

# Årsrapport 2023

Regnskap og noter

## Innhold

Regnskap med noter Hafslund konsern

Regnskap med noter Hafslund AS

Erklæring iht vphl § 5-5

Revisors beretning



# Innhold

## Regnskap med noter Hafslund-konsernet

### Regnskap

[Totalresultat konsern](#)

[Balanse konsern](#)

[Oppstilling over kontantstrømmer konsern](#)

[Oppstilling over endringer i egenkapital konsern](#)

### Noter

#### Del 1 - Generelt

[Note 1.1 Generell informasjon](#)

[Note 1.2 Generelle regnskapsprinsipper](#)

[Note 1.3 Klimarisiko](#)

[Note 1.4 Endringer i regnskapsprinsipper](#)

[Note 1.5 Endringer i standarder og tolkninger med fremtidig ikrafttredelse](#)

[Note 1.6 Transaksjoner og hendelser i 2023](#)

#### Del 2 - Drift

[Note 2.1 Segmenter](#)

[Note 2.2 Driftsinntekter](#)

[Note 2.3 Energikjøp og overføring](#)

[Note 2.4 Lønn og andre personalkostnader](#)

[Note 2.5 Eiendomsskatt og andre pålagte kostnader og erstatninger](#)

[Note 2.6 Andre driftskostnader](#)

#### Del 3 - Anleggsmidler

[Note 3.1 Immaterielle eiendeler](#)

[Note 3.2 Varige driftsmidler](#)

[Note 3.3 Nedskrivningsvurderinger](#)

[Note 3.4 Leieavtaler](#)

[Note 3.5 Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet](#)

[Note 3.6 Felleskontrollerte ordninger og felles drift](#)

#### Del 4 – Forpliktelser

[Note 4.1 Andre forpliktelser](#)

[Note 4.2 Garantier](#)

#### Del 5 – Finansielle instrumenter, kapitalstruktur og egenkapital

[Note 5.1 Finansielle instrumenter](#)

[Note 5.2 Rentebærende gjeld](#)

[Note 5.3 Forfallsstruktur for finansielle forpliktelser](#)

[Note 5.4 Finansiell risikostyring](#)

[Note 5.5 Virkelig verdi](#)

[Note 5.6 Derivater og sikring](#)

[Note 5.7 Kapitalstyring](#)

[Note 5.8 Aksjekapital og aksjonærinformasjon](#)

[Note 5.9 Langsiktige fordringer](#)

[Note 5.10 Kundefordringer og andre fordringer](#)

[Note 5.11 Bankinnskudd o.l.](#)

[Note 5.12 Leverandørgjeld og annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld](#)

[Note 5.13 Finansposter](#)

#### Del 6 - Skatt

[Note 6.1 Skatt](#)

#### Del 7 – Godtgjørelse og pensjonskostnader

[Note 7.1 Godtgjørelse til ledende ansatte og styremedlemmer](#)

[Note 7.2 Pensjoner](#)

#### Del 8 – Konsernselskaper

[Note 8.1 Konsoliderte selskaper](#)

[Note 8.2 Ikke-kontrollerende eierinteresser](#)

#### Del 9 – Andre opplysninger

[Note 9.1 Transaksjoner med nærstående](#)

[Note 9.2 Usikre forpliktelser](#)

[Note 9.3 Hendelser etter balansedagen](#)

## Totalresultat konsern 1. januar - 31. desember

| Mill. kroner   | Note        | 2023          | 2022          |
|--|-------------|---------------|---------------|
| Salgsinntekter   | 2.2         | 17 349        | 25 484        |
| Annen gevinst/tap  | 2.2         | 1 171         | -3 581        |
| Andre driftsinntekter  | 2.2         | 177           | 125           |
| <b>Driftsinntekter</b>   | <b>2.2</b>  | <b>18 698</b> | <b>22 028</b> |
| Energikjøp og overføring   | 2.3         | -1 486        | -743          |
| Lønn og andre personalkostnader                                    | 2.4         | -1 060        | -751          |
| Eiendomsskatt og andre pålagte kostnader og erstatninger           | 2.5         | -536          | -527          |
| Andre driftskostnader  | 2.6         | -1 081        | -636          |
| Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet | 3.5, 3.6    | 595           | 716           |
| <b>EBITDA</b>  |             | <b>15 130</b> | <b>20 087</b> |
| Av- og nedskrivninger  | 3.1 - 3.4   | -1 269        | -746          |
| <b>Driftsresultat (EBIT)</b>                                       |             | <b>13 862</b> | <b>19 340</b> |
| Renteinntekter   | 5.13        | 448           | 115           |
| Rentekostnader   | 5.13        | -1 089        | -817          |
| Andre finansinntekter/kostnader                                    | 5.13        | 411           | 241           |
| <b>Netto finansposter</b>  | <b>5.13</b> | <b>-230</b>   | <b>-462</b>   |
| <b>Resultat før skatt</b>  |             | <b>13 631</b> | <b>18 879</b> |
| Skattekostnad  | 6.1         | -8 478        | -14 535       |
| <b>Resultat etter skatt</b>  |             | <b>5 153</b>  | <b>4 344</b>  |

| Mill. kroner  | Note     | 2023         | 2022         |
|---|----------|--------------|--------------|
| <b>RESULTAT TILORDNES</b>   |          |              |              |
| Aksjonærer i morselskapet   |          | 4 273        | 3 525        |
| Ikke-kontrollerende eierinteresser                                  | 8.2      | 880          | 819          |
| <b>POSTER SOM SENERE KAN BLI OMKLASSIFISERT TIL RESULTATET</b>      |          |              |              |
| Sikringsreserve   | 5.6      | 2 791        | -2 200       |
| Skattemessige effekter  | 5.6      | -1 219       | 1 258        |
| Omregningsdifferanser tilknyttede selskaper                         | 3.5      | 50           | 3            |
| <b>Poster som senere kan bli omklassifisert til resultatet</b>      |          | <b>1 622</b> | <b>-939</b>  |
| <b>POSTER SOM IKKE SENERE KAN BLI OMKLASSIFISERT TIL RESULTATET</b> |          |              |              |
| Estimatavvik pensjon  |          | -118         | -54          |
| Skattemessige effekter  |          | 85           | 59           |
| Estimatavvik pensjon felleskontrollert virksomhet                   | 3.5, 7.2 | 15           | -59          |
| Andre poster som ikke senere kan bli omklassifisert til resultatet  |          | -3           | -            |
| <b>Poster som ikke senere kan bli omklassifisert til resultatet</b> |          | <b>-20</b>   | <b>-54</b>   |
| <b>Utvidet resultat</b>   |          | <b>1 601</b> | <b>-993</b>  |
| <b>Totalresultat</b>  |          | <b>6 754</b> | <b>3 351</b> |
| <b>TOTALRESULTAT TILORDNES</b>                                      |          |              |              |
| Aksjonærer i morselskapet   |          | 5 546        | 2 758        |
| Ikke-kontrollerende eierinteresser                                  | 8.2      | 1 208        | 593          |

## Balanse konsern 31. desember

| Mill. kroner  | Note     | 2023          | 2022          |
|---|----------|---------------|---------------|
| <b>EIENDELER</b>                                      |          |               |               |
| Utsatt skattefordel                                   | 6.1      | 187           | 212           |
| Immaterielle eiendeler og goodwill                    | 3.1      | 37 626        | 37 562        |
| Varige driftsmidler                                   | 3.2      | 27 600        | 27 619        |
| Bruksrettseiendeler                                   | 3.4      | 311           | 339           |
| Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet | 3.5      | 10 557        | 10 669        |
| Langsiktige derivater                                 | 5.1, 5.6 | 541           | 1 098         |
| Andre langsiktige fordringer                          | 5.9, 7.2 | 1 536         | 1 579         |
| <b>Anleggsmidler</b>                                  |          | <b>78 359</b> | <b>79 077</b> |
| Lagerbeholdning                                       |          | 64            | 77            |
| Kundefordringer                                       | 5.10     | 741           | 1 148         |
| Andre kortsiktige rentebærende fordringer             |          | 565           | -             |
| Andre ikke rentebærende kortsiktige fordringer        | 5.10     | 664           | 1 026         |
| Kortsiktige derivater                                 | 5.1, 5.6 | 415           | 2 441         |
| Bankinnskudd o.l.                                     | 5.11     | 10 239        | 13 497        |
| <b>Omløpsmidler</b>                                   |          | <b>12 689</b> | <b>18 188</b> |
| <b>Eiendeler</b>                                      |          | <b>91 048</b> | <b>97 265</b> |

| Mill. kroner                             | Note          | 2023          | 2022          |
|--|---------------|---------------|---------------|
| <b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>              |               |               |               |
| Innskutt egenkapital                     | 5.8           | 23 594        | 23 594        |
| Opptjent egenkapital                     |               | 13 169        | 9 696         |
| Ikke- kontrollerende eierinteresser      | 8.2           | 9 943         | 9 314         |
| <b>Egenkapital</b>                       |               | <b>46 706</b> | <b>42 604</b> |
| Langsiktig rentebærende gjeld            | 5.2           | 18 259        | 20 203        |
| Leieforpliktelse                         | 3.4           | 272           | 306           |
| Utsatt skatt                             | 6.1           | 10 465        | 8 598         |
| Pensjonsforpliktelser                    | 7.2           | 56            | 78            |
| Langsiktige derivater                    | 5.1, 5.3, 5.6 | 32            | 337           |
| Andre forpliktelser                      | 4.1           | 2 786         | 4 160         |
| <b>Langsiktige forpliktelser</b>         |               | <b>31 871</b> | <b>33 682</b> |
| Leverandørgjeld                          | 5.12          | 478           | 736           |
| Leieforpliktelse                         | 3.4           | 49            | 40            |
| Annen kortsiktig ikke-rentebærende gjeld | 5.12          | 2 151         | 3 196         |
| Betalbar skatt                           | 6.1           | 7 365         | 13 482        |
| Kortsiktige derivater                    | 5.1, 5.3, 5.6 | 224           | 707           |
| Kortsiktig rentebærende gjeld            | 5.2           | 2 205         | 2 819         |
| <b>Kortsiktige forpliktelser</b>         |               | <b>12 472</b> | <b>20 980</b> |
| <b>Egenkapital og gjeld</b>              |               | <b>91 048</b> | <b>97 265</b> |

