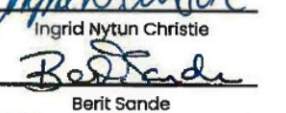
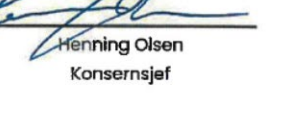
Utover bokført gjeld har Eidsiva Energi AS inngått konsernkontoavtale med kassekredittlimit på 500 millioner kroner. Heleide datterselskap i konsernet inngår i en konsernbankkontoordning. Selskap som inngår i denne ordningen har et solidarisk selvskyldneransvar for samlet trekk på konsernbankkontoen begrenset oppad til 500 millioner kroner som er trekkrammen. I tillegg har selskapet ubenyttede trekkrettigheter på 3,5 milliarder kroner. Selskapet har avgitt negativ pantsettelseserklæring for disse forhold.

Erklæring fra styret og konsernsjef

Vi erklærer etter beste overbevisning at årsregnskapet for perioden 1. januar til 31. desember 2023 er utarbeidet i samsvar med gjeldende regnskapsstandards, og at opplysningene i regnskapet gir et rettviseende bilde av selskapets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet.

Vi erklærer også at årsberetningen gir en rettviseende oversikt over utviklingen, resultat og stillingen til selskapet og konsernet, sammen med den beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer selskapet og konsernet står overfor.

Hamar, 12. april 2024
Styret i Eidsiva Energi AS

 Pål Egil Rønn Styreleder	 Martin Sleire Lundoy Styrets nestleder	 Øystein Løseth
 Monica Amanda Haugan	 Anita Hager	 Toril Benum
 John Renngård	 Per Luneborg	 Ingrid Nyttun Christie
 Martin Lutnæs	 Lise Merethe Holen Martinsen	 Berit Sande
		 Henning Olsen Konsernsjef

Til generalforsamlingen i Eidsiva Energi AS

Uavhengig revisors beretning

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Eidsiva Energi AS, som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til regnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap, utvidet resultat, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til regnskapet, herunder vesentlige opplysninger om regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir selskapsregnskapet 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, og
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2023 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med IFRS Accounting Standards som godkjent av EU.

Vår konklusjon er konsistent med vår tilleggsrapport til revisjonsutvalget.

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 og konsernet 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.

Vi er ikke kjent med at vi har levert tjenester som er i strid med forbudet i revisjonsforordningen (EU) No 537/2014 artikkel 5 nr. 1.

Vi har vært revisor for Eidsiva Energi AS sammenhengende i 3 år fra valget på generalforsamlingen den 6. mai 2021 for regnskapsåret 2021.

Sentrale forhold ved revisjonen

Sentrale forhold ved revisjonen er de forhold vi mener var av størst betydning ved revisjonen av årsregnskapet for 2023. Disse forholdene ble håndtert ved revisjonens utførelse og da vi dannet oss vår mening om årsregnskapet som helhet, og vi konkluderer ikke særskilt på disse forholdene. Konsernets virksomhet har i hovedsak vært uendret sammenlignet med fjoråret. *Anskaffelse av nettanlegg* har samme karakteristika og risikoer i år som i fjor, og har følgelig vært et viktig fokusområde i vår revisjon også i 2023.

Sentrale forhold ved revisjonen

Hvordan vi i vår revisjon håndterte sentrale forhold ved revisjonen

Anskaffelse av nettanlegg

Eidsiva Energi gjennomfører utbygging, vedlikehold og oppgradering av nettanlegg i vesentlig omfang. Nettanlegg har pr 31. desember 2023 en balanseført verdi på MNOK 18.975. Balanseført verdi på tilhørende anlegg under utførelse utgjør MNOK 2.208.

For anskaffelser er det skjønnsmessige vurderinger knyttet til hvorvidt de skal aktiveres eller kostnadsføres, regnskaps- og skattemessig. For anlegg under utførelse er det skjønnsmessige vurderinger knyttet til fastsettelse av ferdigstillestidspunktet, og dermed tidspunkt for overføring av prosjekter fra anlegg under utførelse til varige driftsmidler.

