

Eidsiva.

# Årsrapport.

2022



## Innhold

Nøkeltall.....	3
Eidsiva Energi Konsern.....	7
Årsberetning.....	7
Resultatregnskap.....	25
Balanse.....	27
Oppstilling over endringer i egenkapital.....	29
Kontantstrømoppstilling.....	30
Noter.....	32
Eidsiva Energi AS.....	88
Resultatregnskap.....	89
Balanse.....	90
Kontantstrømoppstilling.....	93
Noter.....	95
Erkløring fra styret og konsernsjef.....	115
Revisors beretning.....	116

## Nøkkeltall

Resultatregnskapet		2022	2021	2020	2019	2018
Driftsinntekter	mkr	11 118	8 561	8 255	4 407	4 430
EBITDA	mkr	4 344	2 503	3 202	1 722	1 380
Driftsresultat	mkr	2 863	919	1 752	944	865
Driftsresultat underliggende	mkr	3 551	2 209	1 339		
Resultat før skatt	mkr	2 470	633	1 887	651	412
Årsresultat	mkr	2 140	632	1 598	4 982	234
Årsresultat underliggende	mkr	2 752	1 725	1 279		
Vesentlige engangsposter <sup>1)</sup>	mkr	-	-	431	4 085	-247
Årsresultat justert for vesentlige engangsposter	mkr	2 140	632	1 167	896	481
Kapitalforhold		2022	2021	2020	2019	2018
Totalkapital	mkr	50 832	46 832	46 430	44 627	19 718
Egenkapital	mkr	26 007	24 073	24 209	23 990	7 558
Sysselsatt kapital	mkr	42 316	38 830	38 607	37 765	15 798
Gjennomsnittlig sysselsatt kapital	mkr	40 573	38 718	38 186	26 782	15 366
Frie likviditetsreserver	mkr	6 673	3 500	4 874	3 200	1 778
Forfall neste 12 måneder	mkr	2 362	2 092	1 919	5 491	1 346
Rentebærende gjeld	mkr	16 309	14 757	14 399	13 775	8 240
Kontanter, bankinnskudd	mkr	2 673	557	2 408	1 492	367
Netto rentebærende gjeld	mkr	13 636	14 200	11 985	12 268	7 889
Kontantstrøm		2022	2021	2020	2019	2018
Netto kontantstrømmer fra driften	mkr	3 371	1 576	2 898	2 062	1 086
Betalt utbytte til eier	mkr	-901	-1 026	-1 049	-243	-150
Avsatt utbytte for regnskapsåret	mkr	-1 500	-758	-1 020	-650	-243
Investering i varige driftsmidler	mkr	-2 701	-2 491	-2 755	-1 916	-1 291

Nøkkeltall		2022	2021	2020	2019	2018
EBITDA margin	%	39	29	39	39	31
Totalkapitalrentabilitet (før skatt)	%	6,2	2,3	5,1	3,1	5,2
Egenkapitalrentabilitet (etter skatt) <sup>2)</sup>	%	8,5	2,6	6,6	31,6	6,6
ROACE <sup>2)</sup>	%	7,1	2,4	4,6	19,1	3,2
Egenkapitalandel	%	51	51	52	54	38
FFO	mkr	3 723	2 073	2 561	1 220	877
FFO/netto rentebærende gjeld	%	27	15	21	10	11
Netto rentebærende gjeld/EBITDA		3,1	5,7	3,7	7,1	5,7
EBITDA/Renter		7,5	5,9	7,3	5,1	5,6
FFO/Rentekostnader		6,4	4,9	5,8	3,6	1,5

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

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

<sup>2)</sup> 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.

I regnskapet for 2018 er utbetaling av overkurs på 247 millioner kroner ved konvertering av det ansvarlige lånet tilbake til egenkapital klassifisert som en engangspost.

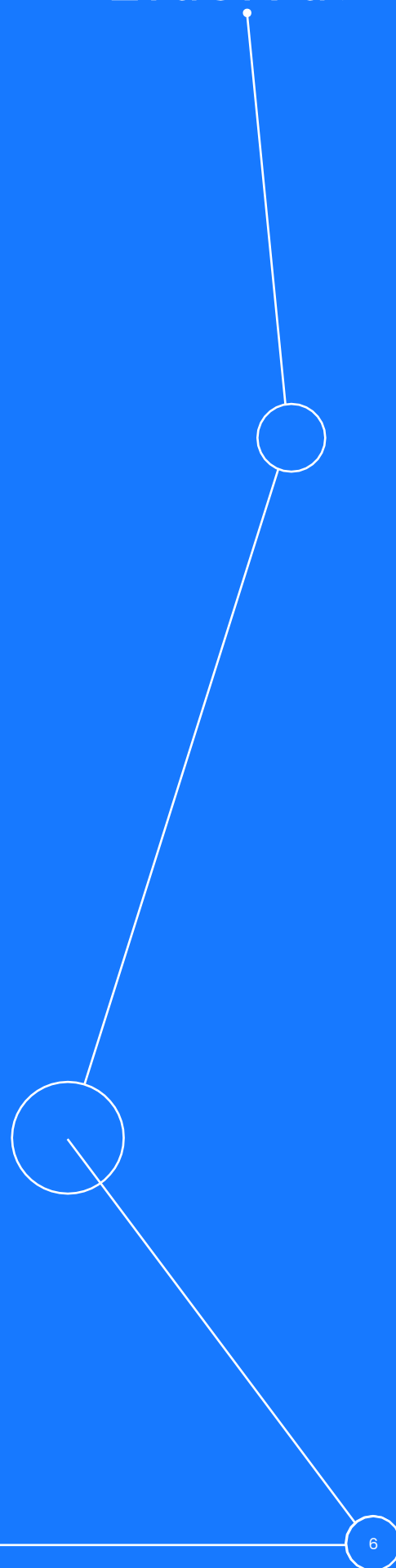
<b>EBITDA</b>	Definert som driftsresultat pluss avskrivninger og nedskrivninger. Resultatstørrelsen er nyttig for investorer og andre interessenter ved vurdering av operasjonell lønnsomhet.
<b>Driftsresultat underliggende</b>	Definert som driftsresultat pluss (minus) periodens mindreinntekt (merinntekt) 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.
<b>Årsresultat underliggende</b>	Definert som årsresultat pluss (minus) periodens mindreinntekt (merinntekt) 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.

<b>Rentebærende gjeld</b>	Definert som gjeld som får renteavkastning bokført som en finanskostnad med unntak av netto pensjonsforpliktelse og leieforpliktelser (IFRS 16).
<b>Netto rentebærende gjeld</b>	Består av rentebærende gjeld minus kontanter og kontantekvivalenter. Netto rentebærende gjeld er et mål på konsernets netto gjeldsbelastning som gir en indikator på styrken i den samlede balansen.
<b>Totalkapitalrentabilitet</b>	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.
<b>Egenkapitalrentabilitet</b>	Beregnet ved å dividere årsresultat siste tolv måneder med gjennomsnittlig egenkapital siste tolv måneder.
<b>Sysselsatt kapital</b>	Definert som bokført egenkapital pluss netto rentebærende gjeld.
<b>ROACE</b>	Definert som 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.
<b>Netto rentebærende gjeld/EBITDA</b>	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.
<b>FFO</b>	$EBITDA \div \text{netto finanskostnader} \div \text{betalbar skatt}$
<b>Frie likviditetsreserver</b>	Bankinnskudd + ubenyttet kassekreditt og trekkfasiliteter

Eidsiva.

## Eidsiva Energi Konsern

Årsberetning .....	7
Resultatregnskap .....	25
Balanse .....	27
Oppstilling over endringer i egenkapital .....	29
Kontantstrømoppstilling .....	30
Noter .....	32



## Eidsiva Energi Konsern

### Årsberetning

Eidsiva er et energi- og telekomkonsern, og har virksomhetsområdene Nett, Bredbånd og Bioenergi. Konsernet eier også 43,5 prosent av Hafslund Eco Vannkraft, som er Norges nest største kraftproduksjonsselskap. Som en sentral aktør innen energi og telekommunikasjon på store deler av Østlandet har Eidsiva et betydelig samfunnsansvar og en ambisjon om å lede an i utviklingen av et fornybart og bærekraftig samfunn.

Eidsiva vedtok i 2022 en ny offensiv vekststrategi for konsernet, med klare ambisjoner om vekst i eksisterende virksomheter og utvikling av ny virksomhet. Samtidig er ambisjonen mot 2030 å bli en av landets mest attraktive arbeidsplasser.

I 2022 ble driftsinntektene 11,1 milliarder kroner (8,6 milliarder kroner). Driftsresultatet ble 2 863 millioner kroner (919 millioner kroner), og årsresultatet ble 2 140 millioner kroner (632 millioner kroner). Underliggende årsresultat, hvor det er justert for mindreinntekt i nettvirksomheten og negative verdiendringer på kraftprissikring i Hafslund Eco Vannkraft, ble 2 752 millioner kroner (1 725 millioner kroner).

I tillegg til at alle Eidsivas dyktige medarbeidere har sørget for god og stabil drift i alle virksomhetsområder, forklares det høye resultatet først og fremst av høye priser på kraft og energi.



## Markeder og rammevilkår

De økonomiske resultatene gjennom 2022 har vært preget av uvanlig store endringer i markeder og rammevilkår. Inngangen til året var fortsatt preget av koronapandemien og en knapphet på hydrologiske ressurser til kraftproduksjon i Norge og Europa. Så kom den russiske invasjonen i Ukraina og med den en knapphet på gass til Europa og et generelt høyere risikobilde. For Eidsiva har denne situasjonen gitt seg utslag på en rekke områder, med høye energipriser og endrede rammevilkår som de viktigste. Bransjen er avhengig av stabile og forutsigbare rammebetingelser, og Eidsiva vil fortsette å ta aktiv del i samfunnsdebatten og utviklingen av rammebetingelser til fordel for bransjen som helhet.

I nettvirksomheten ble den lenge planlagte endringen i tariffmodell utsatt et halvt år. Elvia fikk også den formidable oppgaven med å administrere strømstøtteordningen gjennom nettleien for alle sine husholdningskunder. Samtidig påløp det på grunn av høye kraftpriser store kostnader til nettap og til overliggende nett. Elvia valgte av hensyn til kundene likevel ikke å sette opp tariffene i tråd med kostnadsøkningene og hadde derfor i årets første kvartaler negative resultater og en periodevis utfordrende likviditet. Utover i året ble rammevilkårene for nettvirksomheten bedre, ved at Statnett reduserte tariffene og ved at nettselskapene i høyprisområder i Sør-Norge fikk godskrevet en andel av Statnetts flaskehalsinntekter.

Innen vannkraft medførte situasjonen lave volumer, men først og fremst høye priser. Resultatet i Hafslund Eco Vannkraft for 2022 begrenses en god del av prissikringer og urealiserte verdiendringer på forhåndsolgt kraft. Kraftskatteøkningene som ble innført i fjerde kvartal med virkning for 2022, slår også negativt ut i resultatet. Likevel øker resultatandelen fra Hafslund Eco Vannkraft til 1 104 millioner kroner fra 654 millioner kroner i 2021.

I Bioenergivirksomheten er prisene knyttet opp mot kraftprisen og det ble derfor oppnådd høye priser og resultater, selv om husholdningskundene i 2022 som følge av strømstøtteordningen hadde krav på en vesentlig rabatt. Eidsiva Bioenergi valgte også å innføre en rabattordning og deretter en ny økonomisk mer bærekraftig og konkurransedyktig prisstruktur for næringskundene.

Innenfor Bredbånd fortsetter kundeveksten og etterspørselen er svært høy. Rammevilkår og markeder har vært mer stabile enn innenfor energiområdet. Konkurransen er imidlertid økende om nye utbyggingsområder og fra blant annet fast trådløst bredbånd over 5G mobilnett.

2022 ble også preget av et kapitalmarked med høyere renter og kredittmarginer. Eidsiva trakk opp store obligasjonslån i et godt marked tidlig i 2022, og drar nå generelt fordel av en langsiktig og robust finansiering. I tillegg er konsernet naturlig rentesikret ved at inntektsrammene i nettvirksomheten inkluderer et vesentlig renteelement.

## Driften og virksomhetene

I en tid der strømkrise, 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 2022.

Det kontinuerlige forbedringsarbeidet innenfor HMS-området har også medført at skadefrekvensen i Eidsiva var lavere i 2022 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 2022 et godt år for nettvirksomheten. Den gjennomsnittlige nedetiden for nettkunder (SAIDI) endte på 63 minutter, og kostnad for ikke levert energi (KILE) gikk ned. Kostnadsutviklingen er mer utfordrende. Elvia har i flere år hatt god effektivitet og innehatt frontposisjon i forhold til de andre nettselskapene. Varsel om inntektsrammer for 2023 viser at Elvia ikke lenger har frontposisjonen og får en total effektivitetsscore på 102. Dette er over gjennomsnittlig effektivitet for bransjen som helhet. Elvia har på bakgrunn av dette igangsatt et prosjekt for å komme tilbake til front i lokalt distribusjonsnett. Nye IT-systemer og felles arbeidsprosesser etter



integrasjonen mellom Eidsiva og Hafslund er sentrale virkemidler her.

Elvia inntektsfører tariffinntekter som faktureres kundene. Tariffene er jevnt fordelt på et fast ledd basert på effekt og et variabelt ledd basert på energi. Inntektene varierer med kundenes forbruk.

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 for 2022 og 2023. Elvia har fått utbetalt 2 180 millioner kroner i flaskehalsinntekter for 2022, og disse er ført som en egen inntektslinje i resultatregnskapet.

Driftsresultatet for 2022 er på 1 521 millioner kroner (19 millioner kroner).

(tall i millioner kroner)	Året 2022	Året 2021
Mer (+) / mindreinntekt (-) IB	274	1 187
Korrigerings fra tidligere år	1	-23
Overtatt saldo fra sammenslått virksomhet	52	0
Periodens mer (+) / mindreinntekt (-)	-348	-895
Renter merinntekt	3	5
<b>Mer (+) / mindreinntekt (-) UB</b>	<b>-18</b>	<b>274</b>

Driftsinntektene i Elvia ble 9 555 millioner kroner (7 120 millioner kroner). Tariffinntektene er på samme nivå som i 2021. Elvia økte tariffene med virkning fra 1. mai, men forbruket har vært lavere enn tilsvarende periode i fjor. Flaskehalsinntekter fra Statnett på 2 180 millioner kroner er ført på egen inntektslinje.

Energikjøps- og overføringskostnader er på 5 141 millioner kroner (4 107 millioner kroner). Kjøp av nettap har økt med 1 173 millioner kroner, fra 1 166 millioner kroner til 2 339 millioner kroner. En økning av gjennomsnittlig kraftpris fra 79,6 øre/kWh til 186,3 øre/kWh gir økt nettapkostnad på 1 327 millioner

kroner, mens redusert nettapsvolum gir en nedgang i kostnad på 154 millioner kroner. Kostnadene til overliggende nett er redusert med 449 millioner kroner, grunnet at Statnett satte fastleddet for forbruk til null med virkning fra 1. april og gjennomførte ytterligere tiltak som reduserte energileddet i andre halvår.

Personalkostnadene er på 862 millioner kroner (806 millioner kroner). Økningen utover generell lønnsvekst skyldes noen flere fast ansatte blant annet grunnet oppbygging av kundesenteret på Hamar, og at Stange Energi Nett ble integrert med Elvia. Det er aktivert egne arbeidere for 446 millioner kroner (402 millioner kroner).

Avskrivningene ble 1 136 millioner kroner (1 230 millioner kroner). Nedgangen i avskrivninger skyldes forlengede levetider, samt at det i 2021 ble forsert avskrivninger på grunn av nedkorting av levetid på noen IT-systemer.

Andre driftskostnader utgjør 1 344 millioner kroner (1 362 millioner kroner). Forsyningsmessig har 2022 vært bra og kostnader til driftskontroll og beredskap er 62 millioner kroner lavere enn fjoråret. IT-kostnader øker fortsatt noe og øvrige driftskostnader øker blant annet som følge av høye energipriser og innleie av eiendom, samt påløpte kostnader for administrasjon av strømstøtte på vegne av staten.

Elvia opplevde i 2022 fortsatt stor effektterspørsel fra kunder. Fra større næringskunder har Elvia nå nesten 6000 MW forespurte effekt. Den forespurte effekten tilsvarer 80 prosent av den allerede installerte effekten i Elvias nettområde. For både «plusskunder» og solparker ser Elvia en kraftig vekst i antall henvendelser. I 2021 håndterte Elvia 14 henvendelser om solparker og cirka 500 MW ønsket effekt, mens tilsvarende tall for 2022 er over 50 henvendelser og over 2 000 MW ønsket effekt.

Det er også stor byggeaktivitet i Elvias regionale distribusjonsnett. I Østfold er flere prosjekter idriftssatt eller ferdigstilt med tanke på sikrere kraftforsyning. Blant annet kan nevnes 132 kV-forbindelser i Østfold på strekningene Kråkerøy – Hvaler, Stangeberget – Strupe (Halden) og Tunby – Spydeberg. Videre er Spydeberg transformatorstasjon også kraftig oppgradert. I Innlandet er strekningen Kjølberget – Lutufallet et betydelig prosjekt for sikrere og økt kraftforsyning. I Oslo og omegn pågår ombygging av Lillo transformatorstasjon fra 50 til 132 kV og i Asker pågår ombygging av Heggedal transformatorstasjon (utslippsfri byggeplass), mens ombygging av Kjellerholen transformatorstasjon i Lillestrøm kommune

er i sin avslutning. Sammen med Statnett pågår bygging av Hamang transformatorstasjon ved Sandvika. Flere 22/11 kV anlegg i en rekke transformatorstasjoner er utvidet.

Det planlegges for ombygging av en kraftlinje i Ås og Nordre Follo kommuner og kabelanlegg mot Fornebu i Bærum, samt flere utskiftninger av gamle oljekabelanlegg i Fredrikstad kommune. Videre planlegges det for bygging av nye transformatorstasjoner på Liåsen i Oslo og Koksa på Fornebu.

## Bioenergi

Bioenergivirksomheten produserer fjernvarme fra ti hel- og deleide fjernvarmeanlegg.

Driftsinntektene for året 2022 er rekordhøye 638 millioner kroner (555 millioner kroner). Driften har vært god med høy regularitet og høy fornybarandel, som også medfører et fossilt CO<sub>2</sub>-utslipp under målsatt nivå.

Salgsvolumet etter året 2022 endte på 454 GWh (474 GWh). Temperaturen har vært mildere enn i 2021 og bidrar isolert sett til å redusere fjernvarmevolumet med 24 GWh sammenlignet med fjoråret. Lavere uttak av energi til fjernvarme øker damp og el-produksjonen med 4 GWh.

Omsetningen har økt med 83 millioner kroner. Kraftprisen har vært cirka 118 øre/kWh høyere enn i fjor. Selskapet har fulgt regjeringens kompensasjonsordning for strøm og i tillegg hatt en rabattordning for næringskunder. Høyere energipriser har, tross kompensasjonsordningene, hatt en positiv priseffekt på omsetningen på 93 millioner kroner.

Lavere volum trekker ned 26 millioner kroner. Inntekt fra avfallsbehandling øker som følge av at CO<sub>2</sub>-forbrenningsavgift nå er inkludert i «gate-fee» til avfallsleverandørene.

Innkjøps- og varekostnadene utgjorde 78 millioner kroner (82 millioner kroner). Totalt sett har gjennomsnitt brenselspris vært uendret. Et mildt første kvartal ga lavere salgsvolum og mindre behov for spisslast, mens bruk av el-kjeler i lavlastperioden på sensommeren

trekker brenselskostnaden opp. Med totalt sett lavere produksjonsvolum går kostnaden ned.

Øvrige drifts- og produksjonskostnader går opp 44 millioner kroner sammenlignet med i fjor. Kraftpriser påvirker kostnader til produksjonsstrøm, og utgjør omtrent halve kostnadsveksten. Øvrige endringer består blant annet av økte avgifter for avfallsforbrenning, og styrket drifts- og prosjektorganisasjon som følge av høyt aktivitetsnivå.

Driftsresultat for virksomhetsområdet Bioenergi for året 2022 er 247 millioner kroner (205 millioner kroner).

## Bredbånd

Bredbåndsvirksomheten består av Eidsiva Bredbånd AS og Eidsiva Fiberinvest AS. Eidsiva Bredbånd hadde ved utgangen av 2022 totalt 88 000 bredbåndskunder, hvorav 80 000 er fiberkunder. De fleste av disse kundene er i Innlandet.

Virksomhetsområdet hadde driftsinntekter for året 2022 på 900 millioner kroner (857 millioner kroner). Det har vært en økning i driftsinntektene som følge av økt antall fiberaksesser, men driftsinntektene er noe lavere enn forventet på grunn av økt konkurranse. I tillegg har fravær av tjenester fra TV2 bidratt til at noen kunder sier opp TV, men beholder internettabonnementet. Dette gir lavere gjennomsnittlig inntekt per kunde.

Innkjøps- og varekostnadene utgjorde 259 millioner kroner (227 millioner kroner). Økningen skyldes både økt volum, og at Altibox har overtatt noen funksjoner som Eidsiva Bredbånd utførte internt tidligere.

Netto personalkostnader ble 111 millioner kroner (108 millioner kroner).

Driftsresultat for året 2022 var på 135 millioner kroner (139 millioner kroner).

## 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 2030. Sentralt i dette målbildet 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 sentralt, men både innen bredbånd og bioenergi utvikles det også ny forretning som ikke er direkte relatert til elektrifisering og fornybar energi.

Innen området ny forretning i Eidsiva arbeides det mest med forretningsutvikling og konseptutvikling, mens Eidsivas satsing på såkalte innovasjonsinvesteringer (venture) skjer gjennom deleide Hafslund Ny Energi.

Våren 2022 ble det inngått en samarbeidsavtale med solkraftselskapet Energeia om partnerskap for utvikling av bakkemonteerte 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. Før børsnotering av Energeia i desember gikk Eidsiva også inn som 16,6 prosent medeier.

Eidsiva har i 2022 også startet forprosjekt for utforskning av nye prosjekter for landbasert vindkraft. 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. Eidsiva og Hafslund signerte i mars 2023 en samarbeidsavtale om utvikling av vindprosjekter.

I 2022 ble det i prosjektet Peak Shaper igangsatt leveranse av nettbatteri til nettselskapet Tensio. Formålet med batteri-piloten er å undersøke hvordan et batteri i strømmettet kan skape verdi for netteier ved å gi en fleksibilitet som kan stabilisere kraftleveransen til sluttkundene i Lierne i Trøndelag og gi netteier Tensio mer tid til å gjøre riktige investeringsbeslutninger i nettet. Prosjektet er et resultat av grundig innsiktsarbeid, og er eksempel på et internt konsept.

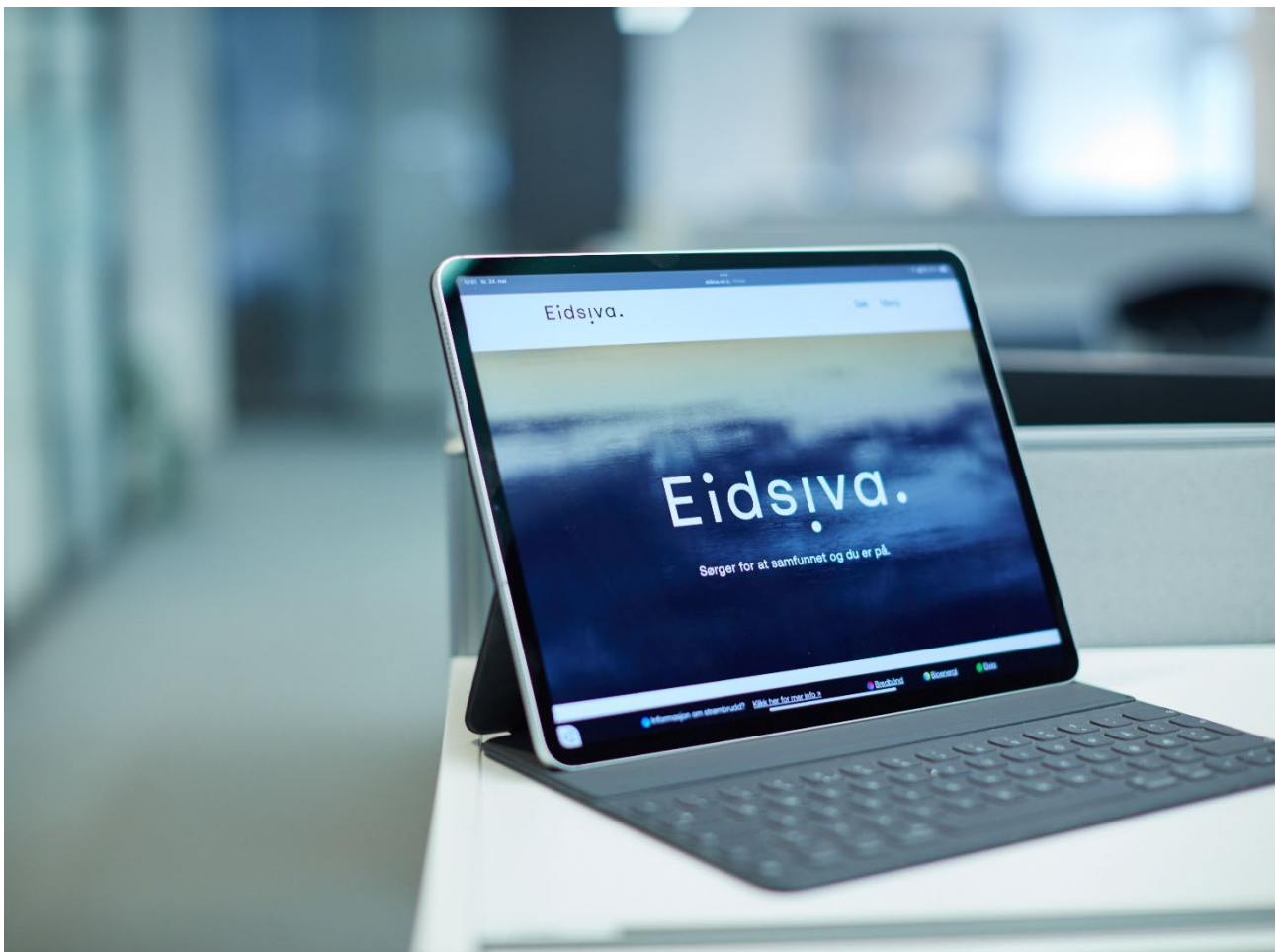
Eidsiva har jobbet aktivt med tilrettelegging for fremtidsrettet industri basert på fornybar kraft, spesielt i Innlandet. Eidsiva etablerte sammen med Løten og Hamar kommuner selskapet Heggvin Utvikling, som har arbeidet for å skaffe rettigheter til næringsareal i nærheten av Statnetts transformatorstasjon på Vang. Tilretteleggingsarbeidet resulterte høsten 2022 i at datasenterselskapet Green Mountain inngikk avtale om kjøp av tomt og igangsatte utbygging av Norges største datasenter.