## Oppstilling over kontantstrømmer konsern 1. januar - 31. desember

| Mill. kroner  | Note    | 2023          | 2022          |
|---|---------|---------------|---------------|
| <b>KONTANTSTRØM FRA DRIFTEN</b>   |         |               |               |
| <b>Resultat før skatt</b>   |         | <b>13 631</b> | <b>18 879</b> |
| Justeringer for:  |         |               |               |
| Av- og nedskrivninger   | 3.1-3.4 | 1 269         | 746           |
| Gevinst/tap ved salg av varige driftsmidler                             |         | 7             | -             |
| Resultat i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet          | 3.5     | -595          | -716          |
| Urealiserte verdiendringer derivater                                    |         | -1 657        | 443           |
| Endring i varelager   |         | 13            | -57           |
| Endringer i kundefordringer og andre ikke rentebærende fordringer       |         | 110           | 436           |
| Endringer i leverandørgjeld og annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld | 5.1     | -1 332        | -472          |
| Netto oppgjør av futureskontrakter                                      |         | 4 729         | -3 210        |
| Netto finansposter  | 5.13    | 230           | 462           |
| Andre ikke-kontantgenererende inntekter og kostnader                    |         | -30           | -36           |
| <b>Kontantstrømmer fra driften</b>                                      |         | <b>16 373</b> | <b>16 474</b> |
| Betalt skatt  |         | -13 838       | -4 701        |
| <b>Netto kontantstrøm fra driften</b>                                   |         | <b>2 536</b>  | <b>11 773</b> |

| Mill. kroner   | Note | 2023          | 2022          |
|--|------|---------------|---------------|
| <b>KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER</b>                                  |      |               |               |
| Investeringer i varige driftsmidler  |      | -1 217        | -870          |
| Utbetalinger ved innskudd i eksisterende tilknyttet selskap                      |      | -68           | -456          |
| Utbetalinger ved kjøp av aksjer i nye datterselskap og tilknyttet selskap        |      | -65           | -185          |
| Kontanteffekter Celsio-transaksjon   |      | -             | -1 607        |
| Innbetalinger av utbytte fra tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet |      | 1 196         | 450           |
| Innbetalte renter  |      | 448           | 115           |
| Andre investeringsaktiviteter  |      | 75            | 106           |
| <b>Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>                                  |      | <b>368</b>    | <b>-2 447</b> |
| <b>KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER</b>                                 |      |               |               |
| Opptak av rentebærende gjeld   | 5.2  | 2 073         | 3 380         |
| Nedbetaling av rentebærende gjeld  | 5.2  | -4 736        | -2 553        |
| Effekter av valutabytteavtaler på nedbetaling av rentebærende gjeld              |      | 310           | -             |
| Utbetaling av utbytte  |      | -3 072        | -3 033        |
| Betalte renter   |      | -1 148        | -664          |
| Andre finansieringsaktiviteter   |      | 488           | 141           |
| <b>Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>                                 |      | <b>-6 085</b> | <b>-2 729</b> |
| <b>Endring i bankinnskudd o.l.</b>   |      | <b>-3 182</b> | <b>6 596</b>  |
| Bankinnskudd o.l. per 1. januar  | 5.11 | 13 497        | 6 988         |
| Valutaeffekter på bankinnskudd o.l.  |      | -75           | -87           |
| <b>Bankinnskudd o.l. ved periodeslutt</b>  | 5.11 | <b>10 239</b> | <b>13 497</b> |

## Oppstilling over endringer i egenkapital konsern


| Mill. kroner  | Note | Aksjekapital | Overkurs      | Annen egenkapital | Egenkapital til morselskapets aksjonærer | Ikke-kontrollerende eierinteresser | Total egenkapital |
|---|------|--------------|---------------|-------------------|--|------------------------------------|-------------------|
| <b>Egenkapital 31. desember 2022</b>                                  |      | <b>110</b>   | <b>23 484</b> | <b>9 696</b>      | <b>33 290</b>                            | <b>9 314</b>                       | <b>42 604</b>     |
| Periodens resultat  |      | -            | -             | 4 273             | 4 273                                    | 880                                | 5 153             |
| Periodens utvidede resultat   |      | -            | -             | 1 273             | 1 273                                    | 328                                | 1 601             |
| <b>Totalresultat i perioden</b>                                       |      | <b>-</b>     | <b>-</b>      | <b>5 546</b>      | <b>5 546</b>                             | <b>1 208</b>                       | <b>6 754</b>      |
| <b>TRANSAKSJONER MED EIERNE</b>                                       |      |              |               |                   |  |                                    |                   |
| Utdelt utbytte  |      | -            | -             | -2 460            | -2 460                                   | -615                               | -3 075            |
| Effekt av utbytte fra Hafslund Eco Vannkraft AS til Eidsiva Energi AS | 3.5  | -            | -             | 360               | 360                                      | -                                  | 360               |
| Transaksjoner med ikke-kontrollerende eierinteresser                  |      | -            | -             | 16                | 16                                       | -16                                | -                 |
| Aksjeemisjon  |      | -            | -             | -                 | -  | 53                                 | 53                |
| <b>Sum transaksjoner med eierne</b>                                   |      | <b>-</b>     | <b>-</b>      | <b>-2 084</b>     | <b>-2 084</b>                            | <b>-578</b>                        | <b>-2 662</b>     |
| Andre egenkapitalendringer  |      | -            | -             | 11                | 11                                       | -1                                 | 9                 |
| <b>Egenkapital 31. desember 2023</b>                                  |      | <b>110</b>   | <b>23 484</b> | <b>13 169</b>     | <b>36 763</b>                            | <b>9 943</b>                       | <b>46 706</b>     |

## Oppstilling over endringer i egenkapital konsern (forts.)

| Mill. kroner  | Note | Aksjekapital | Overkurs      | Annen egenkapital | Egenkapital til morselskapets aksjonærer | Ikke-kontrollerende eierinteresser | Total egenkapital |
|---|------|--------------|---------------|-------------------|--|------------------------------------|-------------------|
| <b>Egenkapital 31. desember 2021</b>                                  |      | <b>100</b>   | <b>15 415</b> | <b>8 550</b>      | <b>24 065</b>                            | <b>2 751</b>                       | <b>26 816</b>     |
| Periodens resultat  |      | -            | -             | 3 525             | 3 525                                    | 819                                | 4 344             |
| Periodens utvidede resultat   |      | -            | -             | -767              | -767                                     | -226                               | -993              |
| <b>Totalresultat i perioden</b>                                       |      | <b>-</b>     | <b>-</b>      | <b>2 758</b>      | <b>2 758</b>                             | <b>593</b>                         | <b>3 351</b>      |
| <b>TRANSAKSJONER MED EIERNE</b>                                       |      |              |               |                   |  |                                    |                   |
| Utdelt utbytte  |      | -            | -             | -2 301            | -2 301                                   | -643                               | -2 943            |
| Effekt av utbytte fra Hafslund Eco Vannkraft AS til Eidsiva Energi AS | 3.5  | -            | -             | 551               | 551                                      | -                                  | 551               |
| Virksomhetssammenslutninger   |      | -            | -             | -                 | -  | 6 518                              | 6 518             |
| Transaksjoner med ikke-kontrollerende eierinteresser                  |      | -            | -             | -31               | -31                                      | 31                                 | -                 |
| Aksjeemisjon  |      | 10           | 8 069         | 216               | 8 295                                    | 63                                 | 8 358             |
| <b>Sum transaksjoner med eierne</b>                                   |      | <b>10</b>    | <b>8 069</b>  | <b>-1 565</b>     | <b>6 514</b>                             | <b>5 970</b>                       | <b>12 484</b>     |
| Andre egenkapitalendringer  |      | -            | -             | -47               | -47                                      | -                                  | -47               |
| <b>Egenkapital 31. desember 2022</b>                                  |      | <b>110</b>   | <b>23 484</b> | <b>9 696</b>      | <b>33 290</b>                            | <b>9 314</b>                       | <b>42 604</b>     |

Oslo, 22. mars 2024

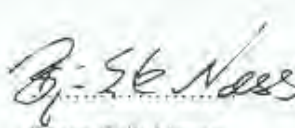
## Styret i Hafslund AS



Jarle Roth  
(Styreleder)



Halvor Kr. Halvorsen



Bjørn Erik Næss



Maria Tallaksen




Mari Thjomøe



Bård Vegar Solhjell



Håkon Rustad



Hilde Veum-Wahlberg



Finn Bjørn Ruyter  
(Konsernsjef)



## Note 1.1 Generell informasjon

Hafslund er et energi- og infrastrukturkonsern. Konsernet består av tre forretningsområder; Hafslund Eco Vannkraft med Norges nest største vannkraftvirksomhet, Hafslund Oslo Celsio, som er Norges største fjernvarmeleverandør og Hafslund Vekst, som samler konsernets industrielle eierskap og vekstsatsinger, deriblant eierskapet i Eidsiva Energi som inkluderer Elvia, Norges største nettselskap. I tillegg til å drifte en årsproduksjon på mer enn 21 TWh, eier konsernet vannkraftverk som til sammen produserer 18,5 TWh, nok strøm til å forsyne mer enn 2,2 millioner mennesker. Kraftverkene ligger hovedsakelig i Vestland, Akershus, Buskerud, Østfold, Oslo og Innlandet.

Morselskapet Hafslund AS er eid 100 prosent av Oslo kommune.

Hafslund har også et betydelig eierskap i nettvirksomhet gjennom sin 50 prosent eierandel i Eidsiva Energi AS. Eidsiva Energi AS eier 100 prosent av aksjene i nettselskapet Elvia AS med over 900 000 kunder. Elvia AS bygger, drifter, vedlikeholder og fornyer strømnettet i Oslo, Innlandet, Akershus og Østfold.

Konsernets datterselskap Hafslund Invest AS og Hafslund Vekst AS utnytter kompetansen i konsernet til å skape nye vekstmuligheter, med hovedvekt på fornybar kraftproduksjon og elektrifisering.

Hovedkontoret ligger i Oslo. Konsernregnskapet ble vedtatt av selskapets styre 22. mars 2024.

## Note 1.2 Generelle regnskapsprinsipper

### Grunnlaget for utarbeidelse av årsregnskapet

Konsernregnskapet for 2023 for Hafslund AS er avlagt i samsvar med IFRS® Accounting Standards som godkjent av EU.

Målegrunnlaget for konsernregnskapet er historisk kost med unntak av enkelte eiendeler og forpliktelser som måles til virkelig verdi. Se note [5.5](#) Virkelig verdi for en nærmere spesifisering av disse. Utarbeidelsen av regnskap i samsvar med IFRS krever bruk av estimater og skjønnsmessige vurderinger. Der det er stor grad av skjønnsmessige vurderinger eller forutsetninger og vesentlige estimater, er dette beskrevet i aktuelle noter.

Alle beløp er i millioner kroner, med mindre noe annet er angitt.

### Valuta

Presentasjonsvalutaen er norske kroner (NOK). For datterselskapet Hafslund Vekst AB er funksjonell valuta svenske kroner (SEK), mens for morselskapet og øvrige datterselskap er norske kroner funksjonell valuta. For de tilknyttede selskapene Austri Raskiftet og Austri Kjølberget er funksjonell valuta euro (EUR).

## Note 1.3 Klimarisiko

Hafslundkonsernet er direkte eksponert for risiko knyttet til klimaforandringer. Vannkraftproduksjon er i stor grad eksponert for endringer i tilsig som kan påvirkes av nedbør og temperatur, og som kan øke uforutsigbarheten for kraftpriser og gjøre produksjonsplanlegging mer krevende. Temperaturendringer kan videre påvirke konsernets snømagasiner, samt forbruksmønstre for strøm og fjernvarme. Økt omfang av ekstremvær og flom kan medføre høyere risiko for fysiske skader på konsernets anlegg. Videre kan regulatoriske og politiske endringer for å redusere utslipp påvirke skatter, avgifter og andre rammevilkår som kan få betydelig finansiell effekt for konsernet.