Videre er det ved ferdigstillestidspunktet skjønnsmessige vurderinger knyttet til fastsettelse av forventet levetid.

Inntekter fra nettanlegg reguleres av Norges vassdrags- og energidirektorat. Inntektsrammen er nært knyttet til verdien av anlegg. Ledelsens anvendelse av skjønn knyttet til regnskapsmessig behandling av nettanlegg er en sentral faktor ved beregning av inntektsrammen.

Vi fokuserte på anskaffelse av nettanlegg på grunn av anskaffelsens vesentlige størrelse, graden av skjønn som ledelsen må utøve og vurderingenes påvirkning på tillatt inntekt. Ledelsen har forklart hvordan skjønn benyttes i note 3 og 11 til konsernregnskapet.

Vi gjennomgikk Eidsivas retningslinjer og prosess for anskaffelser av nettanlegg, og vurderte utforming og implementering av kontroller knyttet til prosessen. Vi testet om sentrale deler av implementert internkontroll, herunder nøkkeltkontroller knyttet til oppfølging av anskaffelser, fungerte gjennom året. Vi avdekket ikke avvik av betydning.

Vi innhentet sentral underdokumentasjon og gjennomførte møter og diskusjoner med nøkkelpersoner for å utfordre ledelsens skjønnsmessige vurderinger knyttet til:

- hvorvidt kostnader burde aktiveres eller kostnadsføres, regnskaps- og skattemessig,
- tidspunkt for overføring av prosjekter fra anlegg under utførelse til varige driftsmidler, og
- anslag for forventet levetid.

Vi fant at underlagsdokumentasjon harmonerte med ledelsens vurderinger og at fastsettelse av forventet levetid og kostnadsføring og aktivering var gjort konsekvent fra sak til sak.

Vi kontrollerte om og fant at informasjonen i notene vedrørende nettanlegg tilfredsstiller kravene i regnskapsreglene.

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen og annen øvrig informasjon som er publisert sammen med årsregnskapet. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker verken informasjonen i årsberetningen eller annen øvrig informasjon.

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

Vår uttalelse om årsberetningen gjelder tilsvarende for redegjørelser om foretaksstyring og samfunnsansvar.

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 regnskapsstandards etter regnskapsloven § 3-9 for selskapsregnskapet, og i samsvar med IFRS Accounting Standards som godkjent av EU for konsernregnskapet. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for selskapsregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvikle selskapet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe realistisk alternativ til dette. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for konsernregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvikle konsernet 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 regnskapet, 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 og konsernets 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 og konsernets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet og konsernet 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.
- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om konsernregnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi har eneansvar for vår konklusjon om konsernregnskapet.

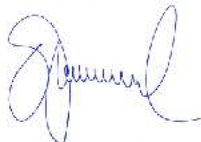
Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte innholdet i og tidspunkt for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i intern kontroll som vi avdekker gjennom revisjonen.

Vi avgir en uttalelse til revisjonsutvalget om at vi har etterlevd relevante etiske krav til uavhengighet, og kommuniserer med dem alle relasjoner og andre forhold som med rimelighet kan tenkes å kunne påvirke vår uavhengighet, og, der det er relevant, om iverksatte tiltak for å eliminere trusler eller iverksatte forholdsregler.

Av de forholdene vi har kommunisert med styret, tar vi standpunkt til hvilke som var av størst betydning for revisjonen av årsregnskapet for den aktuelle perioden, og som derfor er sentrale forhold ved revisjonen. Vi beskriver disse forholdene i revisjonsberetningen med mindre lov eller forskrift hindrer offentliggjøring av forholdet, eller dersom vi, i ekstremt sjeldne tilfeller, beslutter at forholdet ikke skal omtales i revisjonsberetningen siden de negative konsekvensene ved å gjøre dette med rimelighet må forventes å oppveie allmennhetens interesse av at forholdet blir omtalt.