Utgangspunktet for etableringen av Heggvin Utvikling var å tilrettelegge for storskala battericelleproduksjon, i samarbeid med Bellonas batteriselskap BEBA. I og med at nettkapasiteten på Heggvin nå er reservert til annet formål de nærmeste årene, og Statnett har signalisert at nye store punktuttak av kraft på Østlandet kan bli utfordrende, er det naturlig at arbeidet med batteriteknologi nå endrer fokus.

# Eidsiva.

Et aktivt arbeid med å utvikle ny forretning innebærer at man tar i bruk nye tilnæringsmåter, ny kompetanse og at tilnærmingen til forretningsmessig risiko i det enkelte prosjekt må være en annen enn de etablerte kjernevirksomhetene. Mange gode ideer vil aldri ende opp som ny forretning – eller de ender opp som noe helt annet enn de startet som. Men i sum og over tid er det riktig for Eidsiva å ta denne risikoen, slik Eidsiva i sin

tid gjorde ved etablering av Eidsiva Bredbånd, Eidsiva Bioenergi og Austri Vind.



## Investeringer

Eidsiva-konsernets investeringer i 2022 ble 3 104 millioner kroner (2 541 millioner kroner), hvorav nettvirksomheten stod for over 80 prosent. Økningen fra 2021 skyldes først og fremst at eiendeler overtatt fra Stange Energi Nett er inkludert med 380 millioner kroner.

## Strukturutvikling

Eidsiva inngikk sommeren 2022 avtale om å overta Stange Energi Nett, Stange Energis eierandeler i Vinstra Kraftselskap DA (5 prosent) og Elsikkerhet Norge AS (8 prosent). Transaksjonen skjedde med oppgjør i aksjer i Eidsiva Energi AS, som så ble lagt over i Innlandet Energi Holding. Eierandelen i Vinstra Kraftselskap ble så lagt inn i Hafslund Eco Vannkraft med oppgjør i aksjer. For å opprettholde sin 50 prosent eierandel i Eidsiva overførte Hafslund samtidig en eierandel i Hafslund Eco Vannkraft og et kontantoppgjør til Eidsiva med oppgjør i aksjer. Eidsiva eier etter dette 43,5 prosent i Hafslund Eco Vannkraft. Eidsiva vurderer det slik at transaksjonen gir gode forutsetninger for sikker og kostnadseffektiv strømforsyning i Stange kommune.

Eidsiva ervervet i desember 16,6 prosent av aksjene i solkraftselskapet Energeia, med intensjon om ytterligere å styrke samarbeidet med Energeia og Eidsivas posisjon som utvikler av solenergi. Eidsiva og Energeia har også dannet flere spesialforetak for utvikling av enkeltprosjekter, hvor Eidsiva i utgangspunktet har en eierandel på 49 prosent.

Eidsiva Bioenergi inngikk i desember sammen med øvrige eiere i Oplandske Bioenergi avtale om salg av aksjene i selskapet til Solør Bioenergi. Samtidig ble det inngått avtale om at Eidsiva Bioenergi overtar fem av anleggene – Løten, Eidsvoll og Rudshøgda, samt det nye produksjonsanlegget for biokull på Rudshøgda, som vil bli deleid med Glommen Mjøsen Skog. Avtalene ble gjennomført 5. januar 2023 og regnskapsføres i første kvartal 2023.

## Bærekraft

Bærekraft og Eidsivas rolle i overgangen til lavutslippssamfunnet står sentralt i konsernets strategi. Dette har blitt ytterligere aktualisert gjennom 2022, der behovet for mye mer fornybar energi har blitt åpenbart for de aller fleste. Bærekraft i Eidsiva bygger på FNs definisjon av begrepet; en utvikling som ivaretar både

mennesker og samfunn, klima og miljø og det økonomiske perspektivet på én og samme tid. FNs bærekraftsmål nummer 11 «Bærekraftige byer og samfunn» er løftet spesielt fram i Eidsiva. I konsernets bærekraftplan er det nedfelt fire fokusområder: «Klar grønn tale», «Ansvarlig leverandørutfordrer», «Medarbeidere som endringsagenter» og «Pådriver for samarbeid». Tiltak, måleparametere og oppfølging med sikte på å nå bærekraftplanens målsetninger integreres gradvis i konsernets retningslinjer og virksomhet.

Eidsiva utgir for året 2022 sin tredje bærekraftrapport. Den første var for året 2020. Rapporteringen gjøres i tråd med anerkjent standard, og innholdet utvikles i retning det nye rapporteringsdirektivet som vil være gjeldende fra og med regnskapsåret 2024.

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. Eidsivas aktiviteter innen strømmnett og fjernvarme er omfattet av taksonomiens klassifiseringssystem og understøtter miljømål nummer 1, med unntak av energigjenvinning fra avfallsforbrenning på Trehørningen. Bredbåndsvirksomheten er foreløpig ikke gitt klassifisering under taksonomien.

Eidsiva har igangsatt et arbeid med å kartlegge såkalt klimarisiko etter rammeverket TCFD. Dette omtales kort under risiko og i note 5 Klimarisiko.

Les mer om bærekraft i Eidsiva og konsernets taksonomiklassifisering i Bærekraftrapport for 2022, som finnes på [www.eidsiva.no](http://www.eidsiva.no).

## Helse, miljø og sikkerhet

### Arbeider for en sikker og helsefremmende arbeidsplass hver dag

Det viktigste for Eidsiva er at alle skal kunne gå hjem etter endt arbeidsdag minst like friske og raske som da de kom på jobb. Systematisk og målrettet arbeid med helse og arbeidsmiljø, ytre miljø og sikkerhet er derfor grunnleggende viktig. God organisering av arbeidsmiljøet, med omsorg og sikker gjennomføring av arbeidsoppgaver som grunnsteiner i HMS-arbeidet, skal

sørge for at Eidsiva er en sikker, trygg og attraktiv arbeidsplass.

Eidsiva hadde i 2022 et sykefravær på 5,0 prosent. Dette er en økning fra 3,9 prosent i 2021, og er over målet på under 4,0 prosent for konsernet.

H1-verdien (personskader med fravær per million arbeidstimer) i 2022 var 3,2. Dette er en viktig forbedring fra 4,2 som ble rapportert for 2021. Målet er null fraværsskader. Morselskapet, Eidsiva Bioenergi og Elsikkerhet Norge har ingen registrerte fraværsskader i 2022.

H2-verdien (personskader med og uten fravær per million arbeidstimer) i 2022 var 4,5. Dette er en forbedring fra 5,6 som ble rapportert i 2021. H2-verdien er med dette bedre enn målet på under 5,0. Både H1 og H2 inkluderer skader hos leverandører.

Eidsiva hadde i 2022 totalt 18 arbeidsrelaterte skader hvorav 13 var skader hos leverandører. 13 av de totalt 18 skadene førte til fravær. Totalt antall skader er redusert fra 23 i 2021.

I det videre HMS-arbeidet må vi sikre at alle som jobber i og for konsernet har riktige holdninger og fokus på helsefremmende aktiviteter og tiltak med mål om å redusere risiko for arbeidsrelaterte helseproblemer, sykdom og skader i hele verdikjeden. I konsernet er det etablert følgende strategiske satsningsområder i HMS-arbeidet:

1. Utvikle HMS-lederskapet til å bli en naturlig del av daglig ledelse
2. Utvikle en proaktiv HMS-kultur der kollegaer passer på hverandre og korrigerer uønsket adferd
3. Sikre at HMS-arbeidet integreres i den daglige virksomheten på alle nivåer i organisasjonen
4. Styrke seleksjon av leverandører, og utvikle samarbeid for gjensidig forbedring av HMS-resultater

For å lykkes med HMS-kulturbygging er det en forutsetning å se på HMS som en helhet. En annen sentral forutsetning for god HMS-kultur, er at det er god balanse mellom ansattes selvstendige ansvar i HMS-arbeidet, og selskapenes ansvar for å legge til rette for gode og trygge arbeidsforhold.

I 2022 er det blitt gjennomført flere aktiviteter på tvers av konsernet for å styrke HMS-lederskapet, og sikre engasjerte og synlige ledere, som er en suksessfaktor for konsernets holdningsskapende HMS-arbeid og ansattes gode HMS-holdninger. Vi har også hatt økt oppmerksomhet på holdningsskapende arbeid, og startet opp en aktivitet vi kaller «Jeg bryr meg». Vi ønsker å styrke medarbeiderskapet, og spiller på omsorg for hverandre og tredjepart for å forebygge skader og bidra til at alle trives på jobb.

Gjennom å øke bevisstheten rundt hver medarbeider sitt handlingsrom og mulighet til å påvirke arbeidsmiljøet, har vi styrket omsorgen og forventningene til hverandre. Det er avgjørende at lederne går foran som gode rollemodeller, og med «Jeg bryr meg», merkes det at omsorgen sildrer nedover i organisasjonen.

Eidsiva erkjenner at kulturarbeid og arbeid med endring av adferd tar tid, og at budskapene må repeteres og være tydelige – men med tålmodighet og fokus, har vi tro på at resultatene vil komme. Å bry seg om hverandre og miljøet hjelper oss også med å utvide HMS-arbeidet til å handle om så mye mer enn bare tradisjonell sikkerhet. For å tydeliggjøre hva det betyr å bry seg, jobber vi aktivt med å hente inn historier som viser nettopp det, og som vi formidler tilbake til våre medarbeidere på tvers av hele konsernet. Ansatte i konsernet vet nå i større grad hva det vil si å bry seg – og vi bryr oss mer og mer. Gjennom dette arbeidet har vi også fått en tilleggsdimensjon i å by på oss selv – dette er et viktig element i vårt systematiske arbeid for å bli en lærende organisasjon.

## Organisasjon/HR

### Sikrer riktig kompetanse

Eidsiva definerte i 2022 et målbilde for 2030 som inkluderer at Eidsiva skal bli en av Norges mest attraktive arbeidsplasser. Å utvikle, beholde og rekruttere riktig kompetanse for fremtiden står sentralt i arbeidet for å nå målbildet.

Høsten 2022 ble det gjennomført en konsernsamling for alle ansatte i konsernet på Gardermoen. Samlingen skapte fellesskap og ga medarbeiderne innsikt i selskapenes strategiske satsinger.

Eidsiva og de enkelte selskap ferdigstilte i 2022 en prosess for å identifisere konsernets felles og

selskapenes individuelle organisasjonsidentitet. Organisasjonsidentitet handler om «hvem er vi» i organisasjonen, og identiteten ble beskrevet ut fra to dimensjoner, menneskene og oppdraget. Konsernets organisasjonsidentitet er knyttet opp mot Eidsivas samfunnsoppdrag som en drivkraft for grønn og bærekraftig innovasjon og utvikling, vi er en av Norges viktigste arbeidsplasser for at Norge skal nå sine klimamål. Vi er stolte av menneskene i organisasjonen vår og våre sterke fagmiljøer, og vi er opptatt av å skape verdier og være djerve og åpne for forandring.

Eidsiva gjennomførte en organisasjonsmåling i 2022 som måler hvordan arbeidstakerne opplever arbeidshverdagen og arbeidsplassen, med et fokus på jobbengasjement. Organisasjonsmålingen viser gode resultater i hele konsernet. Overordnet skår på jobbengasjement er 3,9 (på en skala fra 1-5), som ligger over referanseindeksen på 3,7.

Konsernet har en modulær tilnærming til lederutvikling og ledertrening. Ledertrening skal være tett på hverdagen til lederne, gjennom kollegasparring og ledertreningsmoduler, er det gitt tilbud om 20 timer ledertrening for alle konsernets ledere.

Første kull i konsernets talentutviklingsprogram Gnist avsluttet programmet med en presentasjon av gruppenes strategicase for konsernledelsene i Hafslund og Eidsiva. Gnist er et samarbeid mellom Eidsiva og Hafslund. Gjennom Gnist har deltakerne fått jobbet med personlig utvikling, kommunikasjon, strategi og forretningsutvikling som kulminerte i en strategicase basert på reelle problemstillinger fra konsernene. Casepresentasjonene viste stort potensiale, og en ser at det å gi rom for utvikling for ansatte legger til rette for innovasjon, kreativitet og engasjement.

Det har vært involvering av ansatte, verneombud, ledere og tillitsvalgte i utformingen av nytt hovedkontor som skal stå klart i 2023. Første fase av involvering av ansatte for å avdekke behov og forme konsernets nye hovedkontor ble avsluttet sommeren 2022, og gjennom prosessen har det kommet mange innspill som tas med videre i arbeidet med utforming og arbeidsplasskonsept.

## Eidsivas medarbeidere

Eidsiva skal være en attraktiv og foretrukket arbeidsgiver som kjennetegnes av et meningsfylt samfunnsoppdrag, bærekraft og ledende kompetansemiljøer. Konsernets HR

policy løfter prinsippet om at 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 vi skal respektere og verdsette hverandres meninger og ulike perspektiver. Konsernets etiske regler viser også til at som ansatt skal vi 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.

Gjennom 2022 er det etablert tiltak for å øke mangfold i konsernet. Etablering av tiltak for å øke mangfoldet har i 2022 vært en KPI for hele konsernet, og alle selskap har etablert nye tiltak. Tiltakene er innen rekruttering og employer branding, markering av merkedager, rekk-opp-håndta initiativet i Elvia m.m. Tiltakene har lagt et godt grunnlag for videre utvikling av mangfold i konsernet. Det ble etablert en mangfoldsplan for å sette retning for konsernets arbeid med mangfold med fire satsingsområder; Eidsiva som arbeidsgiver som verdsetter mangfold, øke kompetansen om mangfold og ubevisst diskriminering, kjønnsbalansen og Eidsiva skal være en inkluderende arbeidsgiver. Det ble lansert en egen spillbasert opplæring innen mangfold for hele konsernet for å øke kompetansen både for temaet og hvordan Eidsiva jobber med dette.

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

Eidsivakonsernet hadde ved utgangen av 2022 totalt 1 253 ansatte, hvorav 276 kvinner som utgjør 22,1 prosent. I øverste ledelse inkludert direktører er kvinneandelen 32 prosent. Lønnsforholdet mellom kvinner og menn er 96,0 prosent. For fullstendig lønnskartlegging se konsernets ARP-rapport for 2022, som er gjort tilgjengelig på Eidsivas hjemmeside.

44,8 prosent av ansatte er mellom 30-50 år, 42,5 prosent er over 50 år og 12,7 prosent er under 30 år. Blant ledelsen er 43 prosent mellom 40 og 49 år, 29 prosent mellom 50 og 59 år og 14 prosent over 60 år.

Gjennom året fikk vi 125 nye medarbeidere fordelt på 40 kvinner og 85 menn. I 2022 var turnover i konsernet 6,75 prosent, noe som er nedgang fra 2021. I turnover tallet

inkluderes alle som har sluttet i et Eidsivaselskap uavhengig av årsak.

## 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 selskapet BDO. Varslingskanalen er tilgjengelig via både intranett og konsernets internettside, og kanalen skal sikre anonymitet i varslingen. Det ble mottatt tre varsler i 2022 gjennom ekstern varslingskanal. Varslingene ble håndtert i henhold til rutiner og er avsluttet. I 2022 ble det også gjennomført en spillbasert opplæring i varsling, både tematikken og interne retningslinjer.

Eidsiva har en omfattende innkjøpsvirksomhet, og skal være en profesjonell innkjøper med god forretningsskikk, kvalitet og kompetanse. I konsernets avtalevilkår stilles krav til blant annet etisk forretningsførsel og bærekraft. Det systematiske arbeidet med leverandørutvikling videreføres og Eidsivas generelle krav til leverandører om etikk og bærekraft samt våre HMS-krav har blitt oppdatert i 2022.

Den 1. juli 2022 ble ny lov om virksomheters åpenhet og arbeid med grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold (åpenhetsloven) innført. Eidsiva gjennomførte en intern gap-analyse i forkant av at loven trådte i kraft og har arbeidet med ulike tiltak og tilpasninger for å etterleve den nye loven. Det vises til kapittelet «Ansvarlig leverandørkjede» i Bærekraftrapport for 2022 og til informasjon på Eidsivas nettside

[www.eidsiva.no](http://www.eidsiva.no) der redegjørelsesplikten i henhold til Åpenhetsloven ivaretas.

Eidsivas sterke rolle i overgangen til et lavutslippssamfunn, som også ivaretar mennesker og miljø, er løftet som en sentral del av eiernes overordnede hensikt.

FNs bærekraftsmål 11 Bærekraftige byer og samfunn er spesielt løftet fram i Eidsiva. Fagområdet bærekraft er i rivende utvikling og det jobbes aktivt med kompetanseheving blant medarbeiderne parallelt med integrering av målsetninger, tiltak og oppfølging i konsernets prosesser og verdikjeder. Se konsernets bærekraftrapport for mer inngående omtale av målsetninger, arbeid for å nå målene og resultater.

### Beredskap i Eidsiva

Hver eneste dag sørger Eidsiva for at cirka 2 millioner nordmenn har strøm i stikkontakten, får varme fra fjernvarmevirksomheten, 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.

Eidsiva-konsernet 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. Krigen i Ukraina har ført til økt overvåkenhet og økt fokus på sikring av våre anlegg og IKT-systemer. Dette gjelder alle som inngår i beredskapsorganisasjonen i kraftforsyningen.

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.

Godt beredskapsplanverk, god kompetanse og sikker tilgang på materiell og utstyr er viktig for å sikre en god beredskap.



Eidsiva gjennomfører regelmessig øvelser på ulike nivå, både internt og i samarbeid med andre. Sammen med gode evalueringsprosesser og risikoanalyser bidrar dette til utvikling av beredskapsvevnen.

## Menneskerettigheter

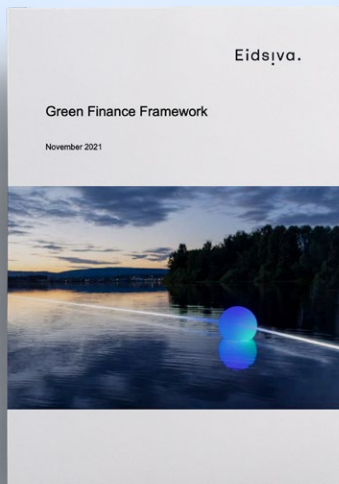
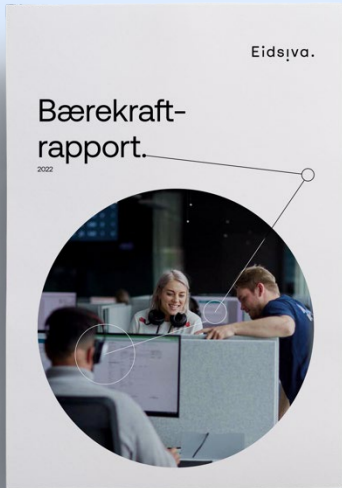
Eidsiva styrer sin forretningspraksis i forhold til menneskerettigheter gjennom konsernets etiske regelverk, etikkpolicy og HR-policy. Etisk regelverk omhandler samfunnsansvar, hvorav arbeidstakerrettigheter, menneskerettigheter og bærekraft vektlegges. Eidsiva arbeider for å oppnå større mangfold ved at kjønnsbalanse, annen etnisitet og kulturell bakgrunn vektlegges i ansettelsesprosesser. I Eidsivas etiske regler er internasjonale kjøp av varer og tjenester spesielt omtalt. 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).

## Arbeidstakerrettigheter og samarbeid

Arbeidstakerrettigheter er regulert gjennom lover, forskrifter og sentrale og lokale tariffavtaler. 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 egne samarbeidsutvalg. I tillegg avholdes møter i arbeidsmiljøutvalget i konsernets selskaper. Det legges vekt på et godt samarbeid og involvering av konsernets ansatte og de tillitsvalgte. Styrets kompensasjons- og lederutviklingsutvalg har gjennomført tre møter i 2022.





## Ytre miljø

Eidsivas virksomhet påvirker det ytre miljø gjennom aktiviteter i forbindelse med utbygging, drift og vedlikehold av samfunnskritisk infrastruktur. Konsernets virksomhet understøtter FNs bærekraftsmål 11, Bærekraftige byer og samfunn. Gjennom systematisk forebyggende arbeid reduserer Eidsiva risikoen for miljøskader som følge av virksomheten.

Eidsiva arbeider aktivt for å kutte forbruk, utslipp og energibruk i alle deler av virksomheten, for eksempel gjennom overgang til elektriske firmabiler og klima- og miljøvennlig byggeteknikk.

Eidsiva Bioenergis utbygging og distribusjon av fornybar energi bidrar i betydelig grad til at myndighetenes mål innenfor klimaområdet nås. Selskapet er sertifisert i henhold til ISO 14001 og har et godt innarbeidet Miljøledelsessystem.

Eidsiva Bioenergi har utslippstillatelse for drift av forbrenningsanlegg for rene brenslers 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 ble det i 2022 mottatt 78 586 tonn restavfall fra Innlandet. Dette er på samme nivå som 2021. Forbrenning av restavfallet gir spillvarme til både elektrisitetsproduksjon, dampproduksjon til industrielt formål og grunnlast i fjernvarmenettet til Hamar by og nærliggende områder. Forbrenning av avfall i seg selv medfører utslipp av røygasser, men dette reduseres i stor grad ved hjelp av moderne renseteknikk og krav om sortering av avfallet før levering.

Eidsiva Bredbånd arbeider for at alle husstander, bedrifter og offentlige virksomheter skal få høyhastighets bredbånd som kan bidra til en digital utvikling av regionen.

For Elvia er det en del av et samfunnsansvar å sikre god leveringskvalitet for alle nettkunder. I tillegg skal tapene i nettet holdes på et lavt nivå. Den pågående omleggingen av regionalnettet til 132 kV vil redusere de relative tapene av energi i nettet fra dagens nivå.

Elvia setter søkelys på miljøvennlig drift- og utbygging av strømmettet. Elvia anvender SF6-gass og kabelolje som isolasjonsmateriale i flere komponenter i høyspenningsanlegg, men arbeider med å følge teknologiutviklingen og teste alternativer. Registrering og rapportering av beholdning og utslipp av SF6 skjer årlig til Miljødirektoratet. Elvia kjøpte i 2022 ikke inn noe SF6 til etterfylling. I 2021 var dette tallet 80,3 kg.

Volum for etterfylling av kabelolje i 2022 var 168 liter, mot 2198 liter året før. Eierskapet til de gamle 300kV kablene i Oslo er overført til Statnett. Det arbeides kontinuerlig med å erstatte oljekabler med PEX-isolerte kabler i hele nettet ut fra levetidsbetraktninger og kapasitetsbehov.

## Antikorrupsjonsarbeid

Eidsiva har nulltoleranse for korrupsjon. Etiske regler for Eidsiva-konsernet skal bidra til god forretningsikk 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 Fornybar 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 selskapet som effektivt nettselskap og bidra til utvikling av framtidens strømmett til beste for forbrukerne og samfunnet. Som Norges største nettselskap vil Elvia være sentral i utviklingen i 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 40 ulike prosjekter strekker seg bredt tematisk og er fordelt på følgende tematiske områder; forbrukerfleksibilitet, implementering av DER (distribuerte energiressurser), nettdrift, asset management og DSO/TSO. Mange av aktivitetene setter søkelys på hvordan utføre samfunnsoppdraget robust og bærekraftig. Det ses på hvordan vi kan bruke ny teknologi til å overvåke og styre infrastrukturen bedre.

I 2022 har grensesnittet med kunden hatt mye fokus. IDE-prosjektet («intelligent distribusjon av elektrisitet») rommer flere av våre store demonstrasjonsprosjekt. I OLTC tester vi ut hvordan vi kan bruke teknologi (spenningsregulering) for å kunne tilrettelegge for flere kunder med solkraft på tak, mens i Battflex har Elvia fokusert på utvikling av smarte beredere og batteri for å håndtere mer komplekse spenningssituasjoner sammen med leverandøren OSO. Elvia vant Smartgridsenterets Innovasjonspris i 2022 for Battflex. Et annet stort prosjekt i 2022 er ECoDiS, ledet av Statnett, der Elvia bygger to digitale stasjoner (Raa og Heggedal) der vi evaluerer fem forskjellige typer lav-effekts måletransformatorer (LPIT). Det installeres avansert tilstandsovervåkning av både 132 kV GIS og transformator med system for trending og predikering av tilstand. Vi har også startet opp en rekke store nye prosjekt vi tror blir viktige for Elvia og bransjen framover. Eksempler på dette er energimontørens utstrakte bruk av droner, og predikering av feil i nettet basert på værvarsel, Next Grid og Låvesol (PAFF-prosjektet).