Konsernregnskapet inneholder estimater som kan påvirkes av effektene av klimaforandringer, herunder:

- Estimater for utnyttbar levetid for konsernets driftsmidler, jf. [note 3.2](#) Varige driftsmidler.
- Input som brukes til å estimere virkelig verdi på nivå 3 for finansielle instrumenter, jf. [note 5.5](#) Virkelig verdi.
- Input som inngår i estimering av gjenvinnbare beløp i forbindelse med verdifallstest, jf. [note 3.3](#). Nedskrivningsvurderinger.
- Input som brukes til å begrunne balanseføring av utsatt skattefordel, inkludert negativ grunnrenteinntekt oppstått før 2007, jf. [note 6.1](#) Skatt.

I avleggelsen av konsernregnskapet for 2023 har ledelsen hensyntatt effektene av klimarisiko, herunder den risikoen som er redegjort for i Bærekraftsrapporteringen for 2023 kombinert med konsernets omstillingsplan for å bli klimapositiv innen 2030. Effektene av klimarisiko, herunder fysisk klimarisiko og overgangsrisiko, har ikke hatt vesentlig innvirkning på skjønsmessige vurderinger og estimater ved avleggelsen av konsernregnskapet for 2023.

## Fysisk klimarisiko

Fysisk risiko refererer til påvirkninger som følge av klimaendringer og endrede værmønstre, gjennom økt hyppighet på for eksempel ekstremvær, flom og hetebølger. Deler av konsernets infrastruktur har lav geografisk plassering, noe som gjør at den vil kunne bli påvirket av økte havnivåer. Økt omfang av ekstremvær og flom kan medføre høyere risiko for skader og havari på konsernets anlegg – havariet i Braskereidfoss i 2023 er et eksempel på dette, jf. [note 1.6](#) Transaksjoner og hendelser i 2023.

Det er gjort scenarioanalyser hvor virkningen av klimaendringer er modellert for de områdene hvor konsernet har fysiske anlegg, og på basis av dette gjort en risikovurdering. Dette arbeidet er hensyntatt i vurderingen av forventet utnyttbar levetid for konsernets anlegg, og er hensyntatt i estimering av gjenvinnbare beløp i verdifallstest. Forutsetningene bak analysene er nærmere beskrevet i bærekraftsrapporten.

## Overgangsrisiko

Overgangsrisiko referer til direkte og indirekte virkninger på konsernet som en følge av overgangen til et lavutslippssamfunn. Overgangen er forventet å medføre endringer i juridiske, teknologiske, politiske og markedsmessige forhold som potensielt kan få betydelig innvirkning for Hafslund.

Hafslund er eksponert for endringer som er drevet av politiske tiltak for å redusere utslipp fra kraftsektoren, fjernvarmevirksomhet, avfallsforbrenning og andre industrisektorer. Dette kan innebære endringer i skatter og avgifter, eller markedsmessige endringer som har potensiale til å påvirke konsernet resultater. Konsernets største utslipp av klimagass knytter seg til fjernvarmevirksomhetens avfallsforbrenningsanlegg.

## Note 1.3 Klimarisiko

(forts.)

Det planlagte karbonfangstanlegget (CCS) på Klemetsrudanlegget er et av konsernets viktigste strategiske tiltak for å redusere utslippene, og kommer som en følge av omstillingsrisiko fra politiske og markedsmessige forhold. Karbonfangstprosjektet på Klemetsrud er tatt inn i en kostnadsreduserende fase i 2023, og en ny investeringsbeslutning er forventet sommeren 2024. I estimert bruksverdi i forbindelse med verdifallstesten for fjernvarmevirksomheten er CCS-prosjektet ikke reflektert da investeringsbeslutning ikke er tatt, jf. [note 3.3](#) Nedskrivningsvurderinger.

### Konsernets langsiktige kraftpriskurver; ledelsens beste estimat

Konsernets langsiktige kraftpriskurver, ledelsens beste estimat, er benyttet i avleggelsen av regnskapet for å estimere virkelig verdi av industrikontrakter og finansielle kraftavtaler, samt erstatninger. Konsernets langsiktige kraftpriskurver er også en sentral forutsetning i konsernets verdifallstester i beregningen av bruksverdi.

Grunnlag for konsernets langsiktige priskurver utarbeides av analyseavdelingen i Hafslund Eco Vannkraft. Prosessen er under kontinuerlig utvikling for å fange opp utviklingen i de nordiske og europeiske kraftmarkedene. Konsernets langsiktige kraftpriskurver benchmarkes mot priser fra eksterne analysebyråer og andre aktører i kraftmarkedet og avvik vurderes.

Forventede effekter som følge av klimaforandringer er reflektert i de langsiktige priskurvene. Det er lagt til grunn at Europa når sine klimamål og får til netto nullutslipp innen 2050, samt 55 % reduksjon av klimagassutslipp fra 1990 til 2030. Forslag til priskurver blir forelagt

konsernledelsen som kan komme med innspill og utfordre forutsetningene. Konsernledelsen vedtar de langsiktige kraftpriskurvene.

De siste årene har vist betydelig volatilitet i kraftpriser, og endringer som følge av klimarisiko kan medføre ytterligere volatilitet. Langsiktige kraftpriskurver er beheftet med betydelig estimatusikkerhet på kort og lang sikt, og usikkerheten blir større jo lengre ut i tid fremskrivningene gjelder. Ledelsen må nødvendigvis bruke skjønn og komme med et beste estimat for fremtiden basert på den informasjonen som er tilgjengelig.

## Note 1.4 Endringer i regnskapsprinsipper

Det er ingen endringer i regnskapsprinsipper som medfører vesentlig effekt for 2023-regnskapet.

## Note 1.5 Endringer i standarder og tolkninger med fremtidig ikrafttredelse

Visse standarder og tolkninger som er vedtatt, men hvor ikrafttredelsestidspunkt er frem i tid, er ikke tidligimplementert av konsernet. Disse standardene og tolkningene forventes ikke å ha vesentlig innvirkning på regnskapet, men konsernet vil vurdere effekten når det oppstår transaksjoner og hendelser som påvirkes av disse endringene. Konsernets intensjon er å implementere de relevante endringene på ikrafttredelsestidspunktet, under forutsetning av at EU godkjenner endringene før avleggelse av konsernregnskapet.

## Note 1.6 Transaksjoner og hendelser i 2023

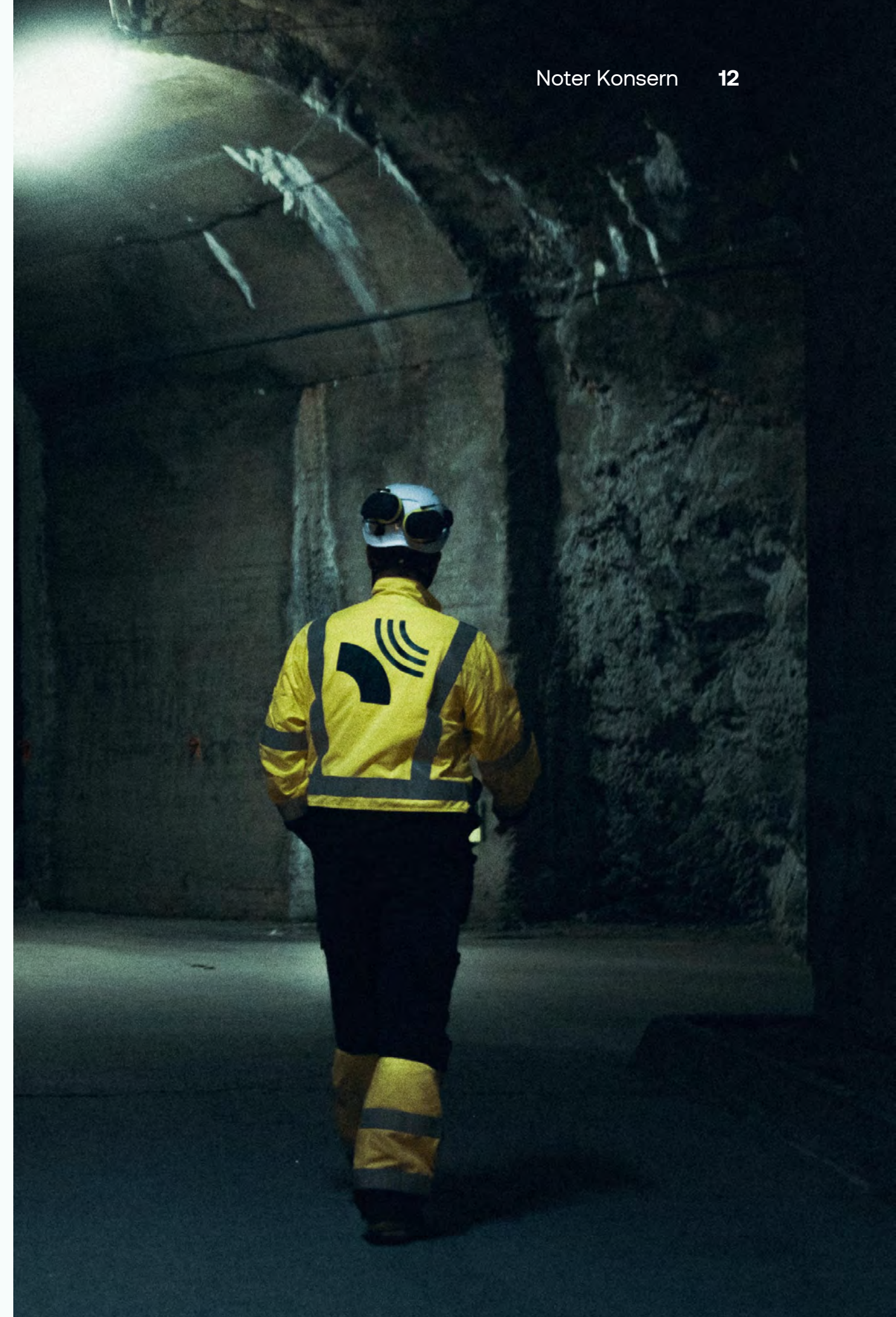
### Braskereidfoss

Ekstremværet «Hans» i august var et sjeldent værphenomen med stort omfang og enorme nedbørsmengder i nesten alle Hafslunds vassdrag. Det skapte en flom som økte svært raskt i styrke og intensitet. 9. august åpnet ikke flomlukene på Braskereidfoss kraftverk da vannstanden økte. Det førte til vanninntrengning i kraftverket og etter hvert til at dammen gikk til brudd.

Foreløpige vurderinger er at kraftverket tidligst kan være i drift i løpet av 2026. Braskereidfoss har en årlig normalproduksjon på 170 GWh, i underkant av 1 prosent av vannkraftvirksomhetens årlige normalproduksjon. I forbindelse med dambruddet og vanninntrengning i Braskereidfoss kraftverk er det gjennomført nedskrivninger av balanseførte verdier på 131 millioner kroner, samt kostnadsført 20 millioner kroner i oppryddings/saneringskostnader.

### Solcelleprosjekter i Sverige

Sommeren 2023 signerte Hafslund en avtale med Helios Nordic Energy AB om kjøp av syv solcelleprosjekter sør i Sverige. Sør-Sverige er koblet med Sør-Norge via kraftsystemet og begge disse områdene er underskuddsområder som vil trenge mer kraft i fremtiden. Solparkene vil ferdig bygget ha en årlig produksjon på om lag 250 GWh. Hafslund overtar solcelleprosjektene løpende etterhvert som de er byggeklare. Dette forventes å være i løpet av 2024 og 2025.