Hamar, 12. april 2024

PricewaterhouseCoopers AS



Thomas Fraurud
Statsautorisert revisor

Alternative resultatmål

Resultat		2023	2022
Driftsresultat	mkr	4 593	2 863
Avskrivninger	mkr	-1 685	-1 481
EBITDA	mkr	6 277	4 344
EBITDA	mkr	6 277	4 344
Mer (+) / mindreinntekt (-) i Elvia	mkr	491	-349
Verdiendringer rentesikringer	mkr	52	17
Urealiserte verdiendringer i HEV	mkr	861	-340
EBITDA korrigert for mer/mindreinntekt og	mkr	4 874	5 016
EBITDA		6 277	4 344
Mer (+) / mindreinntekt (-) i Elvia	mkr	491	-349
Verdiendringer rentesikringer	mkr	52	17
Resultatandel fra HEV inkludert i EBITDA	mkr	2 130	1 054
EBITDA korrigert for mer/mindreinntekt og verdiendringer uten HEV-andel	mkr	3 605	3 622
Driftsresultat	mkr	4 593	2 863
Mer (+) / mindreinntekt (-) i Elvia	mkr	491	-349
Verdiendringer rentesikringer	mkr	52	17
Urealiserte verdiendringer i HEV	mkr	861	-340
Driftsresultat korrigert for mer/mindreinntekt og verdiendringer	mkr	3 190	3 534
Årsresultat	mkr	3 605	2 140
Mer (+) / mindreinntekt (-) i Elvia etter skatt	mkr	383	-272
Verdiendringer rentesikringer etter skatt	mkr	40	13
Urealiserte verdiendringer etter skatt i HEV	mkr	861	-340
Årssultat korrigert for mer/mindreinntekt og	mkr	2 321	2 739
Kapitalforhold		2023	2022
EBITDA	mkr	6 277	4 344
Driftsinntekter	mkr	9 622	11 118
EBITDA-margin	%	65	39

Resultat før skatt	mkr	4 036	2 470
Rentekostnad	mkr	-774	-580
Gjennomsnittlig totalkapital	mkr	52 013	48 832
Totalkapitalrentabilitet	%	9,2	6,2
Resultat etter skatt	mkr	3 605	2 140
Gjennomsnittlig egenkapital	mkr	26 707	25 040
Egenkapitalrentabilitet	%	13,5	8,5
Langsiktig rentebærende gjeld	mkr	14 281	13 947
Kortsiktig rentebærende gjeld	mkr	1 815	2 362
Leieforpliktelse IFRS 16	mkr	3 666	3 138
Egenkapital	mkr	27 407	26 007
Overfinansiert pensjonsordning	mkr	715	426
Rentefond	mkr	1 525	0
Kontanter og kontantekvivalenter	mkr	1 351	2 673
Sysselsatt kapital	mkr	43 580	42 356
Gjennomsnittlig sysselsatt kapital	mkr	42 968	41 522
Driftsresultat underliggende	mkr	3 190	3 534
ROACE underliggende	%	7,4	8,5
Langsiktig rentebærende gjeld	mkr	14 281	13 947
Kortsiktig rentebærende gjeld	mkr	1 815	2 362
Leieforpliktelse IFRS 16	mkr	3 666	3 138
Overfinansiert pensjonsordning	mkr	715	426
Rentefond	mkr	1 525	0
Kontanter og kontantekvivalenter	mkr	1 351	2 673
Netto rentebærende gjeld	mkr	16 172	16 348
EBITDA	mkr	6 277	4 344
Netto finansposter	mkr	-559	-393
Betalbar skatt	mkr	167	41
FFO		5 551	3 909
FFO/Netto rentebærende gjeld		34,3	23,9
FFO	mkr	5 551	3 909
Investeringer	mkr	-2 878	-2 702
FOCF		2 673	1 208

Eidsiva.

FOCF/Netto rentebærende gjeld		16,5	7,4
EBITDA	mkr	6 277	4 344
Netto rentebærende gjeld/EBITDA		2,6	3,8
Rentekostnader	mkr	-774	-580
EBITDA/rentekostnader		8,1	7,5
Rentekostnader	mkr	-774	-580
FFO/rentekostnader		7,2	6,7

Eidsiva.

Postboks 4100

2307 Hamar

eidsiva.no