## Kontroll- og risikostyring

### 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 11. mai 2022. Neste gang blir på generalforsamling 10. mai 2023.

Bestemmelser om eiermøter og eierutvalg er nedfelt i Aksjonæravtalen. Åmot kommune er ikke en del av Aksjonæravtalen og vil ikke delta på disse møtene. Alle tre eierne møtes imidlertid i Generalforsamlingsmøter.

Den operative styringen av virksomhetene baseres på konsernets overordnede strategi, konsernets etiske regelverk og selskapenes styre- og lederinstruksjer. 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. I 2022 ble det blant annet gjennomført en internrevisjon vedrørende styring og kontroll i Eidsiva og det gjennomføres tiltak for å etterkomme anbefalinger fra revisjonen.

Eidsivas målstyringssystem benyttes for å styre gjennomføringen av konsernets strategier. Målstyringssystemet bygger på at lønnsomhet og konkurransekraft avgjøres av både finansielle og ikke-finansielle faktorer. Det setter søkelys på de verdier bedriften utvikler i egen organisasjon og i markedet.

### 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 2022, Revisjonsutvalget sju møter, HMS- og etikkutvalget fire møter og Kompensasjons- og lederutviklingsutvalget tre møter.

Frammøtet i styremøtene og utvalgsmøtene har vært godt.

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

## Risikostyring og internkontroll

Risikostyring og internkontroll 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 ett av Norges største regionale energi- og telekomkonsern er konsernet eksponert for risiko på en rekke områder. Risikobildet for konsernet bærer i stor grad preg av en påvirkning fra våre omgivelser med et bakteppe av krig i Ukraina, en anstrengt kraftsituasjon, høy kraftpris og høy inflasjon. Eidsiva har blitt påvirket av dette gjennom konsekvensene av høye kraftpriser gjennom vårt eierskap i Hafslund Eco Vannkraft, men også for eget konsern gjennom økning av kostnader knyttet til nettap, utfordrende likviditet og en anstrengt situasjon for våre leverandører. For alle virksomheter som angår Eidsivakonsernet medfører dagens situasjon en økt usikkerhet knyttet til endringer i rammebetingelser. Risikoene som konsernet er utsatt for kan kategoriseres i markedsrisiko, finansiell risiko, regulatorisk risiko og operasjonell risiko.

### Markedsrisiko

Eidsivakonsernet er eksponert for markedsrisiko, og utviklingen i kraftmarkedet er en av Eidsivas viktigste resultatdrivere. Kraftprisen påvirker i stor grad resultatutvikling i Eidsiva Bioenergi og utbytteevne i deleide Hafslund Eco Vannkraft. Eierskapet i Hafslund Eco Vannkraft på 43,5 prosent medfører at Eidsiva indirekte er utsatt for både pris, valuta- og mengderisiko for kraftproduksjon. I antall GWh er Eidsiva Energi eksponert mot kraftpris med cirka 6,4 TWh/år. Den økonomiske avhengigheten av enkeltkraftverk er begrenset ved at konsernet er deleier i 74 kraftverk. Kraftprisrisiko er den største bidragsyteren til usikkerhet i Eidsiva Energis underliggende resultat. Eidsiva foretar ikke sikringsforretninger i egen regi knyttet til sitt eierskap i Hafslund Eco Vannkraft.

### 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. Det er også ytt ansvarlig lån til Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS på 1,9 milliarder kroner. Det vurderes å innfri dette lånet i 2023, noe som på kort sikt vil tilføre Eidsiva økt likviditet. Plassering av overskuddslikviditet er styrt av vedtatte rammer. Samlet sett er dette vurdert å gi lav kredittrisiko.

Finansinstitusjonene og investorene vurderer konsernets kreditverdighet 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 bilaterale trekkrettigheter. Likviditeten har i perioder av 2022 vært vurdert som anstrengt som følge av store utbetalinger knyttet til nettap. Situasjonen bedret seg i fjerde kvartal etter utbetaling av flaskehalsinntekter fra Statnett som skulle dekke opp for de ekstraordinært høye kostnadene til nettap. Konsernets syndikerte trekkfasilitet er 2,5 milliarder kroner med tillegg av to nye bilaterale trekkfasiliteter på til sammen én milliard kroner, og en kassakreditt på fem hundre millioner 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 virksomhetenes 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 spesielt 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 Fjernvarme 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.

## Operasjonell risiko

Eidsivakonsernet forvalter og utvikler samfunnsviktige tjenester til nær én million egne kunder på Østlandet 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

Forhold knyttet til klimaendring og klimatiltak har tidligere kun vært vurdert som mulig rotårsak til andre risikohendelser. Eidsiva har i 2022 igangsatt et arbeid med systematisk kartlegging av klimarisiko etter rammeverket TCFD. Kartleggingen er i en relativt foreløpig fase.

Et hovedbilde er likevel at Eidsiva forretningsmessig og strategisk er 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 klimakvoter) og etterspørselen etter varme (kortere og mildere vintere).

## Konsernets finansielle stilling og resultat

### Regnskap 2022

Konsernregnskapet er avlagt i henhold til de internasjonale regnskapsprinsippene IFRS (International Financial Reporting Standards). Morselskapet Eidsiva Energi AS følger reglene for forenklet IFRS.

Konsernets driftsinntekter for 2022 ble 11 118 millioner kroner (8 561 millioner kroner).

Driftsresultatet for 2022 ble 2 863 millioner kroner (919 millioner kroner). Driftsresultatet inkluderer resultatandelen som etter Stangetransaksjonen er på 43,5 prosent fra Hafslund Eco Vannkraft, siden kraftproduksjon defineres som kjernevirksomhet for konsernet. Resultatandelen, justert for meravskrivninger ved transaksjonene i 2019, utgjør 1 054 millioner kroner (605 millioner kroner).

Skattekostnaden i 2022 ble 330 millioner kroner (én millioner kroner). Konsernet er ikke lenger direkte berørt av særskatter på vannkraftvirksomhet.

Styret bekrefter at grunnlaget for fortsatt drift er til stede. Årsregnskapet for 2022 er utarbeidet i samsvar med dette.

Årsresultatet ble 2 140 millioner kroner (632 millioner kroner).

### Kontantstrøm og kapitalforhold

Konsernets bokførte total kapital per 31. desember 2022 var 51 milliarder kroner. Bokført egenkapital var 26 milliarder kroner, og utgjorde 51 prosent av bokført total kapital.

Årets resultat etter skatt på 2 140 millioner kroner og postene under «utvidet resultat», er tilført egenkapitalen.

Ifølge aksjonærvitalen 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 2022 ble det utbetalt 901 millioner kroner i slike kvartalsvise utbytter. Utbyttet etter tredje og fjerde kvartal 2022 utbetales i 2023.

Kontantstrømoppstillingen viser en netto kontantstrøm fra driften på 3 337 millioner kroner. Investeringer i driftsmidler utgjorde 3 104 millioner kroner. Av disse kommer 380 millioner kroner fra Stange Energi Nett AS, og 23 millioner fra oppkjøpt fjernvarmevirksomhet. Det er mottatt utbytte fra tilknyttede selskaper på 1 194 millioner kroner. Låneopptak ble 4 012 millioner kroner, mens nedbetaling av gjeld endte på 2 522 millioner kroner.

Likviditetsbeholdningen utgjorde 2 673 millioner kroner per 31. desember 2022, som er en betydelig økning fra 2021. Mottatte flaskehalsinntekter fra Statnett er en vesentlig årsak til den styrkede likviditeten, sammen med opptak av nye lån. 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.

For inntektsåret 2022 har generalforsamlingen gitt styret fullmakt til å gjennomføre kvartalsvise utbyttebetalinger basert på balansen per 31.12.2021. Til sammen er det vedtatt utbytter i 2022 på 940 millioner kroner som etter IFRS skal redusere konsernets egenkapital per 31. desember 2022. Det er i forbindelse med årsregnskapet for 2022 vurdert å være grunnlag for et utbytte som ligger vesentlig over minimumsutbyttet og foreliggende utbytteplan.

I selskapsregnskapet til Eidsiva Energi regnskapsføres utbytte etter andre regler enn i konsernregnskapet, slik at det samlede utbyttet som knytter seg til inntektsåret 2022 blir på 1 500 millioner kroner (758 millioner kroner).

## Disponering av årsresultat i Eidsiva Energi AS (tall i millioner kroner)

Utbetalt og avsatt utbytte	1 500
Overført til/fra annen egenkapital	1 292
<b>Sum disponert</b>	<b>2 792</b>

## 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 2023 som i 2022 vurdert som BBB+ med stabile utsikter. Eidsiva Energi har som målsetning alltid å ha en kredittrating som «investment grade».

Gjennom replasering av forfall i låneportefølje er løpetiden på Eidsivas låneportefølje opprettholdt i 2022. 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.

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.

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. 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. Innværende reguleringsperiode utløper i 2023.

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 2022 en bokført egenkapital på 26 milliarder kroner. Dette utgjør 51 prosent av bokført totalkapital.

## Framtidsutsikter

Eidsiva eier Elvia – Norges største regionale nettselskap, med en tydelig ambisjon om å være landets mest effektive og ha den laveste nettleia. Elvias størrelse gir en industriell posisjon for ytterligere konsolideringer og

utvikling av nye virksomheter. For å nå ambisjonen om igjen å bli frontsekskap vil det kreves vesentlige effektiviseringer, digitale forbedringer og riktige prioriteringer av investeringsmidlene.

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 vi 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 forventer fortsatt at etterspørselen etter strøm 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 vanskeligere 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 vi har som en ledende energi og telekomaktør. Nye produkter og tjenester skal utvikles og tilbys fra Eidsiva Bredbånd, Eidsiva Bioenergi og Eidsiva Vekst. Vårt 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.

Hamar, 21. mars 2023  
Styret i Eidsiva Energi AS

 Pål Egil Rønn Styreleder	 Finn Bjørn Røyter Styrets nestleder	 Øystein Løseth
 Monica Haugan	 Anita Høger	 Torill Benum
 John Renngård	 Per Luneborg	 Age Andersen
 Martin Lutnæs	 Lise Merethe Holen Martinsen	 Martin Sleire Lundby
		 Øystein Andersen



## Resultatregnskap Eidsivakonsernet

(tall i millioner kroner)	Noter	2022	2021
Salgsinntekter		8 938	8 561
Flaskehalsinntekter		2 180	0
<b>Driftsinntekter</b>	9	<b>11 118</b>	<b>8 561</b>
Kjøp varer og energi		-5 477	-4 415
Personalkostnader	11, 10	-1 218	-1 152
Aktiverte egne investeringsarbeider	12	477	430
Avskrivninger og nedskrivninger	12, 13, 14	-1 481	-1 584
Inntekt på investering i tilknyttede selskaper	15	1 041	602
Andre (tap)/gevinster – netto	16	5	46
Andre driftskostnader	10, 17, 18	-1 603	-1 570
<b>Driftsresultat</b>		<b>2 863</b>	<b>919</b>
Finansinntekter	16	196	134
Finanskostnader	16	-590	-429
<b>Netto finanskostnader</b>		<b>-393</b>	<b>-295</b>
Inntekt på investering i tilknyttede/felleskontrollerte virksomheter	15	1	9
<b>Resultat før skattekostnad</b>		<b>2 470</b>	<b>633</b>
Skattekostnad	19	-330	-1
<b>Årsresultat</b>		<b>2 140</b>	<b>632</b>
<b>Årsresultat tilordnet</b>			
Aksjonærer i morselskapet		2 136	620
Minoritetsinteresser		4	12
<b>Sum</b>		<b>2 140</b>	<b>632</b>
<b>Resultat per aksje som er tilordnet aksjonærene i morselskapet (NOK per aksje)</b>			
Resultat per aksje/utvannet resultat per aksje		3,02	0,90

## Utvidet resultat Eidsivakonsernet

(tall i millioner kroner)	2022	2021
<b>Årsresultat</b>	<b>2 140</b>	<b>632</b>
Verdiendring sikringskontrakter i tilknyttet selskap (netto etter skatt)	-216	-83
Omregningsdifferanser i tilknyttet selskap	1	-8
<b>Sum andre innregnede inntekter og kostnader som vil reklassifiseres til resultat</b>	<b>-214</b>	<b>-91</b>
Endring estimat knyttet til pensjoner (netto etter skatt)	-124	232
<b>Sum andre innregnede inntekter og kostnader som ikke vil reklassifiseres til resultat</b>	<b>-124</b>	<b>232</b>
<b>Årets totalresultat</b>	<b>1 802</b>	<b>773</b>
<b>Totalresultat tilordnet</b>		
Aksjonærer i morselskapet	1 797	760
Minoritetsinteresser	5	13
<b>Årets totalresultat</b>	<b>1 802</b>	<b>773</b>

## Balanse Eidsivakonsernet

Eiendeler (tall i millioner kroner)	Noter	31.12.2022	31.12.2021
<b>Anleggsmidler</b>			
Varige driftsmidler	12	27 628	25 940
Bruksretteeiendel	13	2 875	2 699
Immaterielle eiendeler	14	1 180	1 097
Investeringer i tilknyttede selskaper	15	12 014	11 884
Andre finansielle anleggsmidler	20, 21	2 827	2 810
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>46 524</b>	<b>44 430</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
Varer	24	19	22
Kundefordringer og andre fordringer	20, 17	1 617	1 822
Kontanter og kontantekvivalenter	20, 25	2 673	557
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>4 308</b>	<b>2 402</b>
<b>Sum eiendeler</b>		<b>50 832</b>	<b>46 832</b>

Egenkapital og gjeld (tall i millioner kroner)	Noter	31.12.2022	31.12.2021
<b>Egenkapital</b>			
<b>Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer</b>			
Aksjekapital	26	1 062	1 037
Overkurs	26	23 834	22 767
Opptjent egenkapital		1 022	177
<b>Sum egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer</b>		<b>25 918</b>	<b>23 981</b>
Minoritetsinteresser		89	93
<b>Sum egenkapital</b>		<b>26 007</b>	<b>24 073</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Lån	20, 27	13 947	12 665
Utsatt skatt	28	2 362	2 109
Pensjoner	11	161	199
Andre avsetninger og forpliktelser		78	78
Derivater	20, 22	77	82
Langsiktig leieforpliktelse	13, 20	2 922	2 735
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>19 546</b>	<b>17 868</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	20, 29	2 652	2 582
Kortsiktig leieforpliktelse	13, 20	216	196
Derivater	20, 22	7	18
Betalbar skatt	19	41	3
Lån	20, 27	2 362	2 092
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>5 279</b>	<b>4 891</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>24 825</b>	<b>22 759</b>
<b>Sum egenkapital og gjeld</b>		<b>50 832</b>	<b>46 832</b>

Hamar, 21. mars 2023  
Styret i Eidsiva Energi AS

 Pål Egil Rønn Styreleder	 Finn Bjørn Røyter Styrets nestleder	 Øystein Løseth
 Monica Høglund	 Anita Høger	 Toril Benum
 John Renngård	 Per Luneborg	 Age Andersen
 Martin Lutnæs	 Lise Merethe Holen Martinsen	 Martin Sleire Lundby
		 Øystein Andersen

## Oppstilling over endringer i egenkapital

(tall i millioner kroner)	Noter	Aksje- kapital	Overkurs	Opptjent egenkapital	Sum	Minoritets- interesser	Sum egenkapital
<b>Egenkapital per 01.01.2021</b>		<b>1 037</b>	<b>22 767</b>	<b>325</b>	<b>24 128</b>	<b>80</b>	<b>24 209</b>
<b>Årets resultat:</b>							
Periodens ordinære resultat				620	620	12	632
Utvidet resultat				140	140	1	141
<b>Transaksjoner med eierne:</b>							
Utdelt utbytte	26			-878	-878	0	-878
<b>Andre endringer:</b>							
Øvrige endringer				-30	-30	0	-30
<b>Egenkapital per 31.12.2021</b>		<b>1 037</b>	<b>22 767</b>	<b>177</b>	<b>23 981</b>	<b>93</b>	<b>24 073</b>
<b>Årets resultat:</b>							
Periodens ordinære resultat				2 136	2 136	4	2 140
Utvidet resultat				-339	-339	1	-338
<b>Transaksjoner med eierne:</b>							
Utdelt utbytte	26			-940	-940	-6	-946
Kapitalutvidelse		25	1 067	0	1 092	0	1 092
<b>Andre endringer:</b>							
Øvrige endringer				-11	-11	-2	-13
<b>Egenkapital per 31.12.2022</b>		<b>1 062</b>	<b>23 834</b>	<b>1 022</b>	<b>25 918</b>	<b>89</b>	<b>26 007</b>

## Kontantstrømoppstilling

(tall i millioner kroner)	Noter	2022	2021
Kontantstrømmer fra driften	30	3 337	1 825
Betalte skatter		35	-250
<b>A: Netto kontantstrømmer fra driften</b>		<b>3 371</b>	<b>1 576</b>
<b>Likvider tilført/brukt på investeringer:</b>			
Utbetalinger ved kjøp av driftsmidler	12, 14	-2 701	-2 491
Innbetalinger ved salg av driftsmidler	30	66	14
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler		-227	-201
Utbetalinger ved utlån og sikkerhetsstillelser		-54	-15
Innbetalinger ved salg av aksjer i deleide selskaper		0	36
Mottatt utdeling fra tilknyttet selskap	15	1 194	384
Mottatte finansinntekter		177	136
<b>B: Netto likviditetsendring fra investeringer</b>		<b>-1 544</b>	<b>-2 137</b>
<b>Likvider tilført/brukt på finansiering:</b>			
Endring trekk på kassekreditt		0	-3
Opptak av nye lån	27	4 012	2 200
Avdrag på gjeld	27	-2 522	-1 913
Avdrag IFRS 16 forpliktelse	13	-106	-120
Betalte finanskostnader		-480	-350
Rentekostnader IFRS 16	13	-110	-80
Innbetaling ved kapitalutvidelse		401	0
Utbetalt utbytte til selskapets aksjonærer		-901	-1 026
Utbetalt utbytte til minoritetsaksjonærer		-6	0
<b>C: Netto likviditetsendring fra finansiering</b>		<b>289</b>	<b>-1 291</b>
<b>A+B+C: Netto likviditetsendring i året</b>		<b>2 116</b>	<b>-1 852</b>
Kontanter og kontantekvivalenter per 01.01	25	557	2 408
Kontanter og kontantekvivalenter per 31.12 <sup>*1)</sup>	25	2 673	557
<b>Kontanter og kontantekvivalenter per 31.12</b>		<b>2 673</b>	<b>557</b>

\*1) Av bankbeholdning per 31.12.2022 er 0 millioner kroner bundet til betaling av skattetrekk (2021: 57 millioner kroner).

# Noter til regnskapet

Eidsiva.



## Note 1 Generell informasjon

Eidsiva Energi AS (morselskapet) og dets datterselskaper og tilknyttede selskaper (konsernet) produserer, distribuerer og selger hovedsakelig energi og bredbåndtjenester. Etter transaksjonen med Hafslund i 2019 har konsernets vann- og vindkraftproduksjon blitt overført fra et heleid datterselskap til Hafslund Eco Vannkraft hvor Eidsiva har en eierandel på 43,5 prosent.

Samtidig ble Hafslund Nett overført til Eidsiva og deretter fusjonert med Eidsiva Nett til å bli Norges største nettselskap, Elvia AS.

Eidsiva Energi AS har sitt hovedkontor i Vangsvæien 73, Hamar.

Selskapet har obligasjoner notert på Oslo Børs.

Konsernregnskapet ble vedtatt av selskapets styre den 21. mars 2023.

## Note 2 Sammendrag av regnskapsprinsipper

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

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.

### **2.1. Rammeverk for regnskapsavleggelsen**

Konsernregnskapet til Eidsiva Energi er utarbeidet i samsvar med internasjonale regnskapsstandarder (IFRS) og fortolkninger fra IFRS fortolkningskomite (IFRIC), som fastsatt av EU.

Konsernregnskapet er basert på et modifisert historisk kost prinsipp. Avvikene gjelder i hovedsak:

- Finansielle eiendeler som er egenkapitalinstrumenter er vurdert til virkelig verdi over resultat.
- Finansielle eiendeler holdt for handelsformål og finansielle derivater er vurdert til virkelig verdi over resultatet.

Utarbeidelse av regnskaper i samsvar med IFRS krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av selskapets regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve skjønn. Områder som i høy grad inneholder slike skjønnsmessige vurderinger, høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for konsernregnskapet, er beskrevet i note 4.

Konsernregnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift.

#### **a) Endringer i regnskapsprinsipper og opplysninger**

Konsernet har ikke implementert nye standarder eller foretatt endringer i regnskapsprinsipper for regnskapsåret 2022.

#### **b) Endringer i standarder og tolkninger med fremtidig ikrafttredelsestidspunkt**

Ingen av de vedtatte, men ikke obligatoriske standardene eller endringene i standardene, inkludert IFRS 17 Forsikringskontrakter,

### **2.2. Konsolideringsprinsipper og regnskapsmessig behandling av tilknyttede selskaper og felleskontrollerte ordninger**

#### **a) Datterselskaper**

Datterselskaper er alle enheter (inkludert strukturerte 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 makt over enheten. Datterselskap konsolideres fra dagen kontroll oppstår, og dekonsolideres når kontroll opphører.

Konsernet vurderer også om det foreligger kontroll der man ikke har mer enn 50 prosent av stemmerettene, men likevel i praksis er i stand til å styre finansielle og operasjonelle retningslinjer (såkalt faktisk kontroll). Faktisk kontroll kan oppstå i situasjoner hvor øvrige stemmeretter er spredt på et stort antall eiere som ikke realistisk er i stand til å organisere sin stemmegivning. 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. Inkludert i vederlaget er også virkelig verdi av alle eiendeler eller forpliktelser som følge av avtale om betinget vederlag. Identifiserbare eiendeler, gjeld og betingede forpliktelser regnskapsføres til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Minoritetsinteresser i det oppkjøpte foretaket måles fra gang til gang enten til virkelig verdi, eller til sin andel av det overtatte foretakets nettoeiendeler.

Utgifter knyttet til oppkjøp kostnadsføres når de påløper.



Når oppkjøpet skjer i flere trinn skal eierandel fra tidligere kjøp verdsettes på nytt til virkelig verdi på kontrolltidspunktet med resultatføring av verdiendringen.

Betinget vederlag måles til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Etterfølgende endringer i virkelig verdi av det betingede vederlaget skal i henhold til IFRS 9 resultatføres dersom det betingede vederlaget klassifiseres som en eiendel eller gjeld. Det foretas ikke ny verdimåling av betingede vederlag klassifisert som egenkapital, og etterfølgende oppgjør føres mot egenkapitalen.

Dersom summen av vederlaget, virkelig verdi av tidligere eierandeler og eventuell virkelig verdi av minoritetsinteresser overstiger virkelig verdi av identifiserbare nettoeiendeler i det oppkjøpte selskapet, balanseføres differansen som goodwill. Er summen lavere enn selskapets nettoeiendeler, resultatføres differansen.

Konserninterne transaksjoner, mellomværender, inntekter og kostnader elimineres. Gevinst- og tapselement i en balanseført eiendel oppstått som følge av en konsernintern transaksjon, elimineres også. Regnskapene til datterselskapene omarbeides om nødvendig for å oppnå samsvar med konsernets regnskapsprinsipper.

#### **b) Endring i eierinteresser i datterselskaper uten tap av kontroll**

Transaksjoner med minoritet i datterselskaper som ikke medfører tap av kontroll behandles som egenkapitaltransaksjoner. Ved ytterligere kjøp føres forskjellen mellom vederlaget og aksjenes forholdsmessige andel av balanseført verdi av nettoeiendeler i datterselskapet mot egenkapitalen til morselskapets eiere. Gevinst eller tap ved salg til minoritet føres tilsvarende mot egenkapitalen.

#### **c) Avhending av datterselskaper**

Ved tap av kontroll måles eventuell gjenværende eierinteresse til virkelig verdi med endring over resultatet. Virkelig verdi utgjør deretter anskaffelseskost for den videre regnskapsføring, enten som investering i tilknyttet selskap, felleskontrollert virksomhet eller finansiell eiendel. Inntektsført gevinst knyttes til den delen av gevinsten som er realisert ved salg fra konsernet. Urealisert gevinst føres til fradrag på investeringen og inntektsføres i samme takt som merverdiene i det underliggende selskapet kostnadsføres. Beløp som tidligere er ført i utvidet resultat relatert til dette selskapet behandles som om konsernet hadde avhendt underliggende eiendeler og gjeld. Dette vil kunne innebære at beløp som tidligere er ført i utvidet resultat omklassifiseres til resultatet.

#### **d) Tilknyttede selskaper**

Tilknyttede selskaper er selskaper der konsernet har betydelig innflytelse, men ikke kontroll. Betydelig innflytelse foreligger normalt der konsernet har mellom 20 og 50 prosent av

stemmerettene. Investeringer i tilknyttede selskaper regnskapsføres etter egenkapitalmetoden. Investeringen regnskapsføres på kjøpstidspunktet til anskaffelseskost, og konsernets andel av resultatet i etterfølgende perioder inntektsføres eller kostnadsføres. Balanseført beløp inkluderer eventuell implisitt goodwill identifisert på kjøpstidspunktet, redusert ved eventuelle senere nedskrivninger.