## Note 2.1 Segmentinformasjon

Driftssegmenter rapporteres etter samme struktur som ledelsesrapporteringen til konsernets øverste beslutningstaker – konsernledelsen. Konsernet har tre driftssegmenter; Vannkraft, Fjernvarme og kjøling og Vekst og investeringer.

De ulike segmentene er i hovedsak knyttet til tre ulike selskap, Hafslund Eco Vannkraft med vannkraftvirksomheten, Hafslund Oslo Celsio med varme og kjøling og Hafslund Vekst som samler eierskapet i Eidsiva Energi og de øvrige vekstsatsingene, inkludert utvikling av hav-, landvind og sol.

### Vannkraft:

Hafslund drifter og eier helt eller delvis 81 vannkraftverk med en produksjon på om lag 21 TWh. Kraftverkene ligger hovedsakelig i Vestland, Akershus, Buskerud, Østfold, Oslo og Innlandet og består av både magasin- og elvekraftverk. I 2023 ble produksjonen på 18,5 TWh, 4 prosent høyere enn produksjonen i et normalår.

### Fjernvarme og kjøling:

Hafslund Oslo Celsio eier og drifter anlegg i verdikjeden fra sluttbehandling av avfall til produksjon, salg og distribusjon av fjernvarme. I 2023 solgte selskapet 1,8 TWh fjernvarme. I tillegg etablerer Hafslund Oslo Celsio virksomhet innen områdekjøling og er 100 prosent eier av fiberselskapet Hafslund Fiber.

### Vekst og investeringer:

Hafslund Vekst ble etablert som eget selskap i 2022 og samler Hafslund-konsernets industrielle eierskap og vekstsatsinger. Investeringsvirksomhet og oppfølging av konsernets ikke-kontrollerende eierskap, herunder konsernets eierandel i Eidsiva Energi, samt arbeidet med ny vekst innen fornybar energi, grønn byutvikling og fleksibilitet, ligger i dette selskapet. Hafslund Vekst jobber med både etablerte og nye vekstinitiativer innenfor den fornybare verdikjeden og har en tydelig partnerskapsstrategi. Hafslund Vekst samarbeider blant annet med selskaper med komplementær kompetanse og finansiell styrke til å realisere nye muligheter.

I tillegg til driftssegmentene beskrevet over inkluderer segmentoppstillingen Øvrig virksomhet som består av konsernelimineringer mellom segmentene og deler av konsernet som ikke tilhører de tre andre segmentene. Resultat fra tilknyttede selskap presenteres i de respektive driftssegmentene Vannkraft, Fjernvarme og kjøling og Vekst og investeringer, under drift. Transaksjoner mellom forretningsområdene gjennomføres i henhold til armlengdeprinsippet.

Konsernledelsen vurderer virksomhetsområdenes prestasjoner og lønnsomhet basert på EBITDA, driftsresultat (EBIT) og resultat etter skatt.

Spesifikasjon av forskjellige inntektstyper per segment er gitt i [note 2.2](#) Driftsinntekter.

## Note 2.1 Segmentinformasjon

(forts.)

1. januar - 31. desember

| Mill. kroner   | Vannkraft     |               | Fjernvarme og kjøling <sup>1,2</sup> |              | Vekst og investeringer |             | Øvrig virksomhet |             | Konsern       |               |
|--|---------------|---------------|--------------------------------------|--------------|------------------------|-------------|------------------|-------------|---------------|---------------|
|  | 2023          | 2022          | 2023                                 | 2022         | 2023                   | 2022        | 2023             | 2022        | 2023          | 2022          |
| Salgsinntekter   | 14 611        | 23 776        | 2 738                                | 1 707        | -                      | -           | -                | -           | 17 349        | 25 484        |
| Annen gevinst/tap  | 865           | -3 334        | 307                                  | -247         | -                      | -           | -                | -           | 1 171         | -3 581        |
| Andre driftsinntekter  | 123           | 91            | 27                                   | 19           | 15                     | 5           | 12               | 10          | 177           | 125           |
| <b>Driftsinntekter</b>   | <b>15 599</b> | <b>20 534</b> | <b>3 072</b>                         | <b>1 479</b> | <b>15</b>              | <b>5</b>    | <b>12</b>        | <b>10</b>   | <b>18 698</b> | <b>22 028</b> |
| Energikjøp og overføring   | -233          | -96           | -1 251                               | -647         | -2                     | -           | -                | -           | -1 486        | -743          |
| Lønn og andre personalkostnader                                    | -579          | -526          | -302                                 | -151         | -73                    | -23         | -106             | -52         | -1 060        | -751          |
| Eiendomsskatt og andre pålagte kostnader og erstatninger           | -530          | -532          | -5                                   | 6            | -                      | -           | -1               | -1          | -536          | -527          |
| Andre driftskostnader  | -281          | -239          | -729                                 | -293         | -69                    | -18         | -3               | -86         | -1 081        | -636          |
| Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet | 10            | 112           | -                                    | -            | 599                    | 588         | -13              | 16          | 595           | 716           |
| <b>EBITDA</b>  | <b>13 986</b> | <b>19 253</b> | <b>785</b>                           | <b>394</b>   | <b>470</b>             | <b>552</b>  | <b>-110</b>      | <b>-113</b> | <b>15 130</b> | <b>20 087</b> |
| Av- og nedskrivninger  | -669          | -510          | -595                                 | -232         | -                      | -           | -4               | -4          | -1 269        | -746          |
| <b>Driftsresultat (EBIT)</b>                                       | <b>13 317</b> | <b>18 743</b> | <b>190</b>                           | <b>162</b>   | <b>470</b>             | <b>552</b>  | <b>-115</b>      | <b>-117</b> | <b>13 862</b> | <b>19 340</b> |
| Renteinntekter   | 530           | 161           | 23                                   | 18           | 17                     | 2           | -123             | -67         | 448           | 115           |
| Rentekostnader   | -766          | -705          | -312                                 | -146         | -335                   | -233        | 325              | 267         | -1 089        | -817          |
| Andre finansinntekter/kostnader                                    | 398           | 401           | -2                                   | -20          | -19                    | -8          | 34               | -131        | 411           | 241           |
| <b>Netto finansposter</b>  | <b>163</b>    | <b>-144</b>   | <b>-291</b>                          | <b>-148</b>  | <b>-338</b>            | <b>-240</b> | <b>237</b>       | <b>70</b>   | <b>-230</b>   | <b>-462</b>   |
| <b>Resultat før skatt</b>  | <b>13 479</b> | <b>18 599</b> | <b>-102</b>                          | <b>14</b>    | <b>131</b>             | <b>312</b>  | <b>122</b>       | <b>-47</b>  | <b>13 631</b> | <b>18 879</b> |
| Skattekostnad  | -8 546        | -14 596       | 39                                   | -1           | 87                     | 60          | -58              | 3           | -8 478        | -14 535       |
| <b>Resultat etter skatt</b>  | <b>4 933</b>  | <b>4 003</b>  | <b>-62</b>                           | <b>13</b>    | <b>218</b>             | <b>372</b>  | <b>64</b>        | <b>-44</b>  | <b>5 153</b>  | <b>4 344</b>  |

<sup>1</sup> For perioden 19. mai - 31. desember i 2022.

<sup>2</sup> 217 millioner kroner i gevinst av Annen gevinst/tap for segmentet Fjernvarme og kjøling gjelder korreksjon av sikringsbokføring fra 2022. Annen gevinst/tap for 2023 er på MNOK 90 uten korreksjonen. Viser til nærmere omtale av korreksjonen i note 5.6 Derivater og sikring.

## Note 2.1 Segmentinformasjon

(forts.)

31. desember

| Mill. kroner  | Vannkraft     |               | Fjernvarme og kjøling |               | Vekst og investeringer |               | Øvrig virksomhet |               | Konsern       |               |
|---|---------------|---------------|-----------------------|---------------|------------------------|---------------|------------------|---------------|---------------|---------------|
|   | 2023          | 2022          | 2023                  | 2022          | 2023                   | 2022          | 2023             | 2022          | 2023          | 2022          |
| <b>EIENDELER</b>                                      |               |               |                       |               |                        |               |                  |               |               |               |
| Immaterielle eiendeler                                | 24 051        | 24 392        | 13 746                | 13 738        | 139                    | 136           | -122             | -492          | 37 813        | 37 774        |
| Varige driftsmidler                                   | 19 877        | 19 853        | 7 536                 | 7 593         | 20                     | 6             | 166              | 167           | 27 600        | 27 619        |
| Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet | 409           | 378           | 4                     | 1             | 10 111                 | 10 243        | 33               | 47            | 10 557        | 10 669        |
| Øvrige anleggsmidler                                  | 1 091         | 1 610         | 340                   | 345           | 357                    | 247           | 600              | 814           | 2 388         | 3 016         |
| <b>Anleggsmidler</b>                                  | <b>45 428</b> | <b>46 234</b> | <b>21 626</b>         | <b>21 677</b> | <b>10 628</b>          | <b>10 632</b> | <b>677</b>       | <b>535</b>    | <b>78 359</b> | <b>79 077</b> |
| Bankinnskudd og konsernkontoordning                   | 10 214        | 17 302        | 200                   | 295           | 145                    | -741          | -320             | -3 360        | 10 239        | 13 497        |
| Øvrige omløpsmidler                                   | 2 114         | 4 327         | 676                   | 1 056         | 174                    | 81            | -513             | -773          | 2 450         | 4 692         |
| <b>Omløpsmidler</b>                                   | <b>12 328</b> | <b>21 629</b> | <b>876</b>            | <b>1 351</b>  | <b>319</b>             | <b>-659</b>   | <b>-833</b>      | <b>-4 133</b> | <b>12 689</b> | <b>18 188</b> |
| <b>Eiendeler</b>                                      | <b>57 756</b> | <b>67 863</b> | <b>22 502</b>         | <b>23 028</b> | <b>10 947</b>          | <b>9 973</b>  | <b>-156</b>      | <b>-3 598</b> | <b>91 048</b> | <b>97 265</b> |

| Mill. kroner                | Vannkraft     |               | Fjernvarme og kjøling |               | Vekst og investeringer |              | Øvrig virksomhet |               | Konsern       |               |
|-----------------------------|---------------|---------------|-----------------------|---------------|------------------------|--------------|------------------|---------------|---------------|---------------|
|                             | 2023          | 2022          | 2023                  | 2022          | 2023                   | 2022         | 2023             | 2022          | 2023          | 2022          |
| <b>EGENKAPITAL OG GJELD</b> |               |               |                       |               |                        |              |                  |               |               |               |
| Egenkapital                 | 20 904        | 18 229        | 16 160                | 16 274        | 4 705                  | 3 670        | 4 936            | 4 430         | 46 706        | 42 604        |
| Langsiktige forpliktelser   | 26 979        | 31 544        | 5 276                 | 5 575         | 6 006                  | 6 005        | -6 390           | -9 442        | 31 871        | 33 682        |
| Kortsiktige forpliktelser   | 9 872         | 18 089        | 1 066                 | 1 178         | 236                    | 298          | 1 298            | 1 414         | 12 472        | 20 980        |
| <b>Egenkapital og gjeld</b> | <b>57 756</b> | <b>67 863</b> | <b>22 502</b>         | <b>23 028</b> | <b>10 947</b>          | <b>9 973</b> | <b>-156</b>      | <b>-3 598</b> | <b>91 048</b> | <b>97 265</b> |

## Note 2.2 Driftsinntekter

### Vesentlige regnskapsprinsipper

Konsernets driftsinntekter består hovedsakelig av inntekter fra salg av kraft i engrosmarkedet, opprinnelsesgarantier, konsesjonskraft, industrikontrakter samt resultater fra finansiell kraftsikring. Fra 19. mai 2022 består driftsinntektene også av fjernvarmeinntekter og inntekter fra avfallshåndtering.

Hovedprinsippene for regnskapsføring av Hafslunds inntektsstrømmer er beskrevet nedenfor.

#### Salgsinntekter

##### *Kraftinntekter*

Kraftproduksjonen selges hovedsakelig over børs på Nord Pool Spot og ved bilateral avtale til Fortum Hedging AS. Leveringsforpliktelsen er hovedsakelig kraft, og transaksjonsprisen er godtgjørelsen som konsernet forventer å motta, til enten spotpris, regulert pris eller kontraktspris. Leveringsforpliktelsen blir oppfylt over tid, noe som innebærer at inntekten skal innregnes for hver enhet levert til transaksjonspris. Hafslund benytter en praktisk tilnærming hvor inntekten fra kraftproduksjon blir regnskapsført til det beløpet som enheten har rett til å fakturere. Retten til å fakturere oppstår når kraften er produsert og levert, og retten til å fakturere godtgjørelsen vil normalt samsvare direkte med verdien for kunden. Konsernet vurderer det slik at Nord Pool er å anse som en kunde da konsernet har en håndhevbar kontrakt med Nord Pool AS. Tilsvarende gjelder Fortum Hedging AS. Kraftinntekter fra egen produksjon presenteres som hovedregel brutto i resultatregnskapet.

##### *Opprinnelsesgarantier*

Hafslund mottar opprinnelsesgarantier på kvalifiserende produksjon av elektrisk kraft og selger disse. Opprinnelsesgarantiene inntektsføres ved tidspunktet for leveranse.

##### *Konsesjonskraft*

Konsernet er forpliktet til å levere konsesjonskraft til kommuner og fylkeskommuner til enten departementspris eller selvkost. Hafslund har vurdert at inntekt fra levering av konsesjonskraft ikke oppstår fra en kundekontrakt etter definisjonen i IFRS 15, men anvender prinsippene i IFRS 15 analogisk og presenterer derfor også inntekter fra salg av konsesjonskraft som salgsinntekter.

##### *Industrikontrakter*

Hafslund har i tillegg inngått bilaterale avtaler for fysisk leveranse av kraft til industriselskaper. Industrikontraktene inntektsføres ved leveranse basert på tilsvarende prinsipp som for øvrig salg av kraft.

##### *Fjernvarmeinntekter*

Inntekt fra fjernvarme innregnes i henhold til kundenes målte forbruk av fjernvarme. For næringsbygg, sameier og borettslag foretas det måleravlesning hver time og kundene faktureres månedlig. For privatkunder foretas det månedlig måleravlesning og kundene faktureres månedlig. Fjernvarmeinntekter beregnes ved at målt forbruk til kundene multipliseres med gjeldende fjernvarmetariffer for perioden. Hafslund er ansvarlig for leveranse av hele tjenesten, og har konkludert med at distribusjon og salg av fjernvarme ikke er separate leveringsforpliktelser.

##### *Tilknytningsavgift*

Tilknytningsavgift anses som en egen leveringsforpliktelse og blir inntektsført ved varmepåsettelse. Frem til kunden blir tilknyttet er avgiften balanseført som en utsatt inntekt. Utgifter knyttet til tilkoblingen balanseføres.



## Note 2.2 Driftsinntekter

(forts.)

### Avfallshåndtering

Inntekter fra avfallshåndtering kommer i hovedsak fra den avgiften kunden betaler for at Hafslund Oslo Celsio skal ta imot avfall. Avgiften beregnes hovedsakelig basert på kvalitet og volum på mottatt avfall og det er variable elementer i prisingen. Hafslund Oslo Celsio har plikt til å behandle avfallet, og denne leveringsplikten er oppfylt når avfallet er behandlet.

### Annen gevinst/tap

#### Finansiell kraftsikring og valutaterminer

Hafslund benytter finansielle kontrakter for å sikre fremtidige inntekter fra salg av kraft i euro, og valutaterminer for å veksle oppgjør fra sikringen i euro til norske kroner. Konsernet benytter sikringsbokføring på porteføljen for basissikring av kraftinntekter og sikringen av fjernvarmeinntekter, se omtale i [note 5.6 Derivater og sikring](#). Ineffektiv sikring og kontrakter som ikke inngår i sikringsbokføringen måles til virkelig verdi og verdiendringer er resultatført under Annen gevinst/tap.

#### Finansielle kraftavtaler

Konsernet har en finansiell kraftkontrakt som erstatning for tapt produksjon. Inntekter fra kontrakten presenteres under Andre driftsinntekter. Kontrakten måles til virkelig verdi over resultatet, og verdijusteringer presenteres under Annen gevinst/tap.

## Driftsinntekter

Virksomhetens driftsinntekter består i det vesentlige av kraftsalg til spotpriser og salg av fjernvarme. Konsernet har ikke kontraktssaldoer av betydning fra kraftsalg, da spotkontrakter gjøres opp daglig. Fjernvarmevirksomheten har i hovedsak månedlig fakturering.

Leveringsforpliktelser og prinsipper for inntektsføring:

| Leveringsforpliktelse | Prinsipp for inntektsføring                                       |
|-----------------------|---|
| Kraftinntekter        | På basis av rett til å fakturere kunden (på leveringstidspunktet) |
| Fjernvarmeinntekter   | På basis av rett til å fakturere kunden (på leveringstidspunktet) |
| Avfallsinntekter      | Tidspunkt når avfallet er behandlet                               |
| Tilknytningsavgifter  | Tidspunkt for varmepåsettelse (leveringstidspunktet)              |

## Note 2.2 Driftsinntekter

(forts.)

1. januar - 31. desember

| Mill. kroner                                    | Vannkraft     |               | Fjernvarme og kjøling <sup>1,2</sup> |              | Vekst og investeringer |          | Øvrig virksomhet |           | Konsern       |               |
|---|---------------|---------------|--------------------------------------|--------------|------------------------|----------|------------------|-----------|---------------|---------------|
|   | 2023          | 2022          | 2023                                 | 2022         | 2023                   | 2022     | 2023             | 2022      | 2023          | 2022          |
| <b>DRIFTSINTEKTER</b>                           |               |               |                                      |              |                        |          |                  |           |               |               |
| Kraftinntekter                                  | 12 905        | 22 631        | 155                                  | 181          | -                      | -        | -                | -         | 13 060        | 22 813        |
| Opprinnelsesgarantier                           | 794           | 215           | -                                    | -            | -                      | -        | -                | -         | 794           | 215           |
| Konsesjonskraft                                 | 245           | 347           | -                                    | -            | -                      | -        | -                | -         | 245           | 347           |
| Industrikontrakter                              | 554           | 572           | -                                    | -            | -                      | -        | -                | -         | 554           | 572           |
| Fastpriskontrakter                              | 112           | -             | -                                    | -            | -                      | -        | -                | -         | 112           | -             |
| Fjernvarmeinntekt                               | -             | -             | 2 310                                | 1 368        | -                      | -        | -                | -         | 2 310         | 1 368         |
| Avfallsinntekter                                | -             | -             | 273                                  | 158          | -                      | -        | -                | -         | 273           | 158           |
| Nettleie/faktisk inntekt                        | 1             | 11            | -                                    | -            | -                      | -        | -                | -         | 1             | 11            |
| <b>Salgsinntekter</b>                           | <b>14 611</b> | <b>23 776</b> | <b>2 738</b>                         | <b>1 707</b> | <b>-</b>               | <b>-</b> | <b>-</b>         | <b>-</b>  | <b>17 349</b> | <b>25 484</b> |
| Realisert gevinst/tap kraft- og valutaderivater | -360          | -2 939        | -32                                  | -243         | -                      | -        | -                | -         | -392          | -3 182        |
| Verdijustering kraftderivater                   | 1 162         | -313          | 338                                  | -5           | -                      | -        | -                | -         | 1 500         | -317          |
| Verdijustering valutaderivater                  | 62            | -118          | -                                    | -            | -                      | -        | -                | -         | 62            | -118          |
| Trading   | 1             | 37            | -                                    | -            | -                      | -        | -                | -         | 1             | 37            |
| <b>Annen gevinst/tap</b>                        | <b>865</b>    | <b>-3 334</b> | <b>307</b>                           | <b>-247</b>  | <b>-</b>               | <b>-</b> | <b>-</b>         | <b>-</b>  | <b>1 171</b>  | <b>-3 581</b> |
| Andre driftsinntekter                           | 123           | 91            | 27                                   | 19           | 15                     | 5        | 12               | 10        | 177           | 125           |
| <b>Andre driftsinntekter</b>                    | <b>123</b>    | <b>91</b>     | <b>27</b>                            | <b>19</b>    | <b>15</b>              | <b>5</b> | <b>12</b>        | <b>10</b> | <b>177</b>    | <b>125</b>    |
| <b>Driftsinntekter</b>                          | <b>15 599</b> | <b>20 534</b> | <b>3 072</b>                         | <b>1 479</b> | <b>15</b>              | <b>5</b> | <b>12</b>        | <b>10</b> | <b>18 698</b> | <b>22 028</b> |

<sup>1</sup>For perioden 19. mai - 31. desember i 2022.

<sup>2</sup>217 millioner kroner i gevinst av Annen gevinst/tap for segmentet Fjernvarme og kjøling gjelder korreksjon av sikringsbokføring fra 2022. Annen gevinst/tap for 2023 er på MNOK 90 uten korreksjonen. Viser til nærmere omtale av korreksjonen i note 5.6 Derivater og sikring.

## Note 2.3 Energikjøp og overføring

1. januar - 31. desember

| Mill. kroner                    | 2023         | 2022       |
|---------------------------------|--------------|------------|
| <b>ENERGIKJØP OG OVERFØRING</b> |              |            |
| Energikjøp                      | 30           | 25         |
| Råvarekjøp                      | 1 244        | 647        |
| Overføringskostnader            | 212          | 71         |
| <b>Energikjøp og overføring</b> | <b>1 486</b> | <b>743</b> |

Overføringskostnader gjelder i hovedsak innmatingskostnader til transmisionsnettet. Råvarekjøp gjelder i hovedsak forbruk av brensel i fjernvarmevirksomhet.

Økningen i energikjøp og overføringer sammenlignet med 2022 skyldes hovedsakelig at Hafslund Oslo Celsio, som ble kjøpt opp medio 2022, nå er en del av konsernet for hele året.