Ved reduksjon av eierandel i tilknyttet selskap hvor konsernet opprettholder betydelig innflytelse, omklassifiseres kun en forholdsmessig andel av beløp som tidligere er ført i utvidet resultat til resultatet.

Konsernets andel av over- eller underskudd i tilknyttede selskaper resultatføres og tillegges balanseført verdi av investeringen. Konsernets andel av utvidet resultat i det tilknyttede selskapet føres i utvidet resultat i konsernet og tillegges også balanseført beløp for investeringene. Konsernet resultatfører ikke andel av underskudd hvis dette medfører at balanseført beløp av investeringen blir negativt (inklusive usikrede fordringer på enheten), med mindre konsernet har pådratt seg forpliktelser eller foretatt betalinger på vegne av det tilknyttede selskapet.

Konsernet avgjør ved slutten av hver regnskapsperiode hvorvidt det foreligger nedskrivningsbehov på investeringen i det tilknyttede selskapet. I så fall beregnes nedskrivningsbeløpet som forskjellen mellom gjenvinnbart beløp av investeringen og dens bokførte verdi, og resultatfører differansen på regnskapslinjen "Andel resultat i tilknyttede selskaper".

Dersom det oppstår gevinst eller tap på transaksjoner mellom konsernet og dets tilknyttede selskaper regnskapsføres kun den forholdsmessige andelen som knytter seg til aksjonærer utenfor konsernet. Urealiserte tap elimineres med mindre det foreligger et nedskrivningsbehov på eiendelen som var gjenstand for transaksjonen. Der det har vært nødvendig er regnskapene i de tilknyttede selskapene omarbeidet for å oppnå samsvar med konsernets regnskapsprinsipper.

Gevinster og tap ved utvanning av eierandeler i tilknyttede selskaper er resultatført.

I balansen presenterer konsernet sine eierinteresser i tilknyttede selskaper under regnskapslinjen «investeringer i tilknyttede selskaper».

I resultatregnskapet har konsernet en todelt presentasjon. Siden en vesentlig del av konsernets virksomhet utøves gjennom tilknyttede selskaper, inkluderer resultatandelen fra selskaper med sterk tilknytning til konsernets kjernevirksomhet 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.

### 2.3. Segmentrapportering

Driftssegmenter i årsregnskapet rapporteres på samme måte som ved intern rapportering til selskapets øverste beslutningstaker. Selskapets øverste beslutningstaker, som er ansvarlig for allokering av ressurser til og vurdering av inntjening i driftssegmentene, er definert som konsernledelsen.

### 2.4. Omregning av fremmed valuta

#### a) Funksjonell valuta og presentasjonsvaluta

Regnskapet til de enkelte enheter i konsernet måles i den valuta som benyttes der enheten i hovedsak opererer (funksjonell valuta).

Konsernregnskapet er presentert i norske kroner som både er den funksjonelle valutaen til morselskapet og presentasjonsvalutaen til konsernet.

#### b) Transaksjoner og balanseposter

Transaksjoner i utenlandsk valuta regnes om til den funksjonelle valutaen ved bruk av transaksjonskurs. Valutagevinst eller –tap ved oppgjør og omregning av pengeposter (eiendeler og gjeld) i fremmed valuta til kursen på balansedagen, resultatføres.

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.

Valutavirkningen på ikke-pengeposter som måles til virkelig verdi inngår som del av vurderingen av virkelig verdi. Valutadifferanser på ikke-pengeposter, slik som aksjer til virkelig verdi over resultatet, resultatføres som en del av samlet gevinst og tap.

### 2.5. Varige driftsmidler

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

Varige driftsmidler regnskapsføres til anskaffelseskost med fradrag for avskrivninger. Anskaffelseskost inkluderer kostnader direkte knyttet til anskaffelsen av driftsmidlet.

Anlegg under utførelse balanseføres til anskaffelseskost med fradrag for eventuelle nedskrivninger. Anlegg under utførelse blir ikke avskrevet. Når anlegg under utførelse er tilgjengelig for bruk, omklassifiseres anlegg under utførelse til varige driftsmidler eller immaterielle eiendeler. Tilgjengelig for bruk innebærer at

eiendelen er på det sted og i den stand som er nødvendig for at den skal kunne virke slik den var tiltenkt av ledelsen.

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.

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.

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

Kategori	Avskrivningstid
Nettanlegg	10–45 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. Når balanseført verdi på et driftsmiddel er høyere enn estimert gjenvinnbart beløp, skrives verdien ned til gjenvinnbart beløp, se note 2.7.

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

### 2.6. Immaterielle eiendeler

#### a) Goodwill

Goodwill er forskjellen mellom anskaffelseskost ved kjøp av virksomhet og virkelig verdi av konsernets andel av netto identifiserbare eiendeler i virksomheten på oppkjøpstidspunktet. Goodwill ved oppkjøp av datterselskap klassifiseres som immateriell eiendel. Goodwill testes årlig for verdifall og balanseføres til anskaffelseskost med fradrag av nedskrivninger. Nedskrivning på goodwill reverseres ikke. Gevinst eller tap ved salg av en virksomhet inkluderer balanseført verdi av goodwill på den solgte virksomheten.

For senere nedskrivningstest blir goodwill allokert til de kontantgenererende enheter som forventes å få fordeler av oppkjøpet.

**b) Andre immaterielle eiendeler**

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

Merverdier ved oppkjøp av nettvirksomhet er balanseført til anskaffelseskost, med fradrag for avskrivninger. 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 det benyttes derfor samme avskrivningstid som nettinvesteringer for øvrig; det vil si 35 år.

Merverdier ved oppkjøp av bioenergivirksomhet er knyttet til kunde kontrakter og avskrives over forventet gjennomsnittlig kontrakstid 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.

**2.7. 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.

Forskjellen mellom balanseført verdi og gjenvinnbart beløp resultatføres som nedskrivning. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av virkelig verdi fratrukket salgsutgifter og bruksverdi. 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. Ved hver rapporteringsdato vurderes mulighetene for reversering av tidligere nedskrivninger på ikke finansielle eiendeler, med unntak for goodwill som ikke kan reverseres.

**2.8. Finansielle eiendeler****Klassifisering og måling:**

Etter IFRS 9 skal finansielle eiendeler klassifiseres i tre målekategorier: virkelig verdi med verdiendring over resultatet, virkelig verdi med verdiendringer over utvidet resultat (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.

**2.9. Verdifall på finansielle eiendeler****Eiendeler balanseført 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. Kunde fordringer 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.

**2.10. Derivater og sikring**

Derivater balanseføres til virkelig verdi på det tidspunkt derivatkontraktene inngås, og deretter løpende til virkelig verdi. 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. Inngåtte rentederivater klassifiseres som holdt for handelsformål regnskapsmessig. Endring i virkelig verdi på disse derivatene resultatføres som «Andre (tap)/gevinster – netto».

**2.11. Varelager**

Varer vurderes til det laveste av anskaffelseskost og netto realisasjonsverdi. Anskaffelseskost tilordnes ved bruk av FIFO-metoden (først inn – først ut). Netto realisasjonsverdi er estimert salgspris fratrukket variable kostnader for ferdigstillelse og salg.

**2.12. Kundefordringer**

Kundefordringer oppstår ved omsetning av varer eller tjenester som er innenfor den ordinære driftssyklusen og klassifiseres som omløpsmidler.

For vurdering av tapsavsetning vises det til punkt 2.9.

**2.13. Kontanter og kontantekvivalenter**

Kontanter og kontantekvivalenter består av kontanter, bankinnskudd, trekk på kassekreditt samt andre kortsiktige, lett omsettelige investeringer med maksimum tre måneders opprinnelig løpetid. I balansen er trukket kassekreditt inkludert i linje for lån under kortsiktig gjeld. Kontantstrømoppstillingen er satt opp etter den indirekte metode og viser kontantstrømmer fra henholdsvis operasjonelle-,

investerings- og finansieringsaktiviteter og forklarer periodens endring i "Kontanter og kontantekvivalenter".

## 2.14. Aksjekapital og overkurs

Ordinære aksjer klassifiseres som egenkapital.

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

## 2.15. Leverandørgjeld

Leverandørgjeld er forpliktelser til å betale for varer eller tjenester som er levert fra leverandørene til den ordinære driften. Leverandørgjeld er klassifisert som kortsiktig gjeld.

Leverandørgjeld måles til virkelig verdi ved første gangs balanseføring. Ved etterfølgende måling vurderes leverandørgjeld til amortisert kost ved bruk av effektiv rente.

## 2.16. 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. Forskjellen mellom det utbetalte lånebeløpet (fratrasket transaksjonskostnader) og innløsningsverdien resultatføres over lånets løpetid som del av effektiv rente.

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.

## 2.17. 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. Hvis det er tilfellet blir skatten også ført mot utvidet resultat eller direkte mot egenkapitalen.

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

Det er beregnet utsatt skatt på alle midlertidige forskjeller mellom skattemessige og konsoliderte regnskapsmessige verdier på eiendeler og gjeld.

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.

## 2.18. Pensjonsforpliktelser, resultatlønn og andre kompensasjonsordninger overfor ansatte

### a) Pensjonsforpliktelser

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

Nedenfor beskrives hovedtrekkene i de to ordningene.

#### Innskuddsbasert pensjonsordning

Konsernet har innført innskuddspensjon for alle nyansatte og lukket de ytelsesbaserte pensjonsordningene. En innskuddsbasert pensjonsordning er en ordning hvor det betales faste innskudd til et fond hvor konsernet ikke har en juridisk eller underforstått plikt til å betale ytterligere innskudd. Det innregnes derfor ingen ytterligere forpliktelse i regnskapet. Pliktig innskudd innregnes som personalkostnader i resultatet når de påløper.

#### Ytelsesbasert pensjonsordning

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

Et kjennetegn på en ytelsesplan er en pensjonsordning som definerer en pensjonsutbetaling som en ansatt vil motta ved pensjonering. Pensjonsutbetalingen er normalt avhengig av en eller flere faktorer slik som alder, antall år i selskapet, levealderjustering og lønn. Ved full opptjening yter selskapet en pensjon lik 66 prosent av sluttlønn.

Den balanseførte forpliktelsen/fordringen knyttet til ytelsesplaner er nåverdien av de definerte ytelsene på balansedatoen minus virkelig verdi av pensjonsmidlene.

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, tilfredsstillende kravet til å være høykvalitets foretaksobligasjoner.

Endringer i forpliktelsen som skyldes endringer og avvik i beregningsforutsetningene (estimataavvik) innregnes direkte i utvidet resultat.

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 som skjer 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.

#### b) Sluttvederlag

Sluttvederlag kommer til utbetaling når ansettelsesforholdet blir avsluttet av konsernet før normal pensjonsalder, eller når ansatte frivillig godtar nedbemanning mot en kompensasjon. Konsernet innregner sluttvederlaget på det tidligste av de følgende tidspunkter: a) når tilbud om sluttvederlag ikke lenger kan trekkes tilbake; eller b) når selskapet innregner kostnadene i forbindelse med restrukturering slik dette er definert i IAS 37 og restruktureringen inkluderer sluttvederlag. I tilfeller der tilbud om sluttvederlag gis for å oppmuntre til frivillig avgang, måles forpliktelsen basert på antall ansatte som forventes å akseptere tilbudet. Sluttvederlag som forfaller mer enn 12 måneder etter balansedagen diskonteres til nåverdi.

## 2.19. Avsetninger

Konsernet regnskapsfører avsetninger for miljømessige og andre utbedringer, restrukturering og rettslige krav når:

- Det eksisterer en juridisk eller selvpålagt forpliktelse som følge av tidligere hendelser
- Det er sannsynlighetsovervekt for at forpliktelsen vil komme til oppgjør i form av overføring av økonomiske ressurser og
- Forpliktelsens størrelse kan estimeres med tilstrekkelig grad av pålitelighet. Avsetning for restruktureringskostnader omfatter blant annet sluttvederlag til ansatte. Det avsettes ikke for fremtidige driftstap.

I tilfeller hvor det foreligger flere forpliktelser av samme natur, fastsettes sannsynligheten for at forpliktelsene vil komme til oppgjør ved å vurdere forpliktelser av denne typen under ett. Det gjøres derfor en avsetning selv om sannsynligheten for oppgjør knyttet til det enkelte forhold kan være lav.

Avsetninger måles til nåverdien av forventede utbetalinger for å innfri forpliktelsen.

## 2.20. Offentlig tilskudd

Offentlige tilskudd regnskapsføres til virkelig verdi når det foreligger rimelig sikkerhet for at tilskuddet vil bli mottatt og selskapet vil oppfylle betingelser knyttet til tilskuddet.

Offentlige tilskudd knyttet til kjøp av varige driftsmidler balanseføres til fradrag på anskaffelseskostnad og resultatføres således lineært over forventet brukstid på eiendelen tilskuddet vedrører.

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

## 2.21. Inntektsføring

Inntekter ved salg av varer og tjenester vurderes til virkelig verdi av vederlaget, netto etter fradrag for merverdiavgift, retur, rabatter og avslag. Konserninternt salg elimineres. 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 tilsvarer periodens leverte volum med tillegg av fastbeløp, og er fakturert etter den til enhver tid fastsatte pristarif. 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 gjennomfakturering til kundene via sluttbrukerselskaper. Det er inngått avtaler om gjennomfakturering 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 nettapsvolum 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 nettførsterkninger. Inntekter fra anleggsbidrag betales av den aktuelle kunde for å dekke faktiske utgifter i forbindelse med etablering av nye

netttilknytninger 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 tak med at nettopkoblingen 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.

#### 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 slutt kunder, mens kraft selges på den nordiske kraftbørsen Nordpool. 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) Renteinntekter

Renteinntekter resultatføres proporsjonalt over tid i samsvar med effektiv rente metoden. Ved nedskrivning av fordringer reduseres fordringens balanseførte verdi til virkelig verdi. Virkelig verdi er estimert fremtidig kontantstrøm diskontert med opprinnelig effektive rente. Etter nedskrivning resultatføres renteinntekter basert på amortisert kost og opprinnelig effektiv rentesats.

#### g) Inntekt fra utbytte

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

### 2.22. 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.

### 2.23. Leieavtaler

Ved inngåelse av en kontrakt vurderer konsernet hvorvidt kontrakten er eller inneholder en leieavtale. En kontrakt er eller inneholder en leieavtale dersom kontrakten overfører retten til å ha kontroll med bruken av en identifisert eiendel i en periode i bytte mot et vederlag.

Leieavtaler av mindre verdi og kort avtaletid der en vesentlig del av risiko og avkastning knyttet til eierskapet fortsatt ligger hos utleier klassifiseres som operasjonelle leieavtaler og kostnadsføres lineært over leieperioden.

#### a) Atskillelse av bestanddelene i en leiekontrakt

For kontrakter som utgjør eller inneholder en leieavtale, separerer konsernet leiekomponenter dersom det kan dra nytte av bruken av en underliggende eiendel enten alene eller sammen med andre ressurser som er lett tilgjengelige for konsernet, og den underliggende eiendelen verken er svært avhengig av eller tett forbundet med andre underliggende eiendeler i kontrakten. Konsernet regnskapsfører deretter hver enkelt leiekomponent i kontrakten som en leiekontrakt separat fra ikke-leiekomponenter i kontrakten.

#### b) Innregning av leieavtaler og innregningsunntak

På iverksettelsestidspunktet for en leieavtale innregner konsernet en leieforpliktelse og en tilsvarende bruksretteeiendel for alle sine leieavtaler, med unntak av følgende anvendte unntak:

- Kortsiktige leieavtaler (leieperiode på 12 måneder eller kortere)
- Eiendeler av lav verdi

For disse leieavtalene innregner konsernet leiebetalingene som andre driftskostnader i resultatregnskapet når de påløper.

## c) Leieforpliktelser

Konsernet 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 leieforpliktelser består av:

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

Leieforpliktelser måles etterfølgende ved å øke den balanseførte verdien for å gjenspeile renten på leieforpliktelser, 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 følger av justeringer i indekser eller rater.

Konsernet inkluderer ikke variable leiebetalinger i leieforpliktelser. I stedet innregner konsernet disse variable leiekostnadene i resultatregnskapet.

Konsernet presenterer sine leieforpliktelser på egne linjer i balanseoppstillingen.

## d) Bruksretteiendeler

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

- o Beløpet fra førstegangsmålingen av leieforpliktelser
  - o Alle leiebetalinger ved eller før iverksettelsestidspunktet, minus eventuelle leieinsentiver mottatt
  - o Alle direkte utgifter til avtaleinngåelse påløpt konsernet
- Konsernet anvender avskrivningskravene i IAS 16 Eiendom, anlegg og utstyr ved avskrivning av bruksretteiendelen, bortsett fra at bruksretteiendelen avskrives fra iverksettelsestidspunktet fram til det som inntreffer først av slutten av leieperioden og slutten av bruksretteiendelens utnyttbare levetid.

Konsernet anvender IAS 36 «Verdifall på eiendeler» for å fastslå om bruksretteiendelen er verdiforringet og for å regnskapsføre eventuelle påviste tap ved verdifall.

## 2.24. 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 Sammenligningstall**

Det er foretatt noen endringer i sammenligningstall tidligere år. Effekten innebærer at leveranseplikt er klassifisert som en inntekt i stedet for som kjøp av energi. Det er i tillegg foretatt noen

endringer i balansen i 2021 knyttet til reklassifisering av langsiktig fordring og gjeld i bredbåndsvirksomheten.

**Resultat**

(tall i millioner kroner)	Avlagt 2021	Omarbeidet 2021	Endring
Salgsinntekter	8 343	8 561	219
Kjøp varer og energi	-4 196	-4 415	-219
Personalkostnader	-1 152	-1 152	0
Aktiverte egne investeringsarbeider	430	430	0
Avskrivninger og nedskrivninger	-1 584	-1 584	0
Inntekt på investering i tilknyttede selskaper	602	602	0
Andre (tap)/gevinster – netto	46	46	0
Andre driftskostnader	-1 570	-1 570	0
<b>Driftsresultat</b>	<b>919</b>	<b>919</b>	<b>0</b>

**Balanse**

Eiendeler (tall i millioner kroner)	Avlagt 31.12.2021	Omarbeidet 31.12.2021	Endring
<b>Anleggsmidler</b>			
Varige driftsmidler	25 940	25 940	0
Bruksretteeiendel	2 699	2 699	0
Immaterielle eiendeler	1 097	1 097	0
Investeringer i tilknyttede selskaper	11 882	11 884	2
Andre finansielle anleggsmidler	2 718	2 810	91
<b>Sum anleggsmidler</b>	<b>44 337</b>	<b>44 430</b>	<b>93</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
Varer	86	22	-64
Kundefordringer og andre fordringer	1 852	1 822	-30
Kontanter og kontantekvivalenter	557	557	0
<b>Sum omløpsmidler</b>	<b>2 495</b>	<b>2 402</b>	<b>-93</b>
<b>Sum eiendeler</b>	<b>46 832</b>	<b>46 832</b>	<b>0</b>



Egenkapital og gjeld (tall i millioner kroner)	Avlagt	Omarbeidet	Endring
	31.12.2021	31.12.2021	
<b>Egenkapital</b>			
<b>Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer</b>			
Aksjekapital	1 037	1 037	0
Overkurs	22 767	22 767	0
Opptjent egenkapital	177	177	0
<b>Sum egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer</b>	<b>23 981</b>	<b>23 981</b>	<b>0</b>
Minoritetsinteresser	93	93	0
<b>Sum egenkapital</b>	<b>24 073</b>	<b>24 073</b>	<b>0</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Lån	12 665	12 665	0
Utsatt skatt	2 109	2 109	0
Pensjoner	199	199	0
Andre avsetninger og forpliktelser	0	78	78
Derivater	82	82	0
Langsiktig leieforpliktelse	2 735	2 735	0
<b>Sum langsiktig gjeld</b>	<b>17 789</b>	<b>17 868</b>	<b>78</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	2 739	2 582	-157
Kortsiktig leieforpliktelse	196	196	0
Derivater	18	18	0
Betalbar skatt	3	3	0
Lån	2 013	2 092	79
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>	<b>4 970</b>	<b>4 891</b>	<b>-78</b>
<b>Sum gjeld</b>	<b>22 759</b>	<b>22 759</b>	<b>0</b>
<b>Sum egenkapital og gjeld</b>	<b>46 832</b>	<b>46 832</b>	<b>0</b>

## Note 4 **Viktige regnskapsestimater og skjønsmessige vurderinger**

Estimater og skjønsmessige 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, jmf. note 2.6. Vesentlige oppkjøpte immaterielle eiendeler i konsernet omfatter goodwill. Det gjøres nedskrivning så fremt bokført verdi overstiger gjennvinnbart beløp. Gjennvinnbart beløp fra kontantstrømgenererende enheter er det høyeste av virkelig verdi fratrukket salgsutgifter og bruksverdi. 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. Det vises til note 14 for verdifallstester. Konsernet vurderer også balanseførte verdier på materielle driftsmidler mot estimert gjennvinnbart beløp. Så fremt bokført verdi er høyere foretas det nedskrivninger til gjennvinnbart beløp. Det vises til note 14 for verdifallstester og til note 12 for resultatet av årets tester.

### **Varige driftsmidler**

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

Pågående prosjekter balanseføres som anlegg under utførelse inntil driftsmidlet er klart til bruk. Når anlegg under utførelse er tilgjengelig for bruk, omklassifiseres anlegg under utførelse til varige driftsmidler. Tilgjengelig for bruk innebærer at eiendelen er på det sted og i den stand som er nødvendig for at den skal kunne virke slik den var tiltenkt av ledelsen. For nettanlegg betyr tilgjengelig for bruk at nettanlegget er klart til å tas i bruk i strømmettet.

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 nyinvestering. Reinvesteringer er utskiftning av et helt driftsmiddel

eller en påkostning som er gjort for å opprettholde standard og kapasitet på et eksisterende driftsmiddel. Øvrige utgifter kostnadsføres.

Varige driftsmidler avskrives over driftsmidlenes forventede brukstid. Forventet brukstid estimeres på bakgrunn av historiske erfaringer samt skjønsmessige 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 12 hvor konsernets benyttede avskrivningstider fremgår.

### **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 11 viser konsernets anvendte forutsetninger og sensitivitetsberegninger.

### **Virkelig verdi på derivater og andre finansielle instrumenter**

Virkelig verdi på finansielle instrumenter som ikke handles i et aktivt marked for eksempel unoterte derivater fastsettes ved å benytte verdsettelsesteknikker. Konsernet vurderer og velger metoder og forutsetninger som så langt som mulig er basert på markedsforholdene på balansedagen. For finansielle eiendeler som ikke handles i aktive markeder benytter konsernet en modell med neddiskonterte fremtidige kontantstrømmer som verdsettelsesmetode. Det vises til note 5 hvor verdsettelsene er utdypet.

### **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 eier 57,2 prosent av Hafslund Eco Vannkraft. Beløpmessige effekter av utsatt inntekt finnes i 15.

Resterende andel av gevinsten ble ført som utsatt inntekt. Eidsivas eierandel i Hafslund Eco Vannkraft 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 5 **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 6,3 TWh/år. 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.

I 2022 har likviditeten i perioder i vært vurdert som anstrengt som følge av store utbetalinger knyttet til verdien av nettap. Konsernet har en ubenyttet langsiktig syndikert trekkfasilitet på 2,5 milliarder kroner og to bilaterale trekkfasiliteter på til sammen 1,0 milliarder kroner. Etter Statnetts utbetaling av flaskehalsinntekter til nettselskaper i Sør-Norge fra november er likviditetssituasjonen bedret. Det ble i andre halvår utført regelmessige stresstester av fremtidig likviditetsutvikling. Den mest kritiske enkelthendelsen ble vurdert å være konkurs hos stor kraftleverandør og påfølgende arbeidskapitalbehov ved leveringsplikt til sluttforbruk for Elvia.

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 22 328 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, valutarisiko og likviditetsrisiko.

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 å være et investment grade-selskap. I januar 2023 ble Eidsiva Energi sin langsiktige kredittrating videreført som BBB+ med stabile utsikter av Scope Ratings AG. Den kortsiktige kredittratingen er også videreført som S-2. 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 fremskriving 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 tre millioner kroner etter skatt for et enkeltår, før bidrag fra fastpriskontrakter. Strømstøtteordningen som ble innført i egen regi fra desember 2021, og videreført i 2022, får effekt på fjernvarmeprisen og medfører at sensitiviteten på bioenergis resultat ved endring av kraftpriser over 70 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 elektrisk 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 2022 for nettap har vært svært store.

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. Tariffene settes som hovedregel i forkant av kundens uttak av energi fra nettet. Elvia valgte å øke tariffene noe i 2022, men ikke i samme utstrekning som økningen i verdi av nettap.

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 lån i euro knyttet til finansiering av utbygging av bioenergianlegg. Lånet er med på å redusere eksponeringen mot svekkelse av vekslingsforholdet for norske kroner ved leveranse av fjernvarme. Lånet er å anse som en økonomisk sikring, men tilfredsstillende 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	6	-6
<b>Sum endring i resultat før skatt</b>	<b>6</b>	<b>-6</b>

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 6 millioner euro (10 millioner euro per 31. desember 2021).

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.

Det er bygget opp en portefølje med rentebytteavtaler (renteswapper) med lang varighet. Porteføljen innebærer at Eidsiva betaler/mottar en forhåndsavtalt fastrente og mottar/betaler en forhåndsavtalt flytende rente i avtaleperioden. Rentebindingen og avtalebetingelsene varierer over porteføljens

levetid og innebærer at Eidsivas renterisiko i låneporteføljen er redusert.

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 52 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 2022.