## Note 2.4 Lønn og andre personalkostnader

1. januar - 31. desember

| Mill. kroner   | 2023         | 2022       |
|--|--------------|------------|
| <b>LØNN OG ANDRE PERSONALKOSTNADER</b>                             |              |            |
| Lønn   | 812          | 582        |
| Arbeidsgiveravgift   | 125          | 83         |
| Pensjonskostnad  | 93           | 61         |
| Andre personalkostnader  | 31           | 26         |
| <b>Lønn og andre personalkostnader</b>                             | <b>1 060</b> | <b>751</b> |
| Gjennomsnittlig antall årsverk som har vært sysselsatt i konsernet | 740          | 549        |

Pensjonskostnader er nærmere omtalt i [note 7.2 Pensjoner](#).

Økningen i lønn og personalkostnader sammenlignet med 2022 skyldes hovedsakelig at Hafslund Oslo Celsio, som ble kjøpt opp medio 2022, nå er en del av konsernet for hele året.

## Note 2.5 Eiendomsskatt og andre pålagte kostnader og erstatninger

### Vesentlige regnskapsprinsipper

#### Eiendomsskatt

Eiendomsskatt klassifiseres og resultatføres som driftskostnad i utskrivingsåret.

#### Konsesjonsavgifter

Konsesjonsavgifter betales årlig til stat og kommune for retten til å utnytte vannfallet. Slike avgifter kostnadsføres løpende.

#### Reguleringskostnader og erstatninger

Se [note 4.1](#) Andre forpliktelser for nærmere beskrivelse av kraftforpliktelser.

1. januar - 31. desember

| Mill. kroner  | 2023       | 2022       |
|---|------------|------------|
| <b>EIENDOMSSKATT OG ANDRE PÅLAGTE KOSTNADER OG ERSTATNINGER</b> |            |            |
| Eiendomsskatt   | 326        | 218        |
| Konsesjonsavgift  | 107        | 104        |
| Verdjustering erstatninger                                      | -95        | 8          |
| Reguleringskostnader og erstatninger                            | 198        | 198        |
| <b>Eiendomsskatt og andre pålagte kostnader og erstatninger</b> | <b>536</b> | <b>527</b> |

Eiendomsskatt beregnes ut fra takstverdi fastsatt i henhold til eiendomsskatteloven § 8. Skattesatsen er maksimalt 0,7 prosent.

## Note 2.6 Andre driftskostnader

1. januar - 31. desember

| Mill. kroner                            | 2023         | 2022       |
|---|--------------|------------|
| <b>ANDRE DRIFTSKOSTNADER</b>            |              |            |
| Vedlikehold                             | 511          | 362        |
| Kjøp av eksterne tjenester              | 521          | 322        |
| Kontorkostnader                         | 97           | 79         |
| Forsikringer                            | 36           | 27         |
| Salgs- og markedsføringskostnader       | 20           | 15         |
| Tap på fordringer                       | 1            | -1         |
| Refusjon av driftsutgifter fra deleiere | -228         | -152       |
| Egeninvesteringsarbeid                  | -121         | -94        |
| Annet                                   | 245          | 78         |
| <b>Andre driftskostnader</b>            | <b>1 081</b> | <b>636</b> |

Økningen i andre driftskostnader sammenlignet med 2022 skyldes hovedsakelig at Hafslund Oslo Celsio, som ble kjøpt opp medio 2022, nå er en del av konsernet for hele året. Videre har det vært økt behov for konsulenttjenester i segmentene Vannkraft og i Vekst og investeringer.

1. januar - 31. desember

| Tusen kroner                             | 2023         | 2022         |
|--|--------------|--------------|
| <b>SPESIFIKASJON AV REVISJONSHONORAR</b> |              |              |
| Ordinært revisjonshonorar                | 5 192        | 4 361        |
| Andre attestasjonstjenester              | 1 010        | 441          |
| Skatterådgivning                         | -            | 84           |
| Annen rådgivning                         | 1 902        | 156          |
| <b>Totalt revisjonshonorar</b>           | <b>8 105</b> | <b>5 042</b> |
| Herav honorar til konsernrevisor         | 5 946        | 4 332        |

Spesifikasjonen inkluderer revisjonshonorarer for hele konsernet. Merverdiavgift er ikke inkludert i det spesifiserte honoraret.

## Note 3.1 Immaterielle eiendeler og goodwill

### Vesentlige regnskapsprinsipper

Immaterielle eiendeler innregnes til anskaffelseskost. Goodwill og immaterielle eiendeler med ubestemt levetid avskrives ikke, men testes årlig for verdifall.

For prinsipper relatert til nedskrivning av immaterielle eiendeler og goodwill, se [note 3.3](#) Nedskrivningsvurderinger.

### Vesentlige estimater og forutsetninger

Vannkraftsvirksomheten har hovedsakelig evigvarende konsesjoner (ingen hjemfallsrett) og kjøpte vannfallsrettigheter er vurdert å være tidsbegrenset og amortiseres ikke. Tidsbegrensede vannfallsrettigheter avskrives. Rettighetene er klassifisert som immaterielle eiendeler da konsernet mener ervervede vannfallsrettigheter ikke har fysisk substans i den forstand at det er betaling for retten til å utnytte fremtidig nedbør og snøsmelting til å produsere kraft.

| Mill. kroner                                  | Vannfalls-<br>rettigheter | Goodwill      | Andre<br>immaterielle<br>eiendeler | Sum<br>immaterielle<br>eiendeler |
|---|---------------------------|---------------|------------------------------------|----------------------------------|
| <b>2023</b>                                   |                           |               |                                    |                                  |
| <b>Balanseført verdi 1. januar</b>            | <b>17 441</b>             | <b>20 121</b> | <b>-</b>                           | <b>37 562</b>                    |
| Tilgang                                       | 79                        | -             | 6                                  | 84                               |
| Avskrivninger                                 | -20                       | -             | -                                  | -20                              |
| <b>Balanseført verdi 31. desember</b>         | <b>17 500</b>             | <b>20 121</b> | <b>6</b>                           | <b>37 626</b>                    |
| Anskaffelseskost                              | 17 590                    | 20 121        | 6                                  | 37 717                           |
| Akkumulerte avskrivninger                     | -84                       | -             | -                                  | -84                              |
| Akkumulerte nedskrivninger                    | -6                        | -             | -                                  | -6                               |
| <b>Balanseført verdi 31. desember</b>         | <b>17 500</b>             | <b>20 121</b> | <b>6</b>                           | <b>37 626</b>                    |
| <b>2022</b>                                   |                           |               |                                    |                                  |
| <b>Balanseført verdi 1. januar</b>            | <b>17 292</b>             | <b>6 211</b>  | <b>-</b>                           | <b>23 503</b>                    |
| Tilgang                                       | 26                        | -             | -                                  | 26                               |
| Tilgang transaksjoner Celsio og Stange-Energi | 143                       | 13 910        | -                                  | 14 053                           |
| Avskrivninger                                 | -20                       | -             | -                                  | -20                              |
| <b>Balanseført verdi 31. desember</b>         | <b>17 441</b>             | <b>20 121</b> | <b>-</b>                           | <b>37 562</b>                    |
| Anskaffelseskost                              | 17 512                    | 20 121        | -                                  | 37 633                           |
| Akkumulerte avskrivninger                     | -65                       | -             | -                                  | -65                              |
| Akkumulerte nedskrivninger                    | -6                        | -             | -                                  | -7                               |
| <b>Balanseført verdi 31. desember</b>         | <b>17 441</b>             | <b>20 121</b> | <b>-</b>                           | <b>37 562</b>                    |

## Note 3.2 Varige driftsmidler

### Vesentlige regnskapsprinsipper

Varige driftsmidler regnskapsføres til anskaffelseskost, fratrukket akkumulerte av- og nedskrivninger. Avskrivningene starter når eiendelene er tilgjengelige for bruk slik ledelsen tiltenkte. Arbeid under utførelse omklassifiseres til fjernvarmeanlegg, kraftstasjoner og damanlegg når eiendelen er tilgjengelig for bruk, som normalt er tidspunktet for endt vellykket prøvedrift.

Anskaffelseskost for varige driftsmidler er kjøpsprisen, inkludert avgifter/skatter og kostnader direkte knyttet til å sette anleggsmiddelet i stand for bruk.

Låneutgifter som er direkte henførbare til anskaffelse, konstruksjon, eller produksjon av en kvalifiserende eiendel, tillegges anskaffelseskost. Med en kvalifiserende eiendel menes en eiendel som krever en lang periode for å bli klar for påtenkt bruk eller salg, f.eks. et vannkraftanlegg.

Utgifter påløpt etter at driftsmidlet er tatt i bruk, slik som løpende vedlikehold, resultatføres, mens øvrige utgifter (periodisk vedlikehold) som forventes å gi fremtidige økonomiske fordeler blir balanseført. Balanseført verdi knyttet til utskiftede deler fraregnes og resultatføres.

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

Tilskudd som skal dekke kostnader periodiseres over tidsperioden for de kostnadene tilskuddene er ment å dekke. Refusjoner og tilskudd i forbindelse med investeringer bokføres som reduksjoner av investeringskost og innregnes som inntekt gjennom reduserte avskrivninger på eiendelene tilskuddet knytter seg til.

Avskrivningsperiode og -metode vurderes årlig, og eventuelle endringer regnskapsføres som estimatendringer.

For prinsipper relatert til nedskrivning av varige driftsmidler, se [note 3.3](#) Nedskrivningsvurderinger.

### Vesentlige estimater og forutsetninger

Varige driftsmidler avskrives over driftsmidlenes utnyttbare levetid. Utnyttbar levetid estimeres på bakgrunn av erfaring, historikk og skjønnsmessige vurderinger knyttet til teknisk bruk og lønnsomhet, og justeres dersom det oppstår endringer i forventningene. Det tas hensyn til restverdi ved fastsettelse av avskrivningene og vurdering av restverdi er også gjenstand for estimater.

Det avsettes ikke for fjerningsforpliktelser, da det ikke foreligger hjemfallsrett ved konsernets kraftverk.

## Note 3.2 Varige driftsmidler

(forts.)

| Mill. kroner                                     | Kraftstasjoner og damanlegg | Fjernvarmeanlegg | Maskiner, utstyr og inventar | Tomter og annen eiendom | Arbeid under utførelse | Sum varige driftsmidler |
|--|-----------------------------|------------------|------------------------------|-------------------------|------------------------|-------------------------|
| <b>2023</b>                                      |                             |                  |                              |                         |                        |                         |
| <b>Balansført verdi 1. januar</b>                | <b>17 196</b>               | <b>4 138</b>     | <b>4 435</b>                 | <b>618</b>              | <b>1 232</b>           | <b>27 619</b>           |
| Driftsinvesteringer                              | 6                           | 2                | 53                           | -                       | 1 204                  | 1 265                   |
| Avgang   | -1                          | -7               | -1                           | -                       | -42                    | -51                     |
| Aktivering anlegg under utførelse                | 345                         | 64               | 310                          | 4                       | -728                   | -6                      |
| Avskrivninger                                    | -428                        | -166             | -277                         | -9                      | -                      | -880                    |
| Nedskrivninger(-)/Reversering av nedskrivning(+) | -95                         | -                | -36                          | -                       | -188                   | -319                    |
| Andre endringer                                  | -                           | 37               | -4                           | -50                     | -13                    | -29                     |
| <b>Balansført verdi 31. desember</b>             | <b>17 023</b>               | <b>4 068</b>     | <b>4 481</b>                 | <b>563</b>              | <b>1 465</b>           | <b>27 600</b>           |
| Anskaffelseskost                                 | 29 649                      | 4 330            | 5 149                        | 716                     | 1 654                  | 41 498                  |
| Akkumulerte avskrivninger                        | -12 467                     | -262             | -631                         | -154                    | -                      | -13 514                 |
| Akkumulerte nedskrivninger                       | -160                        | -                | -36                          | -                       | -188                   | -384                    |
| <b>Balansført verdi 31. desember</b>             | <b>17 023</b>               | <b>4 068</b>     | <b>4 482</b>                 | <b>562</b>              | <b>1 465</b>           | <b>27 600</b>           |
| Avskrivning (antall år)                          | 40-100                      | 10-40            | 3-30                         | 100/Avskrives ikke      | Avskrives ikke         |                         |

### Omtale av vesentlige forhold

Tabellen over inkluderer også andel i anlegg som eies gjennom felles driftsordninger. Nærmere informasjon om felles driftsordninger er gitt i [Note 3.6](#) Felleskontrollerte ordninger og felles drift.