## Effekt på resultat ved endring i rentenivå

(tall i millioner kroner)	Endring i rentenivå	
	-1%-poeng	1%-poeng
Effekt på rentebytteavtaler	-9	9
<b>Sum endring i resultat før skatt</b>	<b>-9</b>	<b>9</b>

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. Alle effekter er før skatt. Oversikten omfatter kun eiendeler og gjeld som etter IFRS 9 er vurdert til virkelig verdi av Eidsiva.

Konsernet er også eksponert for renteendringer på sine lån med flytende rente. Ved utgangen av 2022 har Eidsiva lån med flytende rente pålydende 8,8 milliarder kroner. Ved en renteendring på 0,5 prosentpoeng ville årets påløpte rentekostnad på disse lånene vært 34 millioner lavere/høyere etter skatt.

## Rentebinding låneportefølje

(tall i millioner kroner)	0-1 år	1-3 år	4-5 År	> 5 år	Sum
Lån i norske kroner	11 696	200	1 250	3 100	16 246
Lån i euro	0	63	0	0	63

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 2022 var flytende renteandel 54 prosent. Rentebindingen i låneporteføljen var på 2,7 år målt som modifisert durasjon (2,7 år per 31. desember 2021).

## 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 refinansiering og forfall.

Eidsiva har to syndikerte trekkfasiliteter hver på 1 250 mill. kroner med løpetid til henholdsvis september 2025 og 2026. Trekkfasiliteten som utløper i 2025 har opsjoner for forlengelse til 2026.

Som følge av generell usikkerhet knyttet til likviditetsutviklingen, ble det i 2022 inngått to nye bilaterale trekkfasiliteter på 500 mill. kroner. De bilaterale trekkfasilitetene har forfall i 2024 med opsjon for forlengelse til 2025.

Trekkfasilitetene kan benyttes som back-stop for låneforfall og generell likviditetsreserve. Ingen av fasilitetene var benyttet per 31. desember 2022. Eidsiva har også en avtale med bank om kassakredittramme om 500 millioner kroner. Ubenyttet samlede kredittrammer var således ved årsskiftet 4 000 millioner kroner.

Gjenværende løpetid på den samlede låneporteføljen per 31. desember 2022 var 2022 5,2 år (5,5 år per 31. desember 2021).

## Forfallsplan forpliktelser

(tall i millioner kroner)	2023	2024	2025	2026	Etter 2026
Avdrag på banklån	1 470	149	128	128	3 375
Avdrag på obl./sert. lån	750	500	1 200	1 500	6 950
Avdrag på banklån i døtre	2	2	2	2	8
Rentebetalinger	526	459	439	382	1 142
Rentederivater	7	22	18	17	34
Øvrig kortsiktig gjeld	140				
<b>Sum</b>	<b>2 895</b>	<b>1 132</b>	<b>1 788</b>	<b>2 029</b>	<b>11 508</b>

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

## Kreditrisiko

Kreditrisiko er risikoen for at en kontraktspart kan påføre Eidsiva et økonomisk tap ved å ikke innfri sine forpliktelser ved forfall.

Eidsiva påtar seg kreditrisiko 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.

Eidsiva har ytt usikrede ansvarlige lån til Hafslund Eco Vannkraft Innlandet (datterselskap av Hafslund Eco Vannkraft) på 1 917 millioner kroner. Gjennom styrerepresentasjon følges debitorenes tilbakebetalingsevne opp regelmessig. For lånet til Hafslund Eco

Vannkraft Innlandet har morselskapet Hafslund Eco Vannkraft avgitt selvskyldnergaranti ovenfor Eidsiva.

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 kreditrisiko reduseres og vurderes som ikke vesentlig. Kraftleverandører som forestår gjennomfakturering har stilt bankgaranti ovenfor nettvirksomheten noe som reduserer kreditrisikoen ytterligere.

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

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

## Note 6 Klimarisiko

Vurderingen av klimarisiko skiller mellom fysisk risiko ved et varmere klima og risiko knyttet til politiske tiltak som skal begrense temperaturøkningene, såkalt overgangsrisiko. Fysisk risiko er først og fremst knyttet til mer nedbør og mer ekstremvær, som vil medføre økte kostnader for å opprettholde tjenestene Eidsiva leverer. Endret klima kan også øke risikoen for driftsavbrudd.

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	Tidshorizont
Fysisk risiko	Styrtregn, skred, ekstremt snøfall	Avbruddskostnader, økte vedlikeholdskostnader og investeringsutgifter	Sannsynlig	0-5 år
	Økt nedbør	Avbruddskostnader, økte vedlikeholdskostnader og investeringsutgifter	Sannsynlig	5-10 år
	Økt temperatur	Redusert inntekt fra fjernvarme, økte brenselkostnader	Mulig	5-10 år
	Mer ekstremvær	Avbruddskostnader, økte vedlikeholdskostnader og investeringsutgifter	Sannsynlig	5-10 år
Overgangsrisiko	Regulatoriske endringer fjernvarme (forbr avg og bruk av brensel fra skog)	Økte kostnader eller reduserte inntekter fjernvarme	Mulig	0-5 år
	Krav relatert til natur og plassering av nettanlegg	Økte kostnader	Mulig	0-5 år
	Flaskehals i sentralnett bremser etablering av kraftkrevende industri og ny fornybar prod	Reduserte inntekter	Sannsynlig	0-10 år
	Svekket omdømme grunnet økte kostnader for kundene	Reduserte inntekter	Mulig	0-10 år
Overgangsmuligheter	Mer regulering for å fremme elektrifisering,	Vesentlige og lønnsomme investeringsmuligheter innen elektrifisering	Sannsynlig	0-10 år
	Mer regulering for å fremme fornybar	Økte inntekter fra kraft og fjernvarme	Sannsynlig	0-10 år
	Mer regulering for å fremme ny fornybar	Store investeringsmuligheter innen ny fornybar produksjon	Sannsynlig	0-10 år

## Note 7 Nærstående parter

Alle datterselskap, tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet som spesifisert i note 8 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 10.

### Eiere

Konsernets eiere har avtaler om leveranse av netjtjenester 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 13 selskaper. Direkte og indirekte eide

datterselskaper er presentert i konsolideringsoversikten i note 8. Aktiviteten i konsernet er rapportert gjennom segmentinformasjonen i note 9. 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 8. Salg av tjenester til de tilknyttede selskapene utgjør 5 millioner kroner (2021: 6 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)	2022	2021
Kortsiktig fordring Hafslund Ny Energi AS	50	0
Langsiktig utlån til Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS	1 917	1 917
Påløpte, ikke forfalte renter på lån til Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS	106	92

Det har ellers ikke forekommet vesentlige transaksjoner med nærstående.



**Note 8 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 %
<b>Følgende datterselskaper inngår i konsernet</b>		
<i>Nett</i>		
Elvia AS	Hamar	100%
<i>Vekst</i>		
Eidsiva Vekst AS	Gjøvik	100%
Elsikkerhet Norge AS	Hamar	76,0 %
<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	100%
<i>Bredbånd</i>		
Eidsiva Bredbånd AS	Lillehammer	90,1 %
Eidsiva Fiberinvest AS	Lillehammer	100%
Heggvin Utvikling AS	Hamar	60%
Vardal Utvikling AS	Hamar	100%
<b>Tilknyttede selskap som klassifiseres over driften</b>		
Hafslund Eco Vannkraft AS	Oslo	43,5 %
Hafslund Ny Energi AS	Oslo	35,0 %
Rakkestad Energi AS	Rakkestad	33,0 %
Kraftcert AS	Oslo	33,3 %
Oplandske Bioenergi AS	Gjøvik	36,1 %
Svalun AS	Hamar	33,3 %
<b>Øvrige tilknyttede selskap</b>		
Prevent Systems AS	Lillehammer	20,0 %
Celtic Norse AS	Steinkjer	33,3 %

## Note 9 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 distribusjons- og regionalt distribusjonsnett i store deler av Innlandet, Oslo og Viken Fylker. Selskapet har 970 400 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 insitamnet 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		2022	2021	2020	2019	2018
EBITDA	mkr	2 657	1 248	2 700	1 152	430
Antall nettkunder per 31.12.		970 000	949 000	933 000	921 000	165 000
Levert energi <sup>1)</sup>	GWh	22 900	24 076	22 177	23 037	4 379
Nettkapital (NVE) per 31.12.	mkr	22 328	21 017	19 804	17 894	4 903
NVE effektivitet (distribusjonsnett) <sup>1)</sup>	%	104	111	110	109	113
KILE-kostnad <sup>1)</sup>	mkr	131	212	266	90	114

<sup>1)</sup> Nøkkeltallene gjelder tidligere Eidsiva Nett for året 2018.

#### 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. Inntektene fordeler seg med 72 prosent på fjernvarme, 11 prosent strømproduksjon, 11 på mottak av avfall, 6 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. I samarbeid med Glommen Mjøsen Skog ble OBIO AS etablert, et selskap som skal produsere biokull. I tillegg ble det kjøpt to tomteselskaper for å posisjonere selskapet for videre vekst og utvikling.

Nøkkeltall, Bioenergi		2022	2021	2020	2019	2018
EBITDA	mkr	331	291	84	177	182
Levert volum	GWh	454	474	397	425	419
Andel fornybart brensel	%	99	97	99	99	98

#### 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 79 prosent fra privatmarkedet og 19 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.

Nøkkeltall, Bredbånd		2022	2021	2020	2019	2018
EBITDA	mkr	388	398	343	280	168
EBITDA-margin	%	43	46	46	44	31
Antall kunder		88 100	86 600	81 100	75 400	64 500

#### 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 64 millioner kroner og et negativt driftsresultat på en million kroner.

Konsernet har en eierandel i Norges nest største kraftprodusent, Hafslund Eco Vannkraft, på 43,5 prosent. Resultatandelen utgjør 1 054 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 Ny Energi AS med et resultat på -14 millioner kroner.

## Resultat 2022

(tall i millioner kroner)	Nett	Bioenergi	Bredbånd	Mor	Eliminering	Konsern
<b>Brutto driftsinntekter</b>	<b>9 555</b>	<b>638</b>	<b>900</b>	<b>179</b>	<b>-154</b>	<b>11 118</b>
- herav salg mellom segmenter	6	0	1	147	-154	0
Varekostnad	-5 141	-78	-259	0	1	-5 477
Personalkostnad	-415	-68	-111	-146	0	-741
Avskrivninger og nedskrivninger	-1 136	-84	-253	-15	7	-1 481
Annen driftskostnad	-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
<b>Driftsresultat</b>	<b>1 521</b>	<b>247</b>	<b>135</b>	<b>953</b>	<b>7</b>	<b>2 863</b>
Finansinntekter						196
Finanskostnader						-590
<b>Netto finanskostnader</b>						<b>-393</b>
Inntekt på investering i tilknyttede/felleskontrollerte selskaper						1
<b>Resultat før skattekostnad</b>						<b>2 470</b>
Skattekostnad						-330
<b>Årsresultat</b>						<b>2 140</b>
<b>EBITDA</b>	<b>2 657</b>	<b>331</b>	<b>388</b>	<b>968</b>	<b>0</b>	<b>4 344</b>

## Resultat 2021

(tall i millioner kroner)	Nett	Bioenergi	Bredbånd	Mor	Eliminering	Konsern
<b>Brutto driftsinntekter</b>	<b>7 120</b>	<b>555</b>	<b>857</b>	<b>203</b>	<b>-173</b>	<b>8 561</b>
- herav salg mellom segmenter	5	0	-1	170	-173	0
Varekostnad	-4 107	-82	-227	0	1	-4 415
Personalkostnad	-404	-64	-108	-145	0	-721
Avskrivninger og nedskrivninger	-1 230	-86	-259	-16	7	-1 584
Annen driftskostnad	-1 362	-118	-125	-138	173	-1 570
Andre tap/gevinster netto	0	0	0	46	0	46
Inntekt på investering i tilknyttede selskaper	2	0	0	599	0	602
<b>Driftsresultat</b>	<b>19</b>	<b>205</b>	<b>139</b>	<b>549</b>	<b>7</b>	<b>919</b>
Finansinntekter						134
Finanskostnader						-429
<b>Netto finanskostnader</b>						<b>-295</b>
Inntekt på investering i tilknyttede/felleskontrollerte selskaper						9
<b>Resultat før skattekostnad</b>						<b>633</b>
Skattekostnad						-1
<b>Årsresultat</b>						<b>632</b>
<b>EBITDA</b>	<b>1 248</b>	<b>291</b>	<b>398</b>	<b>566</b>	<b>0</b>	<b>2 503</b>

## 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
<b>Sum eiendeler</b>	<b>30 749</b>	<b>2 353</b>	<b>4 788</b>	<b>54 320</b>	<b>-41 378</b>	<b>50 832</b>
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
<b>Sum egenkapital og gjeld</b>	<b>30 749</b>	<b>2 353</b>	<b>4 788</b>	<b>54 320</b>	<b>-41 378</b>	<b>50 832</b>
Investering i varige driftsmidler	2 193	108	381	14	0	2 696

## Balanse 2021

(tall i millioner kroner)	Nett	Bioenergi	Bredbånd	Mor	Eliminering	Konsern
Immaterielle eiendeler	941	153	2	42	-41	1 097
Varige driftsmidler	21 321	1 815	2 783	21	0	25 940
Bruksrettseiendel	1 935	2	743	19	0	2 699
Investeringer i TS og FKV	34	22	0	11 828	0	11 884
Finansielle anleggsmidler	528	10	100	35 152	-32 980	2 810
Omløpsmidler	1 428	272	472	615	-386	2 402
<b>Sum eiendeler</b>	<b>26 187</b>	<b>2 274</b>	<b>4 100</b>	<b>47 677</b>	<b>-33 407</b>	<b>46 832</b>
Egenkapital	16 868	1 280	1 619	32 902	-28 596	24 073
Utsatt skatt	1 943	122	85	0	-41	2 109
Langsiktig gjeld	5 135	626	2 088	12 647	-4 737	15 759
Kortsiktig gjeld	2 241	247	309	2 128	-33	4 891
<b>Sum egenkapital og gjeld</b>	<b>26 187</b>	<b>2 274</b>	<b>4 100</b>	<b>47 677</b>	<b>-33 407</b>	<b>46 832</b>
Investering i varige driftsmidler	2 022	91	373	6	0	2 491

**Note 10 Personalkostnader**

(tall i millioner kroner)	2022	2021
Lønn	947	898
Arbeidsgiveravgift	129	122
Pensjonskostnader – innskudd og ytelse (note 11)	98	117
Andre personalkostnader	44	14
<b>Sum lønnskostnader</b>	<b>1 218</b>	<b>1 152</b>
Antall årsverk 31.12	1 231	1 147
Gjennomsnittlig antall årsverk	1 188	1 147

**Ytelser til ledende personer 2022****Godtgjørelse til styret og ledende ansatte**

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

<sup>1)</sup> Honorar utbetales til Hafslund AS.

I 2022 har Martin Sleire Lundby, Lise Merethe Holen Martinsen og Anita Hager blitt valgt inn som nye styremedlemmer. Heidi Ulmoe gikk ut av styret i 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, Personellsikkerhet- og etikkutvalg og Kompensasjons- og lederutviklingsutvalget. Utvalgene er nedsatt av og blant styrets medlemmer.

## 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. Resultatlønn oppgitt i tabellen gjelder opptjent resultatlønn for siste halvår 2021 som ble utbetalt i 2022.

Med unntak av konsernsjef har alle medlemmene av konsernledelsen innskuddsbaserte pensjonsordninger. Beløpene oppgitt i tabellen nedenfor for Konsernsjef gjelder ytelsesordning og er beregnet med 16,8 prosent begrenset oppad til 12G. Pensjonskostnad utover 12 G fremgår av tekst under tabellen. De øvrige beløpene er arbeidsgivers innbetaling til den innskuddsbaserte ordningen.

Konsernledelsen (tall i tusen kroner)	Skattegrunnlag				Annet
	Lønn	Resultat-lønn	Pensjon	bil	
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 finans	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

<sup>1)</sup> I kolonnen "Annet" er uføreforsikring, reiserefusjon, fordel ved lån, telefon og forsikring inkludert.

Konsernsjef skal fratrukke sin stilling ved fylte 67 år med 66 prosent av ordinær lønn i pensjon. Pensjonen skal samordnes med andre pensjonsordninger. Ved oppsigelse ved 62 år er pensjonen 16 G. Ved oppsigelse mellom 63 år og 67 år utregnes pensjonen lineært mellom 16 G og pensjonen ved 67 år. Tilleggspensjonen fra fylte 67 år som ikke er dekket av konsernets pensjonsordning utgjør i 2022 en tilleggskostnad på 3,2 millioner kroner (2021: 3 millioner kroner). Det er ikke inngått bonus - eller overskuddsdelingsavtaler med konsernsjef. Konsernsjef har 6 måneders oppsigelsestid.

Direktørene har 3 og 6 måneders oppsigelsestid. Ingen av direktørene har avtale om etterlønn utover oppsigelsestiden. Direktører med innskuddsbasert pensjon har begrensning i beregningsgrunnlaget på 12 G.

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



## Ytelser til ledende personer 2021

### Godtgjørelse til styret og ledende ansatte

Styret		Honorar
(tall i tusen kroner)		2021
Pål Egil Rønn	Styreleder	421
Finn Bjørn Ruyter <sup>1)</sup>	Styrets nestleder	278
Monica Haugan	Styremedlem	258
Øystein Løseth	Styremedlem (fra mai 2021)	145
Toril Benum <sup>1)</sup>	Styremedlem	237
Heidi Ulmo <sup>1)</sup>	Styremedlem	236
Martin Lutnæs	Representant ansatte	236
Alf Inge Thunheim	Representant ansatte	222
Per Luneborg	Representant ansatte	218
John Renngård	Representant ansatte	222
Thomas Holmestad	Styremedlem (frem til mai 2021)	76

<sup>1)</sup> Honorar utbetales til Hafslund Eco AS.

I 2021 ble Øystein Løseth valgt inn som nytt styremedlem, og erstattet Thomas Holmestad. 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 2021 som de som er beskrevet i 2022. De eneste endringene er at pensjonskostnaden for konsernsjef med ytelsespensjon i tabellen nedenfor er beregnet med 14,4 prosent for 2021. Resultatlønn for direktørene ble avvirket fra og med 2022.

Konsernledelsen (tall i tusen kroner)	Lønn	Resultat- lønn	Pensjon	Skatte- grunnlag bil	Annet
Øistein Andresen Konsernsjef	3 045	-	184	131	8
Kristin Lian <sup>1)</sup> Direktør Elvia frem til 15.11.21	2 547	555	184	69	151
Trond Skjellerud Direktør Bredbånd frem til 15.11.21	1 682	125	151	170	6
Direktør Elvia fra 15.11.21	326		21	34	1
Ola Børke Direktør Bioenergi frem til 15.11.21	1 386	133	119	109	7
Direktør Bredbånd fra 15.11.21	220		17	22	3
Marit Storvik Direktør Bioenergi fra 15.11.21	191		22	10	1
Petter Myrvold Direktør Økonomi og finans	1 699	131	137	118	8
Nils Kristian Myhre Direktør Kommunikasjon og regional utvikling	1 453	119	133	176	8
Anne Mette Askvig Direktør Organisasjonsutvikling og konserntjenester fra 1.6.21	788		82	27	5
Leif Henning Asla Direktør Organisasjonsutvikling og konserntjenester til 31.5.21	680	72	77	52	5

<sup>1)</sup> I kolonnen "Skattegrunnlag bil" er oppført fast bilgodtgjørelse og i "Annet" er uføreforsikring, reiserefusjon, fordel ved lån, telefon og forsikring inkludert. For tidligere direktør i Elvia inneholder beløpet også ettergivelse av restverdi billån.

## Note 11 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 1.1.2023 er 1087 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 61 ansatte per 1.1.2023. Opptjent andel av kostnadene med denne ordningen er ført over drift i 2022.

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 1.1.2023 er 158 av de ansatte i konsernet omfattet av en av de gjeldende ytelsesordninger. Ordningene omfatter i tillegg 1.670 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)	31.12.2022	31.12.2021
Nåverdi av sikrede forpliktelser	3 704	3 784
Virkelig verdi av pensjonsmidler	-4 130	-4 256
Underdekning (overdekning) i sikrede ordninger	-426	-472
Nåverdi av usikrede ordninger	162	155
<b>Balanseført pensjonsforpliktelse</b>	<b>-265</b>	<b>-317</b>

## Endringer i netto pensjonsforpliktelser i løpet av året fremkommer slik:

(tall i millioner kroner)	Nåverdi av for- pliktelsen	Virkelig verdi av pensjonsmidlene	Totalt
<b>Pensjonsforpliktelse 01.01.2021</b>	<b>3 873</b>	<b>-3 775</b>	<b>98</b>
Årets pensjonsopptjening inklusive arbeidsgiveravgift	36		36
Rentekostnad og (-inntekt)	57	-56	1
Planendringer	18		18
Administrasjonskostnader		5	5
<b>Sum pensjonskostnader</b>	<b>111</b>	<b>-51</b>	<b>60</b>
<b>Virkning av rekalkulering:</b>			
- Faktisk avkastning midler i forhold til resultatført renteinntekt		-438	-438
- Andre erfaringsavvik	151		151
<b>Sum</b>	<b>151</b>	<b>-438</b>	<b>-287</b>
<b>Inn- og utbetalt til/fra ordningene:</b>			
- Fra arbeidsgiver		-161	-161
- Fra ansatte		-3	-3
- Pensjonsutbetalinger	-173	173	0
- Arbeidsgiveravgift	-22		-22
<b>Sum innbetalt til ordningene</b>	<b>-196</b>	<b>9</b>	<b>-187</b>
<b>Pensjonsforpliktelse 31.12.2021</b>	<b>3 939</b>	<b>-4 256</b>	<b>-317</b>
<b>Tilgang forpliktelse ved erverv</b>	<b>40</b>	<b>-38</b>	<b>3</b>
Årets pensjonsopptjening inklusive arbeidsgiveravgift	35		35
Rentekostnad og (-inntekt)	62	-70	-7
Administrasjonskostnader		3	3
<b>Sum pensjonskostnader</b>	<b>98</b>	<b>-67</b>	<b>31</b>
<b>Virkning av rekalkulering:</b>			
- Faktisk avkastning midler i forhold til resultatført renteinntekt		160	160
- Andre erfaringsavvik	-20		-20
<b>Sum</b>	<b>-20</b>	<b>160</b>	<b>140</b>
<b>Inn- og utbetalt til/fra ordningene:</b>			
- Fra arbeidsgiver		-105	-105
- Fra ansatte		-3	-3
- Pensjonsutbetalinger	-178	178	0
- Arbeidsgiveravgift	-13		-13
<b>Sum innbetalt til ordningene</b>	<b>-191</b>	<b>70</b>	<b>-121</b>
<b>Netto pensjonsforpliktelse 31.12.2022</b>	<b>3 866</b>	<b>-4 130</b>	<b>-265</b>
Herav:			
<b>Overfinansiert ordning omklassifisert til langsiktig fordring (note 21)</b>			<b>426</b>
<b>Pensjonsforpliktelse</b>			<b>161</b>

**Pensjonskostnader i resultatregnskapet:**

(tall i millioner kroner)	2022	2021
Pensjonskostnader etter ytelsesordning	31	60
Pensjonskostnader etter innskuddsordning, inkl aga	67	57
<b>Sum pensjonskostnader inkludert i lønnskostnader (note 10)</b>	<b>98</b>	<b>117</b>

**Akkumulerte innregnede estimatavvik i netto pensjonsforpliktelse:**

(tall i millioner kroner)	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2019
Estimatavvik akkumulert	20	-120	167	-102

De aktuarmessige forutsetninger som er lagt til grunn: *)	01.01.2023	01.01.2022	01.01.2021
Diskonteringsrente	3,20%	1,70%	1,50%
Forventet avkastning på pensjonsmidler	3,20%	1,70%	1,50%
Årlig lønnsvekst	3,75%	2,50%	2,00%
Årlig regulering av pensjoner	2,75%	1,48%	0,99%
G-regulering	3,50%	2,25%	1,75%

\*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 %	9,2 %
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:	2022	2021
Rentebærende instrumenter	53%	54%
Eiendom	13%	13%
Egenkapitalinstrumenter	33%	34%
<b>Total</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>

Bokført (realisert) avkastning på eiendelene ble -3,9 % i 2022, 8,7 prosent i 2021, 5,9 prosent i 2020, 4,5 prosent i 2019, 3,5 prosent i 2018,

## Note 12 Varige driftsmidler

(tall i millioner kroner)	Teleanlegg	Infrastruktur-anlegg	Bygg og tomter	Maskiner, utstyr, driftsløse, inventar	Anlegg under utførelse	Sum
<b>Per 1. januar 2021</b>						
Anskaffelseskost	3 463	31 660	2 128	4 037	1 741	43 029
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-1 021	-14 728	-461	-1 884	0	-18 094
<b>Balanseført verdi 01.01.21</b>	<b>2 442</b>	<b>16 932</b>	<b>1 667</b>	<b>2 153</b>	<b>1 741</b>	<b>24 936</b>
<b>Regnskapsåret 2021</b>						
Balanseført verdi 01.01.21	2 442	16 932	1 667	2 153	1 741	24 936
Korrigerende tidligere år anskaffelseskost	0	-33	0	0	0	-33
Tilgang oppkjøp	0	12	1	0	1	15
Tilgang	408	1 556	105	151	270	2 491
Avgang	-4	-244	-17	-143	0	-407
Årets avskrivninger	-191	-833	-51	-338	0	-1 412
Avgang akkumulerte avskrivninger	2	237	8	142	0	389
Årets nedskrivninger	-32	-6	0	0	0	-38
<b>Balanseført verdi 31.12.21</b>	<b>2 626</b>	<b>17 622</b>	<b>1 714</b>	<b>1 966</b>	<b>2 013</b>	<b>25 940</b>
<b>Per 31. desember 2021</b>						
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
<b>Balanseført verdi 31.12.21</b>	<b>2 626</b>	<b>17 622</b>	<b>1 714</b>	<b>1 966</b>	<b>2 013</b>	<b>25 940</b>
<b>Regnskapsåret 2022</b>						
Balanseført verdi 01.01.22	2 626	17 622	1 714	1 966	2 013	25 940
Korrigerende 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
<b>Balanseført verdi 31.12.22</b>	<b>2 632</b>	<b>18 725</b>	<b>1 782</b>	<b>2 029</b>	<b>2 460</b>	<b>27 628</b>
<b>Per 31. desember 2022</b>						
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
<b>Balanseført verdi 31.12.22</b>	<b>2 632</b>	<b>18 725</b>	<b>1 782</b>	<b>2 029</b>	<b>2 460</b>	<b>27 628</b>
<b>Avskrivningsprosent</b>	6-25	2,5-10	2-5	7-30		
<b>Avskrivningsmetode</b>	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær		

Saldo infrastrukturanlegg er knyttet til nettvirksomheten med 17 469 millioner kroner (2021: 16 363 millioner kroner) og bioenergivirksomheten med 1 256 millioner kroner (2021: 1 259 millioner kroner).

Saldo anlegg under utførelse er knyttet til nettvirksomheten med 2 118 millioner kroner (2021: 1 849 millioner kroner), bioenergivirksomheten med 43 millioner kroner (2021: 14 millioner kroner) og bredbåndvirksomheten med 297 millioner kroner (2021: 150 millioner kroner).

Aktivering egne investeringsarbeider for 2022 utgjør 477 millioner kroner (2021: 430 millioner kroner). Aktivering byggelånsrenter for 2022 utgjør 18 millioner kroner (2021: 17 millioner kroner).

Offentlig investeringstilskudd 2022 fra ENOVA utgjør 11 millioner kroner (2021: 13 millioner kroner).

Det er foretatt nedskrivning av materielle eiendeler innenfor virksomhetsområdet bredbånd. Nedskrivningen på totalt 17 millioner kroner relaterer seg til nedskrivning av systemer og utstyr i forbindelse med migreringen til Altibox og vedtatt fiberoverbygging av HFC-nettet. Det er i tillegg foretatt nedskrivning innenfor området nett på totalt 5 millioner kroner som relaterer seg til demonterte linjer og kabler.

## Note 13 Leieavtaler

Konsernet har anvendt IFRS 16 med start fra 01.01.2019. Avtalene som vesentlig påvirker regnskapsføringen av leieforpliktelser og bruksretteiendeler i henhold til standarden er avtaler om kontorlokale og nettanlegg i tillegg til leie av tilgang til bredbåndsinfrastruktur.

Ved tidspunktet for tiltredelse av en leieavtale innregner konsernet som leietaker forpliktelsen til nåverdien av de fremtidige leiebetalingene. Tilsvarende vil eiendelen gjenspeile retten til bruk av den underliggende eiendelen i leieperioden. Leieforpliktelsen måles til nåverdien av de gjenstående leiebetalinger neddiskontert.

Avskrivninger av bruksretteiendeler og rentekostnader på leieforpliktelser innregnes i resultatregnskapet. Der det i

leieavtaler inngår tjenesteelementer, separeres verdien av tjenesteelementene slik at disse ikke inngår i verdier innregnet i balansen.

Konsernet har videre gjort noen praktiske tilnærmelser gjennom at leieavtaler som avsluttes innen 12 måneder og leieavtaler med lavere verdi er unntatt. Konsernet vurderer fortløpende om opsjoner knyttet til å fornye en leieavtaler vil bli utøvd.

Bruksretteiendeler vil bli vist på en egen linje i balansen, mens leieforpliktelsen vil bli vist på egen linje som henholdsvis langsiktig og kortsiktig leieforpliktelse.

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



(tall i millioner kroner)	Fiber	Nettanlegg	Eiendom og annet	Sum
<b>Per 1. januar 2021</b>				
Anskaffelseskost	791	987	607	2 385
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-43	-103	-70	-216
<b>Balanseført verdi 01.01.21</b>	<b>748</b>	<b>884</b>	<b>537</b>	<b>2 169</b>
<b>Regnskapsåret 2021</b>				
Balanseført verdi 01.01.21	748	884	538	2 170
Tilgang	53	648	1	702
Avgang	-48	0	-4	-52
Årets avskrivninger	-25	-52	-48	-125
Avgang akkumulerte avskrivninger	0	0	4	4
<b>Balanseført verdi 31.12.21</b>	<b>727</b>	<b>1 480</b>	<b>491</b>	<b>2 699</b>
<b>Per 31. desember 2021</b>				
Anskaffelseskost	795	1 635	605	3 035
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-68	-155	-113	-337
<b>Balanseført verdi 31.12.21</b>	<b>727</b>	<b>1 480</b>	<b>491</b>	<b>2 699</b>
<b>Regnskapsåret 2022</b>				
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
<b>Balanseført verdi 31.12.22</b>	<b>916</b>	<b>1 479</b>	<b>479</b>	<b>2 875</b>
<b>Per 31. desember 2022</b>				
Anskaffelseskost	1 017	1 686	642	3 344
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-101	-206	-162	-470
<b>Balanseført verdi 31.12.22</b>	<b>916</b>	<b>1 479</b>	<b>479</b>	<b>2 875</b>

**Resultatført i resultatregnskapet**

(tall i millioner kroner)	2022	2021
Kostnader knyttet til kortsiktige leieavtaler og avtaler av mindre verdi	-14	-12
Avskrivninger bruksrettseiendeler	-134	-125
Rentekostnader leieforpliktelsler	-110	-80
<b>Sum</b>	<b>-258</b>	<b>-217</b>

Total utgående kontantstrøm knyttet til leieforpliktelsler var i 2022 216 millioner kroner, der 106 millioner kroner var kontantutbetaling for leieforpliktelsens hovedstol og 110 millioner kroner kontantutbetaling for leieforpliktelsens rentedel. Det ble under 2021 inngått avtale med Utstillingsplassen om bygging av nye kontorlokaler. Dette vil på sikt øke bruksretten og leieforpliktelsen med vesentlige beløp.

**Leieforpliktelser**

(tall i millioner kroner)	2022	2021
År 0-1	221	205
År 2-5	1 261	1 111
Mer enn 5 år	3 347	2 873
<b>Sum</b>	<b>4 828</b>	<b>4 189</b>
Diskonteringseffekt	-1 690	-1 257
<b>Nåverdi av leiebetalinger</b>	<b>3 138</b>	<b>2 932</b>

**Nåverdifordeling**

(tall i millioner kroner)	2022	2021
År 0-1	216	196
År 2-5	1 091	1 017
Mer enn 5 år	1 831	1 718
<b>Sum</b>	<b>3 138</b>	<b>2 932</b>

(tall i millioner kroner)	Leieforpliktelser
<b>Regnskapsåret 2021</b>	
Balanseført verdi 01.01.21	2 401
Nye avtaler	60
Avdrag	-120
Prisjustering og forlengelse av avtaler	641
Øvrige endringer/avgang	-50
<b>Balanseført verdi 31.12.21</b>	<b>2 932</b>
<b>Regnskapsåret 2022</b>	
Balanseført verdi 01.01.22	2 932
Nye avtaler	200
Avdrag	-106
Prisjustering og forlengelse av avtaler	115
Øvrige endringer/avgang	-3
<b>Balanseført verdi 31.12.22</b>	<b>3 138</b>

**Note 14 Immaterielle eiendeler**

(tall i millioner kroner)	Rente-goodwill	Goodwill	Tidsavhengige andre immaterielle eiendeler	Sum
<b>Per 1. januar 2021</b>				
Anskaffelseskost	267	714	115	1 096
Akkumulerte av- og nedskrivninger			-47	-47
<b>Balanseført verdi 01.01.21</b>	<b>267</b>	<b>714</b>	<b>68</b>	<b>1 049</b>
<b>Regnskapsåret 2021</b>				
Balanseført verdi 01.01.	267	714	68	1 049
Korrigerings tidligere år anskaffelseskost		-11	23	12
Tilgang oppkjøp		46	10	57
Årets avskrivninger			-9	-9
Korrigerings tidligere år akkumulerte avskrivninger			-12	-12
<b>Balanseført verdi 31.12.21</b>	<b>267</b>	<b>749</b>	<b>81</b>	<b>1 097</b>
<b>Per 31. desember 2021</b>				
Anskaffelseskost	267	749	149	1 165
Akkumulerte av- og nedskrivninger			-68	-68
<b>Balanseført verdi 31.12.21</b>	<b>267</b>	<b>749</b>	<b>81</b>	<b>1 097</b>
<b>Regnskapsåret 2022</b>				
Balanseført verdi 01.01.	267	749	81	1 097
Tilgang oppkjøp		88		88
Tilgang			5	5
Avgang			-4	-4
Årets avskrivninger			-10	-10
Avgang akkumulerte avskrivninger			4	4
Årets nedskrivninger				0
<b>Balanseført verdi 31.12.22</b>	<b>267</b>	<b>836</b>	<b>77</b>	<b>1 180</b>
<b>Per 31. desember 2022</b>				
Anskaffelseskost	267	836	151	1 254
Akkumulerte av- og nedskrivninger			-74	-74
<b>Balanseført verdi 31.12.22</b>	<b>267</b>	<b>836</b>	<b>77</b>	<b>1 180</b>

**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)	2022	2021	2020	2019
Nett	989	901	901	901
Bioenergi	114	114	73	68
Bredbånd	0	0	6	10
Mor	1	1	1	0
<b>Konsern</b>	<b>1 104</b>	<b>1 016</b>	<b>981</b>	<b>980</b>

### 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 2051 oppjustert med en multipl. Det er forutsatt at dagens inntektsrammemodell videreføres frem til terminalåret, men normandelen er økt til 70 % fra 2023. I beregningene er det lagt til grunn at effektiviteten fra 2022 til 2031 gradvis øker fra 104 % til 109 %, mens det i perioden fra 2032 til 2051 er lagt til grunn en gradvis reduksjon fra 109 % til 105 %.

#### Bioenergi

Nøkkelforutsetningene for forretningsområdet er produksjonsvolum med påkobling av nye kunder, kraftpriser, nettleie (herunder energi- og effektledd), reinvesteringer og

avfallspriser. Det er benyttet en prognoseperiode på 5 år, deretter er kontantstrømmene fremskrevet i 47 år uten tillegg av terminalverdi.

### Tilknyttet virksomhet

Resultatmessig er det som beskrevet i note 5 om finansiell risiko et vesentlig utfallsrom knyttet til Eidsivas eierandel i Hafslund Eco Vannkraft. Verdimeisig vurderes hele aksjeposten under ett, og det vurderes fortsatt slik at markedsverdien av aksjeposten ligger klart høyere enn balanseført verdi.

### 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 4,4 % til 7,1 %.

### Nedskrivninger

Det har ikke vært nedskrivning av immaterielle eiendeler i 2022. Goodwill som er oppstått gjennom oppkjøp og sammenslåinger er tilordnet konkrete fjernvarmeanlegg og nettanlegg og inngår således i nedskrivningsvurderingen per kontantgenererende enhet.

### Sensitivitet

Immaterielle eiendeler knyttet til nylige oppkjøp innenfor bioenergiaktiviteten er sensitive for endringer i nøkkelforutsetninger. For resterende immaterielle eiendeler innenfor bioenergiaktiviteten vil en økning av diskonteringsrenten på 0,5% etter skatt eller en reduksjon av kraftprisen med 10%, resultere i nedskrivning på 6 millioner kroner.

**Note 15 Investeringer i tilknyttede selskaper**

(tall i millioner kroner)	2022	2021
<b>Spesifikasjon av balanseførte beløp</b>		
Tilknyttede selskaper inkludert i driftsresultatet	12 007	11 877
Øvrige tilknyttede selskaper	7	8
<b>Balanseført verdi 31.12</b>	<b>12 014</b>	<b>11 884</b>
<b>Spesifikasjon av resultatførte beløp inkludert i driftsresultatet</b>		
Tilknyttede virksomheter	1 041	602
<b>Ordinært resultat</b>	<b>1 041</b>	<b>602</b>
Andel av utvidet resultat	-230	-83
<b>Årets totalresultat</b>	<b>812</b>	<b>518</b>
<b>Spesifikasjon av resultatførte beløp i øvrige tilknyttede/felleskontrollerte selskaper</b>		
Andel av ordinært resultat/gevinst	1	9
<b>Ordinært resultat</b>	<b>1</b>	<b>9</b>
<b>Årets totalresultat</b>	<b>1</b>	<b>9</b>

Det vises til note 8 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 Ny Energi AS, Rakkestad Energi AS, Kraftcert AS, Svalun AS og Oplandske Bioenergi AS. I regnskapet er disse inntatt etter egenkapitalmetoden som tilknyttet selskap over driften.

## Spesifikasjon av tilknyttede selskaper inkludert i driftsresultatet

2022						
(tall i millioner kroner)	Hafslund Eco Vannkraft AS	Hafslund Ny Energi AS	Rakkestad Energi AS	Oplandske Bioenergi AS	Øvrige	Sum
<b>Inngående balanse 01.01</b>	<b>11 775</b>	<b>45</b>	<b>32</b>	<b>20</b>	<b>5</b>	<b>11 877</b>
Tilgang	418				3	421
Resultatandel	1104	-14	2	0	-1	1 091
Utbytte	-1101		-1			-1103
Utsatt inntekt	18					18
Avskrivninger merverdier	-68					-68
Utvidet resultat	-230					-230
Korreksjoner		0	0		-1	-1
<b>Utgående balanse per 31.12</b>	<b>11 916</b>	<b>32</b>	<b>33</b>	<b>19</b>	<b>7</b>	<b>12 007</b>

2021						
(tall i millioner kroner)	Hafslund Eco Vannkraft AS	Hafslund Ny Energi AS	Rakkestad Energi AS	Oplandske Bioenergi AS		Sum
<b>Inngående balanse 01.01</b>	<b>11 801</b>	<b>17</b>	<b>33</b>	<b>19</b>		<b>11 869</b>
Tilgang		34				34
Resultatandel	654	-6	2	1		651
Utbytte	-548		-3			-551
Utsatt inntekt	18					18
Avskrivninger merverdier	-67					-67
Utvidet resultat	-83					-83
Korreksjoner	1	0	1	0		1
<b>Utgående balanse per 31.12</b>	<b>11 775</b>	<b>45</b>	<b>32</b>	<b>20</b>		<b>11 872</b>

2022						
(tall i millioner kroner)	Hafslund Eco Vannkraft AS	Hafslund Ny Energi AS	Rakkestad Energi AS	Oplandske 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		14 458	149	16	15	13
Langsiktig gjeld		27 894	0	8	78	9

2021	Hafslund Eco Vannkraft AS	Hafslund Ny Energi AS	Rakkestad Energi AS	Oplandske Bioenergi AS
(tall i millioner kroner)				
Driftsinntekter	9 270	8	50	58
Resultat etter skatt	1 527	-16	6	3
Omløpsmidler	8 023	12	27	18
Anleggsmidler	34 045	129	92	130
Kortsiktig gjeld	6 794	8	17	10
Langsiktig gjeld	26 418	3	7	84

## Spesifikasjon av øvrige tilknyttede selskaper

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

2021	Laje Nettservice AS	Øvrige tilknyttede selskaper	Sum
(tall i millioner kroner)			
<b>Inngående balanse 01.01</b>	28	6	34
Avhendet	-28	0	-28
Resultatandel	0	1	1
Utbytte	0	-1	-1
Korreksjoner	0	1	1
<b>Utgående balanse per 31.12</b>	0	7	7

Salget av Laje Nettservice AS har generert en gevinst på 9 millioner kroner.

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

<b>2021</b>	<b>Øvrige tilknyttede selskaper</b>
(tall i millioner kroner)	
Driftsinntekter	28
Resultat etter skatt	2
Omløpsmidler	27
Anleggsmidler	10
Kortsiktig gjeld	4
Langsiktig gjeld	3



## Note 16 Andre tap/gevinster, netto finanskostnad

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

2021 (tall i millioner kroner)	Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultatet	Finansielle eiendeler til amortisert kost	Finansielle forpliktelser til amortisert kost	Øvrige	Sum
Renteswapper - lån	46				46
<b>Sum andre (tap)/gevinster</b>	<b>46</b>				<b>46</b>
Rentekostnader lån			-427		-427
Andre finanskostnader				-3	-3
<b>Sum finanskostnader</b>			<b>-427</b>	<b>-3</b>	<b>-429</b>
Renteinntekter		129			129
Verdiendring valuta			5		5
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>129</b>	<b>5</b>		<b>134</b>
<b>Netto finanskostnad</b>		<b>129</b>	<b>-422</b>	<b>-3</b>	<b>-295</b>

**Note 17 Kundefordringer og andre fordringer**

(tall i millioner kroner)	2022	2021
Kundefordringer	350	468
Nedskrivning for tap på kundefordringer	-22	-24
<b>Kundefordringer netto</b>	<b>328</b>	<b>444</b>
Andre fordringer	1 288	1 379
<b>Sum kundefordringer og andre fordringer</b>	<b>1 617</b>	<b>1 822</b>

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 2022 var kundefordringer på 156 millioner kroner (2021: 221 millioner kroner) over forfall, men ikke nedskrevet. Disse

(tall i millioner kroner)	2022	2021
Opptil 3 måneder	120	178
3 til 6 måneder	7	43
Over 6 måneder	29	0
<b>Sum</b>	<b>156</b>	<b>221</b>

Bevegelse i avsetning for nedskrivning på kundefordringer er som følger:

(tall i millioner kroner)	2022	2021
<b>Per 01.01.</b>	<b>24</b>	<b>21</b>
Fordringer som er avskrevne for tap i løpet av året	-16	-25
Innkomet på tidligere avskrevne fordringer	1	6
Nye avsetninger i løpet av året	13	23
<b>Per 31.12.</b>	<b>22</b>	<b>24</b>

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 18 Revisjonshonorar**

(tall i tusen kroner)	2022	2021
Lovpålagt revisjon	2 845	2 533
Andre attestasjonstjenester	373	152
Skatterådgivning	91	258
Andre rådgivningstjenester	291	366
<b>Sum</b>	<b>3 600</b>	<b>3 309</b>

**Note 19 Skattekostnad**

(tall i millioner kroner)	2022	2021
Betalbar skatt	42	-23
Utsatt skatt (Note 28)	288	24
<b>Sum skattekostnad</b>	<b>330</b>	<b>1</b>

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)	2022	2021
<b>Resultat før skatt</b>	<b>2 470</b>	<b>633</b>
Skatt beregnet med forventet gjennomsnittlig skattesats (22 % / 22 %)	543	139
Resultat deleide selskap	-229	-134
Andre forhold	16	-4
<b>Skattekostnad</b>	<b>330</b>	<b>1</b>
Gjennomsnittlig skattesats	13%	0%

**Note 20 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	Eiendeler til amortisert kost	Sum
<b>Per 31.12.2022</b>			
Andre finansielle anleggsmidler	21	2 827	2 827
Kundefordringer og andre fordringer	17	1 617	1 617
Kontanter og kontantekvivalenter	25	2 673	2 673
<b>Sum eiendeler</b>		<b>7 116</b>	<b>7 116</b>

(tall i millioner kroner)	Note	Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet	Forpliktelser til amortisert kost	Sum
<b>Per 31.12.2022</b>				
Lån	27		16 309	16 309
Andre avsetninger for forpliktelser			78	78
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	29		2 652	2 652
Leieforpliktelser	13		3 138	3 138
Derivater	22	84		84
<b>Sum forpliktelser</b>		<b>84</b>	<b>22 177</b>	<b>22 260</b>

(tall i millioner kroner)	Note	Eiendeler til amortisert kost	Sum
<b>Per 31.12.2021</b>			
Andre finansielle anleggsmidler	21	2 810	2 810
Kundefordringer og andre fordringer	17	1 822	1 822
Kontanter og kontantekvivalenter	25	557	557
<b>Sum eiendeler</b>		<b>5 189</b>	<b>5 189</b>

(tall i millioner kroner)	Note	Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet	Forpliktelser til amortisert kost	Sum
<b>Per 31.12.2021</b>				
Lån	27		14 757	14 757
Andre avsetninger for forpliktelser			78	78
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	29		2 582	2 582
Leieforpliktelser	13		2 932	2 932
Derivater	22	100		100
<b>Sum forpliktelser</b>		<b>100</b>	<b>20 348</b>	<b>20 448</b>

**Note 21 Andre finansielle anleggsmidler**

(tall i millioner kroner)	2022	2021
Langsiktig fordring tilknyttet selskap	2 077	2 009
Pensjonsmidler	426	516
Andre fordringer	220	231
Investering i aksjer og andeler	104	54
<b>Sum andre finansielle anleggsmidler</b>	<b>2 827</b>	<b>2 810</b>

**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 7 Nærstående parter.

**Investeringer i aksjer og andeler**

(tall i millioner kroner)	2022	2021
Unoterte verdipapirer:		
- Egenkapitalinnskudd i KLP	48	47
- Øvrige aksjeposter	56	7
<b>Sum</b>	<b>104</b>	<b>54</b>

Investeringer i aksjer og andeler er notert i følgende valutaer:

(tall i millioner kroner)	2022	2021
Norske kroner	104	54

(tall i millioner kroner)	2022	2021
Balanseført verdi 01.01	54	56
Tilgang	50	
Salg av aksjer		
Nedskrivning		
Korrigerings		-2
Avhendet selskap		
<b>Balanseført verdi 31.12</b>	<b>104</b>	<b>54</b>

**Note 22 Derivater**

(tall i millioner kroner)	2022	2021
<b>Forpliktelser</b>		
Renteswapper	77	82
<b>Sum langsiktig gjeld</b>	<b>77</b>	<b>82</b>
Renteswapper	7	18
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>	<b>7</b>	<b>18</b>

**Note 23 Virkelig verdi av finansielle eiendeler og forpliktelser****Virkelig verdimalinger og -opplysninger klassifisert etter nivå**

I tabellene under benyttes følgende nivåinndeling:

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

**Nivå 2:** Verdsettelse 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 variabler 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 31.12.2022**

(tall i millioner kroner)	Note	Nivå 1	Nivå 2	Sum
<b>Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet</b>				
Derivater holdt for handelsformål	22		84	84
<b>Sum</b>			<b>84</b>	<b>84</b>

**Følgende tabell viser selskapets eiendeler og forpliktelser målt til virkelig verdi per 31.12.2021**

(tall i millioner kroner)	Note	Nivå 1	Nivå 2	Sum
<b>Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet</b>				
Derivater holdt for handelsformål	22		100	100
<b>Sum</b>			<b>100</b>	<b>100</b>

**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
<b>Finansielle forpliktelser</b>				
Lån	27		13 243	13 243
<b>Sum</b>			<b>13 243</b>	<b>13 243</b>

**Tabellen under viser på hvilket nivå i virkelig verdi hierarkiet de instrumentene hvor det kun gir noteinformasjon om virkelig verdi befinner seg per 31.12.2021**

(tall i millioner kroner)	Note	Nivå 1	Nivå 2	Sum
<b>Finansielle forpliktelser</b>				
Lån	27		12 686	12 686
<b>Sum</b>			<b>12 686</b>	<b>12 686</b>

## Verdsettelsesteknikker for instrumenter i nivå 2

### Derivater

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

### Lån

Selskapets lån er vurdert til amortisert kost i balansen. Virkelig verdi av selskapets lån er oppgitt i note 27. Virkelig verdi er beregnet basert på innhentede ligningskurser fra Norges fondsmeglerforbund og kontrollert mot forventede neddiskonterte kontantstrømmer.

## Note 24 Varelager

(tall i millioner kroner)	2022	2021
Lager av varer	19	22

## Note 25 Kontanter og kontantekvivalenter

(tall i millioner kroner)	2022	2021
Kontanter og bankinnskudd med positive saldoer innenfor/utenfor konsernkonto	2 673	557
<b>Sum kontanter og kontantekvivalenter i balansen</b>	<b>2 673</b>	<b>557</b>

Garantistillelser er på 88 millioner kroner og består til hoveddelen av garantistillelser for betaling av skattetrekk. Øvrige bundne midler, herunder stillet sikkerhet for betaling av skattetrekk, utgjør 0 millioner kroner (2021: 57 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 26 Aksjekapital og overkurs

Aksjekapitalen i Eidsiva Energi AS består av følgende:

(tall i millioner kroner)	Aksjekapital	Overkurs	Sum
Per 31.12.2020	1 037	22 767	23 804
Per 31.12.2021	1 037	22 767	23 804
Per 31.12.2022	1 062	23 834	24 896

Eidsiva Energi AS har 3 aksjonærer per 31.12.2022. 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 opptrer 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.

	2022	2021
Utbetalt utbytte (tall i millioner kroner)	901	1 026
Utbetalt utbytte per aksje i kroner	1,27	1,48

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 2022 består således

av utbetalt utbytte for regnskapsåret 2021 med 353 millioner kroner og utbytte for første og andre kvartal i 2022 med til sammen 548 millioner kroner.