## Note 3.2 Varige driftsmidler

(forts.)

| Mill. kroner                                     | Kraftstasjoner og damanlegg | Fjernvarmeanlegg | Maskiner, utstyr og inventar | Tomter og annen eiendom | Arbeid under utførelse | Sum varige driftsmidler |
|--|-----------------------------|------------------|------------------------------|-------------------------|------------------------|-------------------------|
| <b>2022</b>                                      |                             |                  |                              |                         |                        |                         |
| <b>Balansført verdi 1. januar</b>                | <b>16 910</b>               | <b>-</b>         | <b>1 714</b>                 | <b>347</b>              | <b>916</b>             | <b>19 887</b>           |
| Driftsinvesteringer                              | 586                         | 53               | 119                          | 36                      | 755                    | 1 550                   |
| Tilgang transaksjoner Celsio og Stange-Energi    | 163                         | 4 181            | 2 782                        | 245                     | 269                    | 7 640                   |
| Avgang   | -50                         | -                | -3                           | -1                      | -                      | -54                     |
| Aktivering anlegg under utførelse                | -                           | -                | -                            | -                       | -702                   | -702                    |
| Årets avskrivninger                              | -419                        | -96              | -177                         | -9                      | -                      | -701                    |
| Nedskrivninger(-)/Reversering av nedskrivning(+) | 6                           | -                | -                            | -                       | -                      | 6                       |
| Andre poster                                     | -                           | -                | -                            | -                       | -6                     | -6                      |
| <b>Balansført verdi 31. desember</b>             | <b>17 196</b>               | <b>4 138</b>     | <b>4 435</b>                 | <b>618</b>              | <b>1 232</b>           | <b>27 619</b>           |
| Anskaffelseskost                                 | 29 304                      | 4 234            | 4 792                        | 763                     | 1 232                  | 40 324                  |
| Akkumulerte avskrivninger                        | -12 043                     | -96              | -356                         | -145                    | -                      | -12 640                 |
| Akkumulerte nedskrivninger                       | -65                         | -                | -                            | -                       | -                      | -65                     |
| <b>Balansført verdi 31. desember</b>             | <b>17 196</b>               | <b>4 138</b>     | <b>4 435</b>                 | <b>618</b>              | <b>1 232</b>           | <b>27 619</b>           |
| Avskrivning (antall år)                          | 40-100                      | 10-40            | 3-30                         | 100/Avskrives ikke      | Avskrives ikke         |                         |



## Note 3.3 Nedskrivningsvurderinger

### Vesentlige regnskapsprinsipper

Varige driftsmidler, immaterielle eiendeler, goodwill og investeringer i tilknyttede selskap og felleskontrollerte virksomheter overvåkes løpende for indikasjoner på verdifall. Kontantgenererende enheter (KGEer) med immaterielle eiendeler med ubestemt levetid og goodwill vurderes på halvårlig basis eller ved betydelige endringer i hovedverdidrivere. Ved indikasjoner på verdifall gjennomføres verdifallstester og balanseførte verdier som ikke kan forsvares blir skrevet ned til gjenvinnbart beløp. Tilsvarende vurderes grunnlaget for reversering av tidligere nedskrivninger på varige driftsmidler. Tidligere nedskrivninger på goodwill reverseres ikke.

Investeringer i selskap innregnet etter egenkapitalmetoden testes for nedskrivning når det foreligger indikatorer på verdifall.

### Vesentlige estimater og forutsetninger

#### *Kontantgenererende enheter*

Kraftproduksjon: Kraftverk som ligger i samme vassdrag og som styres samlet for å optimalisere kraftproduksjonen er inndelt i KGEer. Utover dette utgjør hvert enkelt kraftverk en KGE.

Fjernvarme og kjøling: Gjelder balanseførte verdier i Celsio-konsernet, inkludert prosjektet for karbonfangst- og lagring (Carbon capture and storage «CCS»). Fiber inngår ikke.

Fiber: Gjelder balanseførte verdier knyttet til virksomheten i Hafslund Fiber.

Investeringer i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet: Hver enkelt investering utgjør en KGE, og består hovedsakelig av investeringene i Eidsiva Energi AS, Fredrikstad Energi AS og vindkraftselskapene Austri Raskiftet og Austri Kjølberget.

#### *Estimatusikkerhet*

Konsernet har betydelige varige driftsmidler og immaterielle eiendeler som består av kraftstasjoner, fjernvarmeanlegg, damanlegg, vannfallsrettigheter og goodwill. Både verdsettelse og estimert utnyttbar levetid bygger på fremtidsinformasjon som er beheftet med estimatusikkerhet. Immaterielle eiendeler anses å representere den største usikkerheten. Verdien av vannfallsrettighetene er primært utledet fra egne verdsettinger, og er i hovedsak balanseført i forbindelse med oppkjøp av virksomhet.

Typiske indikatorer på verdifall kan være negative varige skift i fremtidige kraftpriser, diskonteringsrente, teknologiske eller regulatoriske endringer eller andre hendelser. Hvorvidt det foreligger indikatorer på verdifall, er en skjønnsmessig vurdering.

Beregning av bruksverdi er basert på skjønnsmessige vurderinger og forutsetninger vedrørende fremtidige kontantstrømmer, hvor fremtidige kraftpriser, produksjonsvolum, inflasjonsforventninger og diskonteringsrente er sentrale faktorer.

#### *Budsjett- og prognoseforutsetninger*

Verdifallstest bygger på konsernets finansielle plan hvor fremtidig kraftpriskurve følger ledelsens beste estimat. De langsiktige prisforventningene er etter ledelsens oppfatning innenfor et rimelig intervall sammenliknet med kraftpriskurver fra eksterne aktører og analysebyråer. Se nærmere omtale av prisforventninger i note 1.3 Klimarisiko. Produksjonsvolum er basert på konsernets langsiktige produksjonsplaner og de estimerte kontantstrømmene er beregnet etter skatt.

## Note 3.3 Nedskrivningsvurderinger

(forts.)

### Diskonteringsrente

For kraftproduksjon er diskonteringsrenten et nominelt avkastningskrav etter skatt på 6,4 prosent for vannkraft. Tilsvarende rente for Fjernvarme og kjøling er 5,8 prosent.

### Resultat kraftproduksjon

Basert på de forutsetningene som er lagt til grunn viser verdifallstestene at de balanseførte verdiene på varige driftsmidler, vannfallsrettigheter og goodwill for alle KGEer i vannkraftproduksjon kan forsvares.

Sensitivitetsanalysene indikerer videre ingen potensielle nedskrivningsbehov for noen av KGEene i vannkraft ved reduksjon i kraftpriskurve eller økning i diskonteringsrenten. Det er imidlertid gjennomført egen vurdering av Braskereidfoss som følge av flomskader, se nærmere omtale i [note 1.6](#) Transaksjoner og hendelser i 2023.

Balanseførte verdier for konsernets investeringer i vindkraft (Austri Raskiftet og Austri Kjølberget) kan forsvares – også hensyntatt innføring av grunnrenteskatt på landbasert vindkraft fra og med 2024. Sensitivitetsanalyser tilsier begrenset robusthet i verdiene i vindkraft.

### Resultat fjernvarme og kjøling

Verdifallstesten for Fjernvarme og kjøling viser at bokførte verdier kan forsvares, men med begrenset robusthet i verdiene. Verdifallstest for fjernvarmevirksomheten er basert på estimert bruksverdi. I beregningen av bruksverdi er kraftpris og avkastningskrav sentrale forutsetninger, men det er også betydelige effekter på verdsettelsen som følge av endringer i rammevilkår.

Balanseførte verdier ble innregnet til virkelig verdi i konsernet i forbindelse med Celsio-transaksjonen i mai 2022. Siden det har endringer i

rammevilkår hatt betydelig innvirkning på resultatene i fjernvarmevirksomheten. Fjernvarmetariffen er regulert til å følge strømprisen og prisen til forbrukerne vil alltid ligge under prisen for elektrisitet. Innføringen av strømstøtteordningen til private og borettslag på 70 øre/KWh medførte en begrensning på prisen som Celsio kan belaste sine kunder for fjernvarme – uten at selskapet får dette inntektstapet kompensert. Videre er forbrenningsavgiften på fossilt avfall fra og med 2024 økt til 882 kr/tonn fossilt CO<sub>2</sub>, en økning på 270 prosent fra avgiften i 2023 på 238 kr/tonn fossilt CO<sub>2</sub>. Kun deler av økt forbrenningsavgift kan viderefaktureres til kunde, og resterende blir en kostnad for fjernvarmevirksomheten.

I verdifallstesten per 2023 er det lagt til grunn at strømstøtteordningen gradvis utfases og avvikles i 2027, at forbrenningsavgiften på fossilt avfall gradvis øker til reelt 2 000 kr/tonn fossilt CO<sub>2</sub> mot 2030. Det er videre lagt til grunn at det innføres en avgift på utførsel av fossilt avfall fra og med 2025, slik at fjernvarmevirksomheten kan belaste større andel av økt forbrenningsavgift ut til kunder. Brenselpriser er basert på observerbare forwardpriser, og etter det en fast inflasjonsjustering.

Karbonfangstanlegget på Klemetsrud (CCS-prosjektet) er inne i en kostnadsreduserende fase, og endelig investeringsbeslutning forventes sommeren 2024. Kun investeringsbeløp i kostnadsreduserende fase er inkludert i beregningen, slik at oppsiden ved et ferdig anlegg ikke er hensyntatt i beregning av bruksverdi.

Det er begrenset robusthet i bokførte verdier. Et scenario hvor kraftprisene reduseres med 10 prosent, alt annet like, indikerer et nedskrivningsbehov på 2,7 milliarder kroner. Et annet scenario hvor strømstøtteordningen videreføres på ubestemt tid, og det ikke innføres en avgift på utførsel av fossilt avfall viser et verdifall på i overkant av 5,5 milliarder kroner. Ledelsen følger tett opp indikatorer på verdifall for fjernvarmevirksomheten, og spesielt faktorer knyttet til sentrale rammevilkår.

## Note 3.3 Nedskrivningsvurderinger

(forts.)

### Resultat fiber

Verdifallstesten for Fiber underbygger bokførte verdier og tilsier god robusthet.