### Aksjonæroversikt i Eidsiva Energi AS per 31.12.2022:

	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 %
<b>Totalt antall aksjer (á kr. 1,50)</b>	<b>707 806 422</b>	<b>100,0 %</b>

**Note 27 Lån**

(tall i millioner kroner)	2022	2021
<b>Langsiktige lån</b>		
Banklån flytende rente	3 780	3 747
Obligasjonslån fast rente	7 150	5 650
Obligasjonslån flytende rente	3 000	3 250
Lån i datterselskap	16	17
<b>Sum langsiktige lån</b>	<b>13 947</b>	<b>12 665</b>
<b>Kortsiktige lån</b>		
Banklån flytende rente	1 470	1 510
Obligasjonslån fast rente	750	500
Obligasjonslån flytende rente	0	0
Lån i datterselskap	2	2
Øvrig kortsiktig gjeld	140	80
<b>Sum kortsiktige lån</b>	<b>2 362</b>	<b>2 092</b>
<b>Sum lån</b>	<b>16 309</b>	<b>14 757</b>

**Avdragsprofil rentebærende lån:**

År	2023	2024	2025	2026	2027	Deretter	Sum
Millioner kroner	2 362	666	1 328	1 628	1 928	8 397	<b>16 309</b>

Første års avdrag langsiktig gjeld er klassifisert som kortsiktig gjeld.

I 2022 har Eidsiva Energi inngått en avtale som knytter bærekraftsmål opp mot en allerede eksisterende trekkfasilitet (syndikert, pålydende 2 500 millioner kroner). Det er i løpet av året etablert en ny trekkfasilitet med de samme bærekraftsmålene (bilateral, pålydende 500 millioner kroner). Bærekraftsmålene er knyttet til Eidsivas bærekraftplan og bekrefter selskapets ambisjoner innen området. De er satt i form av KPI'er som årlig vil bli sammenlignet med avtalt målsetning og

progresjon i låneavtalene frem til 2026. 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 2022 var Eidsiva Energi er innenfor avtalt målsetning på alle tre kpi'er, noe som medfører reduksjon av marginen på trekkfasilitetene.

## Sertifikat- og obligasjonslån per 31.12.2022

Verdipapirnummer (tall i millioner kroner)	Børsticker	Type	Renteregulering	Forfall	Beløp
NO0010806862	EIEN24 ESG	Obligasjoner	Flytende	05.10.2023	750
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
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
<b>Sum</b>					<b>10 900</b>

Sertifikat- og obligasjonslån med fast rente har en gjennomsnittlig kupongrente på 3,06 prosent (2,59 prosent per 31.12.2021), henholdsvis 2,74 prosent for fastrentelån og 3,89 prosent for lån med flytende rente.

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 verdjustert egenkapital på minst 35 prosent.

Lån inkluderer sikrede banklån på totalt 19 millioner kroner (2021: 20 millioner kroner). Banklån er sikret i deler av konsernets festeretter (30 millioner kroner), samt i kundefordringer (en million kroner). Det er også etablert bankgarantier pålydende 88 millioner kroner knyttet til entreprenør- og nettvirksomheten.

(tall i millioner kroner)	2022	2021
Carve-out ramme	300	300
Lån i datterselskap, pant, sikkerhet, garantier	-36	-264
<b>Ikke benyttet ramme</b>	<b>264</b>	<b>36</b>

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

**Balansført verdi og virkelig verdi på langsiktige lån:**

(tall i millioner kroner)	Balansført verdi		Virkelig verdi	
	2022	2021	2022	2021
Banklån	3 797	3 765	3 797	3 765
Obligasjonslån	10 150	8 900	9 446	8 922
<b>Sum</b>	<b>13 947</b>	<b>12 665</b>	<b>13 243</b>	<b>12 686</b>

Virkelig verdi av kortsiktige lån tilsvarer balansført 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 seks millioner euro, mens resten er lån i norske kroner.

Per 31.12.2022 har konsernet ubenyttede trekkfasiliteter på 4 000 millioner kroner (2021: 3 000 millioner kroner).

(tall i millioner kroner)	2022	2021
Flytende rente:		
– Utløper etter mer enn ett år	6 797	7 015
Fast rente		
– Utløper etter mer enn ett år	7 150	5 650
<b>Sum</b>	<b>13 947</b>	<b>12 665</b>

**Endringer i forpliktelser som oppstår fra finanseringsaktiviteter:**

(tall i millioner kroner)	2020	Tilgang	Avgang	Valuta- endring	Annet	2021
Langsiktige lån	12 480	2 200	-1 914	-5	-97	12 665
Kortsiktige lån <sup>1)</sup>	1 919		-3		97	2 013
Påløpte renter	69	10				79
Langsiktige leieforpliktelser	2 215	690	-123		-46	2 735
Kortsiktige leieforpliktelser	186	1	0		9	196
<b>Forpliktelser som oppstår fra finanseringsaktiviteter</b>	<b>16 868</b>					<b>17 688</b>

(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 <sup>1)</sup>	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
<b>Forpliktelser som oppstår fra finanseringsaktiviteter</b>	<b>17 688</b>					<b>19 447</b>

1) I balansen inngår også øvrig kortsiktig gjeld. Valutaendring er vist under kontantstrømmer fra drift note 30 i netto finanskostnader.

**Note 28 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)	2022	2021
<b>Utsatt skattefordel:</b>		
– Utsatt skattefordel som reverseres om mer enn 12 måneder	75	104
– Utsatt skattefordel som reverseres innen 12 måneder	98	174
<b>Sum utsatt skattefordel</b>	<b>173</b>	<b>279</b>
<b>Utsatt skatt:</b>		
– Utsatt skatt som reverseres om mer enn 12 måneder	2 535	2 386
– Utsatt skatt som skal betales innen 12 måneder	1	1
<b>Sum utsatt skatt</b>	<b>2 536</b>	<b>2 387</b>
<b>Netto utsatt skatt</b>	<b>2 362</b>	<b>2 109</b>
<b>Endring i balanseført utsatt skatt:</b>		
Balanseført verdi 01.01.	2 109	2 020
Resultatført over OCI i perioden	-32	65
Andre korreksjoner	0	0
Effekt AMS	-35	0
Utsatt skatt fra oppkjøpt virksomhet	32	0
Resultatført over ordinært resultat i perioden	288	24
<b>Balanseført verdi 31.12.</b>	<b>2 362</b>	<b>2 109</b>

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

<b>Utsatt skatt</b> (tall i millioner kroner)	<b>Driftsmidler</b>	<b>Immaterielle eiendeler</b>	<b>Fordringer</b>	<b>Andre forskjeller</b>	<b>Sum</b>
<b>31.12.2020</b>	<b>2 123</b>	<b>16</b>	<b>60</b>	<b>0</b>	<b>2 199</b>
Resultatført i perioden	141	-1	48	0	188
<b>31.12.2021</b>	<b>2 264</b>	<b>15</b>	<b>108</b>	<b>0</b>	<b>2 388</b>
Resultatført i perioden	154	-1	-42	0	111
Utsatt skatt fra oppkjøpt virksomhet	38	0	0	0	38
<b>31.12.2022</b>	<b>2 455</b>	<b>14</b>	<b>67</b>	<b>0</b>	<b>2 536</b>

<b>Utsatt skattefordel</b> (tall i millioner kroner)	<b>Avsetning for forpliktelser</b>	<b>Pensjonsforpliktelse</b>	<b>Andre forskjeller</b>	<b>Sum</b>
<b>31.12.2020</b>	<b>5</b>	<b>85</b>	<b>89</b>	<b>179</b>
Resultatført i perioden	0	24	141	164
Ført over utvidet resultat i perioden	0	-65	0	-65
Ført mot egenkapital, IFRS 16	0	0	0	0
Utsatt skatt fra avhendet virksomhet	0	0	0	0
Utsatt skattefordel fra oppkjøpt virksomhet	0	0	0	0
<b>31.12.2021</b>	<b>5</b>	<b>44</b>	<b>230</b>	<b>278</b>
Resultatført i perioden	-4	-62	-111	-177
Ført over utvidet resultat i perioden	0	32	0	32
Ført mot egenkapital, IFRS 16	0	0	35	35
Utsatt skatt fra avhendet virksomhet	0	0	0	0
Utsatt skattefordel fra oppkjøpt virksomhet	0	1	4	6
<b>31.12.2022</b>	<b>1</b>	<b>15</b>	<b>158</b>	<b>173</b>

Utsatt skatt er beregnet med ordinær skattesats på 22 %.

Elvia AS har mottatt vedtak fra skattekontoret om endring av fastsetting for årene 2016-2020. Vedtakene vedrører den skattemessige behandlingen av kostnader til utskifting av strømmålere med nye AMS-målere, og er tatt inn i regnskapet også for 2021 og 2022..

Skatteklagenemnda traff vedtak om aktiveringsplikt i mai 2021. Elvia AS har påklaget vedtaket og tatt ut stevning til Borgarting lagmannsrett. Avgjørelse forventes å foreligge i løpet av 2023.

Endret skatteoppgjør for 2017 og 2018 er mottatt og betalt i 2021 med til sammen 186 millioner kroner. Endret skatteoppgjør for 2019 og 2020 er mottatt med redusert utlignet betalbar skatt og tilbakebetaling av tidligere innbetalt skatt med 38 millioner kroner. Det er på grunnlag av dette foretatt en avsetning til beregnet utsatt skattefordel med til sammen 138 millioner kroner og resultatført en utsatt skatteinntekt med 21 millioner kroner. Avsetningene er ført netto mot utsatt skatteforpliktelse i balansen og endring utsatt skatt i resultatoppstillingen.

**Note 29 Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld**

(tall i millioner kroner)	2022	2021
Leverandørgjeld	916	819
Offentlige avgifter og trekk	833	848
Skyldige feriepenger og lønnsavsetninger	144	138
Øvrige påløpte kostnader og annen kortsiktig gjeld	760	777
<b>Sum</b>	<b>2 652</b>	<b>2 582</b>

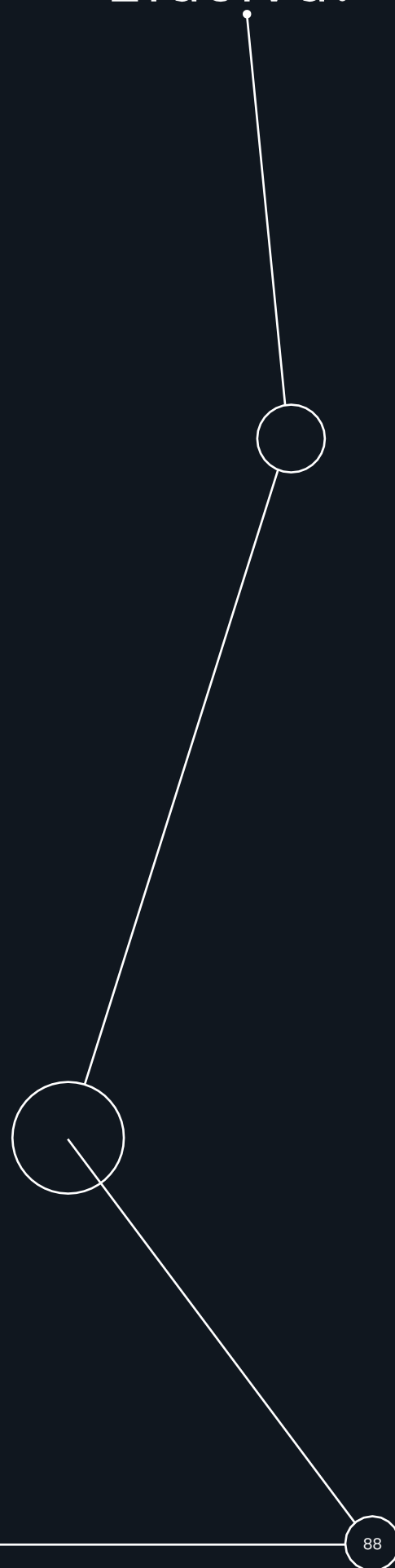
**Note 30 Kontantstrøm fra drift**

(tall i millioner kroner)	Note	2022	2021
Resultat før skattekostnad		2 470	633
Justeringer for:			
Endring i pensjonsforpliktelser		-90	-134
Avskrivninger	12, 14	1 481	1 584
Gevinst/tap ved avgang varige driftsmidler		-1	4
Nedskrivning av aksjer og fordringer	16	10	0
Endring urealiserte gevinst/tap på derivater	22	-16	-46
Netto finanskostnader	16	393	295
Inntekt på investering i tilknyttede selskaper	15	-1 042	-611
Endring i arbeidskapital og øvrige endringer		131	100
<b>Kontantstrømmer fra driften</b>		<b>3 337</b>	<b>1 825</b>
I kontantstrømoppstillingen består inntekt fra salg av varige driftsmidler av:			
Balanseført verdi		66	18
Gevinst/tap ved avgang varige driftsmidler		1	-4
<b>Vederlag ved avgang varige driftsmidler</b>		<b>66</b>	<b>14</b>

Eidsiva.

## Eidsiva Energi AS

Resultatregnskap .....	89
Balanse.....	90
Kontantstrømoppstilling .....	93
Noter.....	95





## Resultatregnskap Eidsiva Energi AS

(tall i millioner kroner)	Note	2022	2021
<b>Driftsinntekter</b>	2	<b>133</b>	<b>124</b>
Lønnskostnader	3, 4	-96	-93
Av-og nedskrivinger	5, 6	-14	-16
Andre (tap)/gevinster - netto	7	17	46
Annen driftskostnad	2, 3	-117	-116
<b>Sum driftskostnader</b>		<b>-211</b>	<b>-179</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>-78</b>	<b>-55</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Inntekt fra investering i datterselskaper	8	1 729	315
Inntekt fra investering i tilknyttet/felleskontrollert virksomhet	8	1 101	570
Renteinntekt fra selskap i samme konsern		524	44
Annen renteinntekt		46	26
Andre finansinntekter	9	3	100
Andre rentekostnader		-475	-348
Andre finanskostnader	9	-6	-4
<b>Netto finansposter</b>		<b>2 922</b>	<b>705</b>
<b>Resultat før skattekostnad</b>		<b>2 844</b>	<b>650</b>
Skattekostnad på ordinært resultat	10	-52	-22
<b>Resultat etter skatt</b>		<b>2 792</b>	<b>628</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>2 792</b>	<b>628</b>
<b>Disponering av årsresultat:</b>			
Utbetalt og avsatt utbytte		1 500	758
Overført til/fra annen egenkapital		1 292	-130
<b>Sum disponert</b>		<b>2 792</b>	<b>628</b>
<b>Utvidet resultat</b>			
Årsresultat		2 792	628
Estimatavvik pensjon etter skatt	4	8	20
<b>Sum andre innregnede inntekter og kostnader som ikke vil reklassifiseres til resultatet</b>		<b>8</b>	<b>20</b>
<b>Årets totalresultat</b>		<b>2 800</b>	<b>648</b>



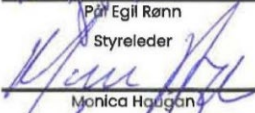

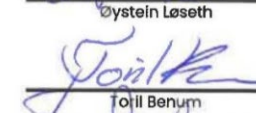
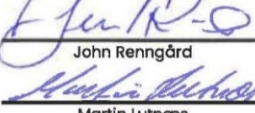
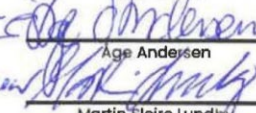


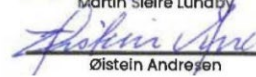
## Balanse

Eiendeler (tall i millioner kroner)	Note	31.12.2022	31.12.2021
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Utsatt skattefordel	10	32	41
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>32</b>	<b>41</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
<b>Bruksretteiendel</b>	6	<b>10</b>	<b>19</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investeringer i datterselskap	8	20 851	28 081
Investeringer i aksjer og andeler	8, 11, 12	15 446	15 026
Langsiktig fordring konsernselskap	11, 2	16 900	4 900
Andre langsiktige fordringer	11	2 212	2 131
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>55 409</b>	<b>50 137</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>55 471</b>	<b>50 217</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	11, 2	2	0
Andre fordringer	11, 2	475	505
<b>Sum fordringer</b>		<b>476</b>	<b>505</b>
<b>Bankinnskudd</b>	11, 13	<b>1 555</b>	<b>36</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>2 031</b>	<b>541</b>
<b>Sum eiendeler</b>		<b>57 502</b>	<b>50 758</b>

Egenkapital og gjeld (tall i millioner kroner)	Note	31.12.2022	31.12.2021
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Aksjekapital		1 062	1 037
Overkurs		23 834	22 767
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>24 896</b>	<b>23 804</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital		11 909	10 609
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>11 909</b>	<b>10 609</b>
<b>Sum egenkapital</b>	14	<b>36 804</b>	<b>34 412</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Avsetning for forpliktelser</b>			
Pensjonsforpliktelse	4	71	66
Derivater	11, 12	77	82
<b>Sum avsetning for forpliktelser</b>		<b>148</b>	<b>148</b>
<b>Langsiktig leieforpliktelse</b>	6	<b>0</b>	<b>11</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Obligasjonslån	11, 15, 16	10 900	9 400
Gjeld til kredittinstitusjoner	11, 15, 16	3 030	3 247
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>13 930</b>	<b>12 647</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Kortsiktige lån	11, 2, 15, 16	2 359	2 089
Kortsiktig leieforpliktelser	6	11	11
Leverandørgjeld	11	13	2
Betalbar skatt	10	4	0
Skyldig konsernbidrag		190	186
Skyldig utbytte		952	353
Skyldig offentlige trekk og avgifter		4	4
Derivater	11, 12	7	18
Annen kortsiktig gjeld	11, 2	3 079	878
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>6 619</b>	<b>3 539</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>20 698</b>	<b>16 345</b>
<b>Sum egenkapital og gjeld</b>		<b>57 502</b>	<b>50 758</b>

# Eidsiva.

Hamar, 21. mars 2023  
Styret i Eidsiva Energi AS

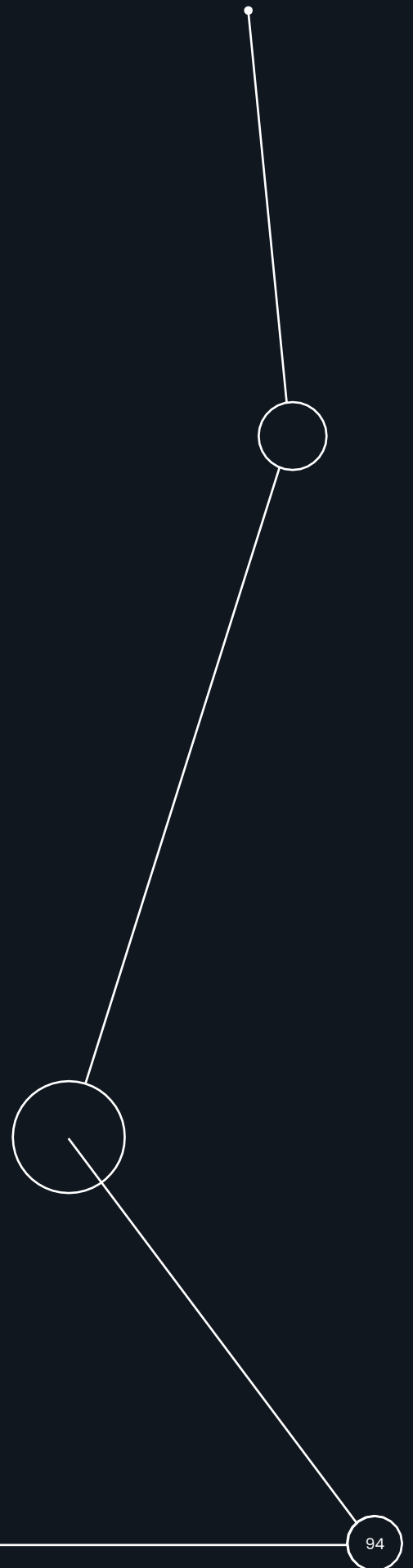
 Pål Egil Rønn Styreleder	 Finn Bjørn Røyter Styrets nestleder	 Øystein Løseth
 Monica Haugen	 Anita Høger	 Toril Benum
 John Renngård	 Per Luneborg	 Age Andersen
 Martin Lutnæs	 Lise Merethe Holen Martinsen	 Martin Steire Lundby
		 Øystein Andreassen

## Kontantstrømoppstilling

(tall i millioner kroner)	Note	2022	2021
<b>Kontantstrømmer fra driften:</b>			
Resultat før skattekostnad		2 844	650
Justeringer for:			
- Ordinære av- og nedskrivninger	5, 6	14	16
- Tap/gevinst ved avgang aksjer	8	0	-22
- Regnskapsmessig inntekt på investering i datterselskap	8	-2 830	-863
- Verdiendring finansielle eiendeler og forpliktelse		-17	-46
- Endring i pensjonsforpliktelse ført over ordinært resultat		3	-4
- Endring agiotap/gevinst ikke realisert		3	-5
Endring i kundefordringer og leverandører		10	102
Endring i andre tidsavgrensningsposter		-202	-57
Betalte skatter		0	-4
<b>A: Netto kontantstrømmer fra driften</b>		<b>-175</b>	<b>-233</b>
<b>Likvider tilført/brukt på investeringer:</b>			
Utbetalinger ved kjøp av driftsmidler	5	-5	-5
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler		-74	-155
Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler		0	36
Utbytte fra datterselskap og tilknyttet selskap		1 882	380
Innbetalinger på langsiktige fordringer		0	94
Utbetalinger av langsiktige fordringer		-50	0
Utbetalinger på konserninterne lånefordringer		-3 400	-1 032
<b>B: Netto likviditetsendring fra investeringer</b>		<b>-1 646</b>	<b>-682</b>
<b>Likvider tilført/brukt på finansiering:</b>			
Opptak av ny langsiktig gjeld og kassekreditt	15	4 010	2 200
Endret finansiering av andre konsernselskap ved konsernkonto		2 230	90
Avdrag leieforpliktelse		-10	0
Avdrag på langsiktig lån og andre forpliktelse	15	-2 519	-1 919
Netto innbetaling av konsernbidrag		129	0
Innbetalinger av egenkapital		401	0
Utbetalt utbytte		-901	-1 026
<b>C: Netto likviditetsendring fra finansiering</b>		<b>3 340</b>	<b>-655</b>
<b>A+B+C: Netto likviditetsendring i året</b>		<b>1 519</b>	<b>-1 569</b>
Bankinnskudd 01.01		36	1 605
<b>Bankinnskudd per 31.12</b>		<b>1 555</b>	<b>36</b>
Betalingsmidler 31.12		1 555	36
Ubenyttet revolverende kreditt		3 500	2 500
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 73, 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 21. mars 2023.

Eidsiva Energi AS inngår i konsernet Eidsiva Energi. Konsernregnskapet til Eidsiva Energi er utarbeidet i henhold til full IFRS som fastsatt 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, inkludert IFRS 17 Forsikringskontrakter, 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.

### 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 innværende 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 salgpris 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 verdiendring 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.

## 1.9 Finansielle forpliktelser

Selskapet klassifiserer finansielle forpliktelser til amortisert kost. Finansielle forpliktelser til amortisert kost er forpliktelser som ikke er klassifisert som finansielt instrument til virkelig verdi over resultatet.

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 balanseført til amortisert kost

For finansielle eiendeler vurdert til amortisert kost innregnes det en tapsavsetning ut fra forventede kredittap. Dersom kreditt risikoen 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 kreditt risikoen 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 oppstår ved omsetning av varer eller tjenester som er innenfor den ordinære driftssyklusen. Kundefordringer måles til virkelig verdi ved første gangs balanseføring. Ved senere måling vurderes kundefordringer til amortisert kost ved bruk av effektiv rentemetode fratrukket 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 og viser kontantstrømmer fra henholdsvis operasjonelle-, investerings- og finansieringsaktiviteter og forklarer periodens endring i bankinnskudd.



### 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 og andre kompensasjonsordninger overfor ansatte

#### (a) 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 livsforsikringselskap, med unntak av noen få usikrede ordninger.

Et kjennetegn på en ytelsesplan er en pensjonsordning som definerer en pensjonsutbetaling som en ansatt vil motta ved pensjonering. 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 pensjonsforpliktelser. 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 fratrukket pensjonsforpliktelser i balansen. Endringer i forpliktelsen som skyldes endringer og avvik i beregningsforutsetningene (estimataavvik) innregnes direkte i utvidet resultat.

Selskapet innførte innskuddspensjon for alle nyansatte fra 1. juli 2016 og lukket den ytelsesbaserte pensjonsordningen. En innskuddsbasert pensjonsordning er en ordning hvor det betales faste innskudd til et fond hvor selskapet ikke har en juridisk eller underforstått plikt til å betale ytterligere innskudd. Det innregnes derfor ingen ytterligere forpliktelse i regnskapet. Pliktig innskudd innregnes som personalkostnader i resultatet når de påløper.

#### (b) Sluttvederlag

Sluttvederlag kommer til utbetaling når ansettelsesforholdet blir avsluttet av selskapet før normal pensjonsalder, eller når ansatte frivillig godtar nedbemanning mot en kompensasjon. Selskapet innregner sluttvederlaget på det tidligste av de følgende tidspunkter: a) når tilbud om sluttvederlag ikke lenger kan trekkes tilbake; eller b) når selskapet innregner kostnadene i forbindelse med restrukturering slik dette er definert i IAS 37 og restruktureringen inkluderer sluttvederlag. I tilfeller der tilbud om

sluttvederlag gis for å oppmuntre til frivillig avgang, måles forpliktelsen basert på antall ansatte som forventes å akseptere tilbudet. Sluttvederlag som forfaller mer enn 12 måneder etter balansedagen diskonteres til nåverdi.

### 1.15 Leverandørgjeld

Leverandørgjeld er forpliktelser til å betale for varer eller tjenester som er levert fra leverandørene til den ordinære driften.

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. Hvis det er tilfellet blir skatten også 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

Ved inngåelse av en kontrakt vurderer selskapet hvorvidt kontrakten er eller inneholder en leieavtale. En kontrakt er eller inneholder en leieavtale dersom kontrakten overfører retten til å ha kontroll med bruken av en identifisert eiendel i en periode i bytte mot et vederlag. Selskapet leieavtaler er i hovedsak knyttet til avtaler om kontorlokale og kjøretøy.

På iverksettelsestidspunktet for en leieavtale innregnes en leieforpliktelse og en tilsvarende bruksretteeiendel for alle leieavtaler, med unntak av følgende anvendte unntak:

- Kortsiktige leieavtaler (leieperiode på 12 måneder eller kortere)
- Eiendeler av lav verdi

For disse leieavtalene innregnes leiebetalingene som andre driftskostnader i resultatregnskapet når de påløper.

Selskapet måler leieforpliktelse 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 i realiteten faste betalinger), minus eventuelle fordringer i form av leieinnsentiver

- 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 kjøpsoppsjon, 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 følger av justeringer i indekser eller rater.

Selskapet presenterer sine leieforpliktelser på egne linjer i balanseoppstillingen.

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

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

Selskapet anvender avskrivningskravene i IAS 16 Eiendom, anlegg og utstyr ved avskrivning av bruksretteiendelen, bortsett fra at bruksretteiendelen avskrives fra iverksettelsestidspunktet fram til det som inntreffer først av slutten av leieperioden og slutten av bruksretteiendelenes utnyttbare levetid.

Selskapet anvender IAS 36 «Verdifall på eiendeler» for å fastslå om bruksretteiendelen er verdiforringet og for å regnskapsføre eventuelle påviste tap ved verdifall.

## 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 8 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)	2022	2021
<b>Salg av varer og tjenester</b>		
Til øvrige konsernselskap (administrative tjenester)	117	104
Til øvrige konsernselskap (leieinntekter)	9	8
Til tilknyttede selskap (administrative tjenester)	5	6
<b>Sum</b>	<b>131</b>	<b>119</b>

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)	2022	2021
<b>Kjøp av varer og tjenester</b>		
Fra øvrige konsernselskap (administrative tjenester)	3	3
Fra øvrige konsernselskap (leiekostnader)	0	1
Fra tilknyttede selskap (varekjøp)	0	0
<b>Sum</b>	<b>3</b>	<b>4</b>

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)	2022	2021
<b>Langsiktige fordringer</b>		
Langsiktige fordringer på øvrige konsernselskap inngående balanse	4 900	3 868
Innfridd lån i løpet av året	0	0
Opptak nytt lån i løpet av året	12 000	1 032
Beregnete renter	413	44
Mottatte renter	-413	-44
Endring i påløpte ikke betalte renter	0	0
<b>Sum utgående balanse</b>	<b>16 900</b>	<b>4 900</b>

Fordringene er knyttet til markedsmessige vilkår. Det er ikke avtalt nedbetalingsplan for fordringene. Opptak av fordring i løpet av året består i hovedsak av ikke utbetalt tilleggsutbytte fra Elvia.

(tall i millioner kroner)	2022	2021
<b>Kortsiktige fordringer på øvrige konsernselskap</b>		
Kortsiktige fordringer (kundefordringer)	221	16
Kortsiktige fordringer (konsernbidrag og utbytte)	163	315
Kortsiktige fordringer (konsernkonto bank)	0	0
Kortsiktige fordringer (mellomregning)	0	0
<b>Sum</b>	<b>384</b>	<b>331</b>
<b>Kortsiktig gjeld til øvrige konsernselskap</b>		
Kortsiktig gjeld (konsernkonto bank)	3 066	836
Annen kortsiktig gjeld (mellomregning)	2	0
Annen kortsiktig gjeld (konsernbidrag)	190	186
<b>Sum</b>	<b>3 258</b>	<b>1 022</b>

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)	2022	2021
Lønninger	67	64
Arbeidsgiveravgift	12	12
Pensjonskostnader (note 4)	13	17
Andre ytelser	5	0
<b>Sum lønnskostnader</b>	<b>96</b>	<b>93</b>
Antall årsverk	74	71

#### Revisor - spesifikasjon av honorar

(tall i tusen kroner)	2022	2021
Lovpålagt revisjon	1 199	691
Andre attestasjonstjenester	223	0
Skatterådgivning	25	22
Andre rådgivningstjenester	233	141
<b>Sum</b>	<b>1 680</b>	<b>854</b>

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

## Note 4 Pensjonskostnader og –forpliktelser

Ansatte i selskapet har avtale om offentlig tjenestepensjonsordning 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 2023 er det 64 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 2023. Opptjent andel av kostnadene med denne ordningen er ført over drift i 2022.

I tillegg eksisterer det en ytelsesordning der det gjenstår 9 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 01.01.2023 276 med oppsatte rettigheter og 201 pensjonister. Ved måling av påløpte forpliktelser per 31.12.2022 er det benyttet dødelighetstabell K2013BE som tar utgangspunkt i analyser av dødelighet i livsforeringsbestanden i Norge med framskrivning.

Fra 1. januar 2022 overtok selskapet påløpt pensjonsforpliktelse og pensjonsmidler fra datterselskapet Eidsiva Vekst.

### Spesifikasjon av årets pensjonskostnad

(tall i millioner kroner)	2022	2021
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	5	5
Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	6	5
Forventet avkastning på pensjonsmidler	-5	-4
<b>Netto pensjonskostnad</b>	<b>6</b>	<b>6</b>
Omkostninger	0	1
Planendring/Avkortning	0	4
Arbeidsgiveravgift	1	2
<b>Pensjonskostnad ytelsesordningen</b>	<b>7</b>	<b>13</b>
Innskuddspensjon, inkl. arbeidsgiveravgift	5	5
<b>Årets pensjonskostnad</b>	<b>13</b>	<b>17</b>
Estimatavvik pensjoner før skatt ført over utvidet resultat	-11	-26
<b>Årets pensjonskostnad i totalresultatet for ytelses- og innskuddsordningen</b>	<b>2</b>	<b>-8</b>

### Spesifikasjon av netto pensjonsforpliktelse i balansen

(tall i millioner kroner)	31.12.22	31.12.21
Opptjente pensjonsforpliktelser 31.12	353	340
Pensjonsmidler 31.12	-301	-282
<b>Netto pensjonsforpliktelse</b>	<b>51</b>	<b>58</b>
Arbeidsgiveravgift	7	8
<b>Balansført netto pensjonsforpliktelse</b>	<b>58</b>	<b>66</b>

(tall i millioner kroner)	2022	2021	Akkumulert 2022
Årets estimatavvik før skatt, ført mot egenkapitalen	-11	-26	-14

**Økonomiske forutsetninger**

	01.01.2023	01.01.2022	01.01.2021
Diskonteringsrente	3,2 %	1,7 %	1,5 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	3,2 %	1,7 %	1,5 %
Forventet lønnsregulering	3,8 %	2,5 %	2,0 %
Forventet G-regulering	3,5 %	2,3 %	1,8 %
Forventet årlig regulering av pensjoner	2,8 %	1,5 %	1,0 %

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

faktorer. Som uttaksrate 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
<b>Varige driftsmidler</b>				
Anskaffelseskost per 01.01.	8	69	0	78
Tilgang driftsmidler	0	3	2	5
Avgang/utrangert driftsmidler	-1	-32	0	-32
<b>Anskaffelseskost 31.12.</b>	<b>7</b>	<b>41</b>	<b>2</b>	<b>50</b>
Akk. avskrivninger 31.12.	0	-30	0	-30
<b>Bokført verdi per 31.12.</b>	<b>7</b>	<b>11</b>	<b>2</b>	<b>20</b>
Årets avskrivninger	0	-5	0	-5
Avskrivningssats	0%- 8,3%	8,3-33%		
Avskrivningsmetode	Lineært	Lineært		

## Note 6 Leieavtaler

Eidsiva Energi har anvendt IFRS 16 med start fra 01.01.2019. Avtalene som vesentlig påvirker regnskapsføringen av leieforpliktelser og bruksretteiendeler i henhold til standarden er avtaler om kontorlokale og kjøretøy.

Ved tidspunktet for tiltredelse av en leieavtale innregner selskapet som leietaker forpliktelsen til nåverdien av de fremtidige leiebetalingene. Tilsvarende vil eiendelen gjenspeile retten til bruk av den underliggende eiendelen i leieperioden. Leieforpliktelsen måles til nåverdien av de gjenstående leiebetalinger neddiskontert.

Avskrivninger av bruksretteiendeler og rentekostnader på leieforpliktelser innregnes i resultatregnskapet. Der det i leieavtaler inngår tjenesteelementer, separeres verdien av tjenesteelementene slik at disse ikke inngår i verdier innregnet i balansen.

Selskapet har videre gjort noen praktiske tilnærmelser gjennom at leieavtaler som avsluttes innen 12 måneder og leieavtaler med lavere verdi er unntatt. Konsernet vurderer fortløpende om opsjoner knyttet til å fornye en leieavtaler vil bli utøvd.

Bruksretteiendeler vil bli vist på egen linje i balansen, mens leieforpliktelsen vil bli vist på egen linje som henholdsvis langsiktig og kortsiktig leieforpliktelse.

Selskapets bruksretteiendeler består av leie av eiendom og kjøretøy.

Eidsiva Energi har under 2021 inngått en avtale med Utstillingsplassen om bygging av nye kontorlokaler som på sikt vesentlig vil påvirke bruksretten og leieforpliktelsen.

(tall i millioner kroner)	Bruksretteiendel
<b>Per 1. januar 2021</b>	
Anskaffelseskost	62
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-25
<b>Balanseført verdi 01.01.21</b>	<b>38</b>
<b>Regnskapsåret 2021</b>	
Balanseført verdi 01.01.21	38
Årets avskrivninger	-8
<b>Balanseført verdi 31.12.21</b>	<b>19</b>
<b>Per 31. desember 2021</b>	
Anskaffelseskost	52
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-33
<b>Balanseført verdi 31.12.21</b>	<b>19</b>
<b>Regnskapsåret 2022</b>	
Balanseført verdi 01.01.22	19
Tilgang	1
Tilgang akkumulerte avskrivninger	
Årets avskrivninger	-9
<b>Balanseført verdi 31.12.22</b>	<b>10</b>
<b>Per 31. desember 2022</b>	
Anskaffelseskost	52
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-42
<b>Balanseført verdi 31.12.22</b>	<b>10</b>
Bruksrett gjelder leie av lokaler, samt noen få kjøretøy.	

<b>Leieforpliktelse</b>		
(tall i millioner kroner)	2022	2021
År 0-1	12	11
År 2-5	0	12
<b>Sum</b>	<b>12</b>	<b>23</b>
Diskonteringseffekt	0	-1
<b>Nåverdi av leiebetalinger</b>	<b>12</b>	<b>22</b>
<b>Nåverdifordeling</b>		
(tall i millioner kroner)	2022	2021
År 0-1	11	11
År 2-5	0	11
<b>Sum</b>	<b>12</b>	<b>22</b>



**Note 7 Resultatopplysning for finansielle derivater og andre kontrakter**

(tall i millioner kroner)	2022	2021
Verdiendring rentesikringer	17	46
<b>Sum verdiendring på finansielle derivater og kontrakter</b>	<b>17</b>	<b>46</b>

**Note 8 Aksjer og andeler**

	Forretnings- kontor	Aksje- kapital i mkr	Antall aksjer	På- lydende	Eierandel og stemme-andel	Verdi i balansen i mkr
<b>Investering i datterselskap</b>						
Elvia AS	Hamar	150	1	150 150 000	100,0 %	16 298
Eidsiva Vekst AS	Gjøvik	201	201 000	1 000	100,0 %	274
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 %	79
Heggvin Utvikling AS	Hamar	1	300	100	60,0 %	0
Vardal Utvikling AS	Hamar	0	300	100	100,0 %	0
<b>Sum</b>						<b>20 851</b>

(tall i millioner kroner)	Forretningskontor	Egenkapital 2022	Årsresultat 2022	Eierandel og stemme-andel	Verdi i balansen
<b>Investering i tilknyttet selskap</b>					
Hafslund Eco Vannkraft AS	Oslo	8 599	2 553	43,5 %	15 347
Hafslund Ny Energi AS	Oslo	91	-39	35,0 %	57
Celtic Norse AS	Steinkjer	0	-1	33,3 %	1
<b>Sum</b>					<b>15 405</b>
<b>Investeringer i aksjer og andeler</b>					
Egenkapitaltilskudd KLP					41
<b>Sum</b>					<b>41</b>
<b>Sum investering i tilknyttede selskap og andre aksjer og andeler</b>					
					<b>15 446</b>

Inntekt fra investering i datterselskap (tall i millioner kroner)	Verdi i resultatet
Inntektsført utbytte fra Eidsiva Bredbånd AS	27
Inntektsført utbytte fra Eidsiva Vekst AS	291
Inntektsført utbytte fra Elvia AS	1 248
Inntektsført konsernbidrag fra Eidsiva Bioenergi AS	163
<b>Sum</b>	<b>1 729</b>

Eidsiva har i 2022 gjennomført er rekapitalisering av Elvia med formål å ha en gjeldstruktur som mer samsvarer med eierstyringsdokumenter og sammenlignbare frittstående nettselskap i Norden. Det er i den forbindelse mottatt et tilleggsutbytte på 9 milliarder kroner, som etter IFRS 9 er inntektsført med 1,2 milliarder kroner og 7,8 milliarder kroner er ført mot kostpris på aksje.

Inntekt fra investering i tilknyttede/felleskontrollerte selskaper (tall i millioner kroner)	Verdi i resultatet
Inntektsført utbytte fra Hafslund Eco Vannkraft AS	1 101
<b>Sum</b>	<b>1 101</b>

## Note 9 **Agio**

Selskapet har langsiktig lån og bankinnskudd i valuta. Ved årsskiftet 31.12.2022 er begge postene vurdert til kurs per

31.12.2022. Netto agiotap i 2022 er 3 millioner kroner (agiogevinst 5 millioner kroner i 2021).

## Note 10 Skatt

(tall i millioner kroner)	2022	2021
<b>Årets skattekostnad</b>		
Betalbar skatt	4	0
Skatt på avgitt konsernbidrag	42	17
Endring utsatt skatt	6	5
<b>Sum skattekostnad</b>	<b>52</b>	<b>22</b>
<b>Beregning av årets skattegrunnlag</b>		
Resultat før skattekostnad	2 844	650
Permanente forskjeller	-2 606	-550
Endring i midlertidige forskjeller	-40	-48
Effekt av balanseført pensjon på endring i midlertidige forskjeller	11	26
Avgitt konsernbidrag	-190	-77
<b>Skattepliktig inntekt i resultatet</b>	<b>19</b>	<b>0</b>
<b>Skattepliktig inntekt</b>	<b>19</b>	<b>0</b>
Betalbar skatteprosent	22%	22%
<b>Betalbar inntektsskatt av årets resultat</b>	<b>4</b>	<b>0</b>

## Oversikt over midlertidige forskjeller

(tall i millioner kroner)	2022	2021	Endring
Driftsmidler	-4	-4	-1
Fordringer	-42	-42	0
Gevinst og tapskonto	2	2	0
Derivater og agio	-85	-97	-13
Pensjonsforpliktelser	-58	-66	-8
Andre avsetninger	-2	-21	-19
<b>Sum midlertidige forskjeller i balansen</b>	<b>-188</b>	<b>-228</b>	<b>-40</b>
Fusjonsfordring	42	42	0
<b>Sum grunnlag utsatt skattefordel i balansen</b>	<b>-146</b>	<b>-186</b>	<b>-40</b>
Skattesats	22%	22%	
Beregnet utsatt skattefordel i balansen	-32	-41	
<b>Utsatt skattefordel i balansen</b>	<b>-32</b>	<b>-41</b>	<b>-9</b>

**Avstemming av skattekostnad og beregnet skatt på årsresultatet**

(tall i millioner kroner)	2022	2021
Resultat før skatt * skattesats	626	143
Regnskapsført skattekostnad	52	22
<b>Differanse</b>	<b>573</b>	<b>121</b>

**Forklaring på differanse:**

(tall i millioner kroner)	2022	2021
Permanente forskjeller * skattesats	-573	-121
<b>Sum</b>	<b>-573</b>	<b>-121</b>

**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 31.12.2022**

<b>Eiendeler</b> (tall i millioner kroner)	<b>Eiendeler til amortisert kost</b>	<b>Sum</b>
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
<b>Sum</b>	<b>36 589</b>	<b>36 589</b>

<b>Forpliktelse</b> (tall i millioner kroner)	<b>Finansielle forpliktelser målt til virkelig verdi over resultatet</b>	<b>Forpliktelser til amortisert kost</b>	<b>Sum</b>
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
<b>Sum</b>	<b>84</b>	<b>20 527</b>	<b>20 610</b>

**Per 31.12.2021**

<b>Eiendeler</b> (tall i millioner kroner)	<b>Eiendeler til amortisert kost</b>	<b>Sum</b>
Langsiktig fordring konsernselskap	4 900	4 900
Annen langsiktig fordring	2 131	2 131
Investeringer i aksjer og andeler	15 026	15 026
Kundefordringer og andre fordringer	505	505
Bankinnskudd	36	36
<b>Sum</b>	<b>22 597</b>	<b>22 597</b>

<b>Forpliktelse</b> (tall i millioner kroner)	<b>Finansielle forpliktelser målt til virkelig verdi over resultatet</b>	<b>Forpliktelser til amortisert kost</b>	<b>Sum</b>
--	--	--	------------

Obligasjonslån		9 400	9 400
Gjeld til kredittinstitusjoner		3 247	3 247
Kortsiktig lån		2 010	2 010
Utbytte		353	353
Skyldig offentlig trekk og avgifter		4	4
Derivater	100		100
Leverandørgjeld		2	2
Annen kortsiktig gjeld		878	878
<b>Sum</b>	<b>100</b>	<b>15 893</b>	<b>15 993</b>

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:** Verdsettelse basert på noterte priser i et aktivt marked for identiske eiendeler og forpliktelser

**Nivå 2:** Verdsettelse 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:

### 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 2022:

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

### Følgende tabell viser selskapets eiendeler og forpliktelser målt til virkelig verdi per 31. desember 2021:

(tall i millioner kroner)	Nivå 1	Nivå 2	Sum
<b>Forpliktelser</b>			
Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet			
Derivater		100	100
<b>Sum forpliktelser</b>		<b>100</b>	<b>100</b>

**Note 13 Bankinnskudd - bundne midler**

(tall i millioner kroner)	2022	2021
Bundne midler vedrørende skattetrekk	0	4

Det er i 2022 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
<b>Egenkapital 31.12.2021</b>	<b>1 037</b>	<b>22 767</b>	<b>10 609</b>	<b>34 412</b>
Tilgang fusjon Stange Energi AS	12	534		546
Kapitalutvidelse Hafslund AS	12	534		546
Årets resultat			2 792	2 792
Utvidet resultat			8	8
Avsatt utbytte			-1 500	-1 500
<b>Egenkapital 31.12.2022</b>	<b>1 062</b>	<b>23 834</b>	<b>11 909</b>	<b>36 804</b>

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

**Note 15 Lån**

(tall i millioner kroner)	2022	2021
<b>Langsiktig lån</b>		
Obligasjonslån	10 150	9 400
Gjeld til kredittinstitusjoner	3 780	3 247
<b>Sum langsiktig gjeld</b>	<b>13 930</b>	<b>12 647</b>
<b>Kortsiktig lån</b>		
Neste års avdrag på langsiktig gjeld	2 220	2 010
Påløpte renter	139	79
<b>Sum kortsiktige lån</b>	<b>2 359</b>	<b>2 089</b>
<b>Sum lån</b>	<b>16 289</b>	<b>14 736</b>

Gjennomsnittlig lånerente for obligasjoner og langsiktig gjeld til kredittinstitusjoner er per 31.12.22 henholdsvis 3,03 prosent og 3,35 prosent.

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.

(tall i millioner kroner)	2022	2021
Carve-out ramme	300	300
Lån i datterselskap, pant, sikkerhet, garantier	-36	-264
<b>Ikke benyttet ramme</b>	<b>264</b>	<b>36</b>

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

**Avdragsprofil rentebærende gjeld**

År	2023	2024	2025	2026	2027	Deretter	Sum
<b>Millioner kroner</b>	<b>2 359</b>	<b>649</b>	<b>1 328</b>	<b>1 628</b>	<b>1 928</b>	<b>8 397</b>	<b>16 289</b>

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)	2022	2021
Gjeld sikret ved negativ pantsettelseserklæring	16 289	14 736

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 2022 er utarbeidet i samsvar med gjeldende regnskapsstandarder, 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, 21. mars 2023  
Styret i Eidsiva Energi AS

 Pål Egil Rønn Styreleder	 Finn Bjørn Røyter Styrets nestleder	 Øystein Løseth
 Monica Haugen	 Anita Håger	 Toril Behum
 John Renngård	 Per Luneborg	 Age Andersen
 Martin Lutnæs	 Lise Merethe Holen Martinsen	 Martin Sleire Lundby
		 Øystein Andersen

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 2022, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2022, resultatregnskap, utvidet resultat, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir selskapsregnskapet et rettvise bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2022 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 rettvise bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2022 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt 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 2 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 2022. 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.

PricewaterhouseCoopers AS, Aslak Boltsgate 42, Postboks 1100, NO-2305 Hamar  
T: 02316, org. no.: 987 009 713 MVA, [www.pwc.no](http://www.pwc.no)

Statsautoriserte revisorer, medlemmer av Den norske Revisorforening og autorisert regnskapsførerselskap

Virksomheten har i hovedsak vært uendret sammenlignet med fjoråret. Det har ikke vært regulatoriske endringer, transaksjoner eller hendelser av vesentlig betydning som har gitt nye fokusområder. 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 2022.

## 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 2022 en balanseført verdi på MNOK 17.469 og tilhørende anlegg under utførelse på MNOK 2.118. I 2022 er det anskaffet nettanlegg for MNOK 2.122.

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 tildspunkt for overføring av prosjekter fra anlegg under utførelse til varige driftsmidler. Videre er det ved ferdigstillestidspunktet skjønnsmessige vurderinger knyttet til fastsettelse av forventet levetid og til hvorvidt utgifter kostnadsføres eller aktiveres.

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.

På grunn av anskaffelsens vesentlige størrelse, graden av skjønn som ledelsen må utøve og vurderingenes påvirkning på tillatt inntekt, er dette et sentralt forhold ved revisjonen. Ledelsen har forklart hvordan skjønn benyttes i note 4 og 12.

### 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

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 nøkkelkontroller 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 informasjonen i notene vedrørende nettanlegg tilfredsstillte kravene til regnskapsreglene.

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 regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3-9 for selskapsregnskapet, og i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt 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. Betyggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. 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 modifierer 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 rettvisende 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 internt 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 tilhørende 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, 21. mars 2023  
**PricewaterhouseCoopers AS**

Thomas Fraurud  
Statsautorisert revisor  
(elektronisk signert)

## Revisjonsberetning

---

### Signers:

<i>Name</i>	<i>Method</i>	<i>Date</i>
Fraurud, Thomas Haug	BANKID	2023-04-12 18:21



**This document package contains:**

- Closing page (this page)
- The original document(s)
- The electronic signatures. These are not visible in the document, but are electronically integrated.



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



## Alternative resultatmål

Resultat		2022	2021
Driftsresultat	mkr	2 863	919
Mer/mindreinntekt i Elvia	mkr	-349	-895
Urealiserte verdiendringer i HEV	mkr	-340	-395
<b>Driftsresultat korrigert for mer/mindreinntekt og verdiendringer</b>	<b>mkr</b>	<b>3 551</b>	<b>2 209</b>
Årsresultat	mkr	2 140	632
Mer/mindreinntekt etter skatt i Elvia	mkr	-272	-698
Urealiserte verdiendringer etter skatt i HEV	mkr	-340	-395
<b>Årsresultat korrigert for mer/mindreinntekt og verdiendringer</b>	<b>mkr</b>	<b>2 752</b>	<b>1 725</b>
Kapitalforhold		2022	2021
Resultat før skatt	mkr	2 470	633
Rentekostnad	mkr	-580	-427
Gjennomsnittlig total kapital	mkr	48 832	46 631
<b>Total kapitalrentabilitet</b>	<b>%</b>	<b>6,2</b>	<b>2,3</b>
Resultat etter skatt	mkr	2 140	632
Gjennomsnittlig egen kapital	mkr	25 040	24 141
<b>Egen kapitalrentabilitet</b>	<b>%</b>	<b>8,5</b>	<b>2,6</b>
Langsiktig rentebærende gjeld	mkr	13 947	12 665
Kortsiktig rentebærende gjeld	mkr	2 362	2 092
Egen kapital	mkr	26 007	24 073
Sysselsatt kapital	mkr	42 316	38 830
<b>Gjennomsnittlig sysselsatt kapital</b>	<b>mkr</b>	<b>40 573</b>	<b>38 753</b>
Driftsresultat	mkr	2 863	919
<b>ROACE</b>	<b>%</b>	<b>7,1</b>	<b>2,4</b>

# Eidsiva.

Langsiktig rentebærende gjeld	mkr	13 947	12 665
Kortsiktig rentebærende gjeld	mkr	2 362	2 092
Kontanter og kontantekvivalenter	mkr	2 673	557
<b>Netto rentebærende gjeld</b>	<b>mkr</b>	<b>13 636</b>	<b>14 200</b>
EBITDA	mkr	4 344	2 503
<b>Netto rentebærende gjeld/EBITDA</b>		<b>3,1</b>	<b>5,7</b>
Rentekostnader	mkr	-580	-427
<b>EBITDA/renter</b>		<b>7,5</b>	<b>5,9</b>

# Eidsiva.

Postboks 4100  
2307 Hamar

[eidsiva.no](http://eidsiva.no)