### Resultat vekst og investeringer

Investering i felleskontrollert virksomhet består i det vesentlige av 50 prosent eierandel i Eidsiva Energi og 49 prosent eierandel i Fredrikstad Energi AS. Per årsslutt 2023 er det ikke identifisert indikatorer på verdifall for disse investeringene og sensitivitetsanalyser tilsier god robusthet i verdiene.

Øvrige investeringer i felleskontrollert virksomhet inkluderer 50 prosent i Stenkalles Holding AS og Volte AS. Grunnet krevende prosjektlønnsomhet, er det foretatt nedskrivninger knyttet til Stenkalles Holding AS.

Netto regnskapsmessig effekt for konsernet er 97 millioner kroner bestående av negativt resultat fra tilknyttet virksomhet på 18 millioner og 84 millioner utgjør tapsavsetning på utestående lån hvorav 5 millioner er årets opptjente renteinntekter. Videre er merverdier knyttet til Volte AS nedskrevet som følge av nedjusterte vekstforventninger.

Oversikten nedenfor viser balanseførte verdier ved utgangen av regnskapsåret:

| 31. desember  |               |               |
|---|---------------|---------------|
| Mill. kroner  | 2023          | 2022          |
| Varige driftsmidler                                   | 27 600        | 27 619        |
| Goodwill  | 20 121        | 20 121        |
| Vannfallsrettigheter                                  | 17 500        | 17 440        |
| Bruksretteiendeler                                    | 311           | 339           |
| Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet | 10 557        | 10 669        |
| Andre immaterielle eiendeler                          | 6             | -             |
| <b>Sum balanseverdi for test av nedskrivning</b>      | <b>76 095</b> | <b>76 188</b> |

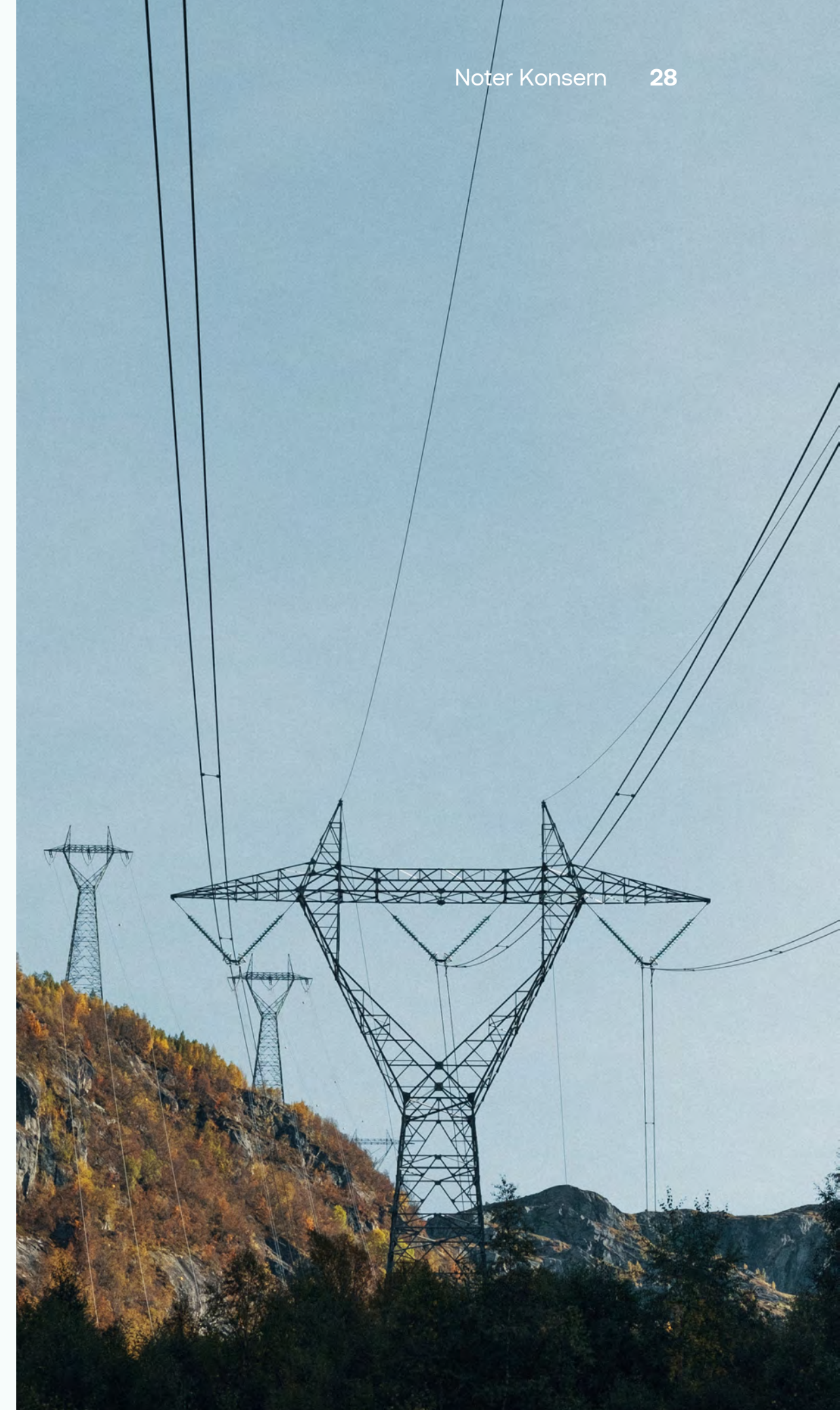
| 31. desember                              |               |               |
|---|---------------|---------------|
| Mill. kroner                              | 2023          | 2022          |
| <b>ALLOKERING AV GOODWILL PER SEGMENT</b> |               |               |
| Vannkraftproduksjon                       | 6 361         | 6 361         |
| Fjernvarme og kjøling                     | 13 738        | 13 738        |
| Øvrig virksomhet                          | 22            | 22            |
| <b>Sum balanseverdi goodwill</b>          | <b>20 121</b> | <b>20 121</b> |

## Note 3.4 Leieavtaler

Hafslund leier kontorlokaler, biler og andre driftsmidler.

| Mill. kroner                               | Note | 2023       | 2022       |
|--|------|------------|------------|
| <b>BRUKSRETTEIENDELER</b>                  |      |            |            |
| <b>Bruksretteiendeler per 1. januar</b>    |      | <b>339</b> | <b>158</b> |
| Justering                                  |      | 7          | 4          |
| Tilgang                                    |      | 65         | 54         |
| Tilgang ved transaksjoner                  |      | -          | 158        |
| Avgang                                     |      | -50        | -7         |
| Avskrivning                                |      | -49        | -29        |
| <b>Bruksretteiendeler per 31. desember</b> |      | <b>311</b> | <b>339</b> |
| <b>LEIEFORPLIKTELSE</b>                    |      |            |            |
| <b>Leieforpliktelser per 1. januar</b>     |      | <b>346</b> | <b>160</b> |
| Justering                                  |      | 7          | 4          |
| Tilgang                                    |      | 65         | 48         |
| Tilgang ved transaksjoner                  |      | -          | 162        |
| Avgang                                     |      | -51        | -          |
| Leiebetalinger                             |      | -53        | -34        |
| Renter                                     |      | 8          | 7          |
| <b>Leieforpliktelser per 31. desember</b>  |      | <b>321</b> | <b>346</b> |
| Herav kortsiktig forpliktelse              |      | 49         | 40         |
| Herav langsiktig forpliktelse              |      | 272        | 306        |

19. mai 2022 overtok Hafslund 60 prosent av Hafslund Oslo Celsio AS (tidligere Fortum Oslo Varme AS) med datterselskap. Konsernet økte med dette sine bruksretteiendeler med 158 millioner kroner og leieforpliktelser med 162 millioner kroner på overtakelsestidspunktet. Hafslund Celsio leier hovedsakelig kontorlokaler samt bygninger hvor produksjonsutstyr befinner seg.



## Note 3.5 Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet

### Vesentlige regnskapsprinsipper

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

Felleskontrollert virksomhet er selskaper hvor Hafslund har felles kontroll med en eller flere andre eiere. Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet regnskapsføres etter egenkapitalmetoden i konsernregnskapet.

Konsernet har 50 prosent eierskap i den felleskontrollerte virksomheten Eidsiva Energi og har to datterselskaper hvor en andel av datterselskapene eies gjennom den felleskontrollerte virksomheten. Konsernet har valgt å anvende den såkalte «look-through approach» ved beregning av ikke-kontrollerende eierinteresser (se [note 8.2](#) Ikke-kontrollerende eierinteresser) og regnskapsføring av resultatandelen fra datterselskapene som kommer fra den felleskontrollerte virksomheten behandles konsistent med dette valget. Det betyr at resultatandelen som gjelder disse datterselskapene elimineres før resultatandelen fra den felleskontrollerte virksomheten tas inn i konsernregnskapet. Hafslund AS mener «look-through approach» gir et mer riktig bilde av konsernets resultater og finansielle stilling da man under dette prinsippet unngår å dobbeltregne deler av resultat fra datterselskaper hvor den felleskontrollerte virksomheten har eierandeler.

Ingen av konsernets tilknyttede selskaper eller felleskontrollerte virksomheter er børsnoterte eller har observerbare markedsverdier.

31. desember 2023

| Selskapsnavn                  | Anskaff.-<br>tidspunkt | Forretnings-<br>kontor | Eierandel | Stemme-<br>andel | Type investering             |
|-------------------------------|------------------------|------------------------|-----------|------------------|------------------------------|
| Austri Kjølberget DA          | 2019                   | Våler                  | 20,0%     | 20,0%            | Tilknyttet selskap           |
| Austri Raskiftet DA           | 2019                   | Trysil/Åmot            | 20,0%     | 20,0%            | Tilknyttet selskap           |
| Eidsiva Energi AS             | 2019                   | Hamar                  | 50,0%     | 50,0%            | Felleskontrollert virksomhet |
| Eidsiva Hafslund Vind DA      | 2023                   | Hamar                  | 50,0%     | 50,0%            | Felleskontrollert virksomhet |
| Elaway AS                     | 2021                   | Oslo                   | 20,0%     | 20,0%            | Tilknyttet selskap           |
| FastCharge AS                 | 2023                   | Oslo                   | 47,2%     | 47,2%            | Tilknyttet selskap           |
| Fredrikstad Energi AS         | 2014                   | Fredrikstad            | 49,0%     | 49,0%            | Tilknyttet selskap           |
| Hafslund Magnora Sol AS       | 2022                   | Oslo                   | 40,0%     | 40,0%            | Tilknyttet selskap           |
| NGK Utbygging AS              | 2014                   | Oslo                   | 25,0%     | 25,0%            | Tilknyttet selskap           |
| NorthConnect AS               | 2010                   | Kristiansand           | 22,3%     | 22,3%            | Tilknyttet selskap           |
| NorthConnect KS               | 2011                   | Kristiansand           | 20,0%     | 20,0%            | Tilknyttet selskap           |
| NorthConnect Ltd              | 2019                   | Edinburgh              | 22,3%     | 22,3%            | Tilknyttet selskap           |
| Norsk Datalager AS            | 2023                   | Oslo                   | 31,7%     | 31,7%            | Tilknyttet selskap           |
| OF Energi AS                  | 2022                   | Oslo                   | 50,0%     | 50,0%            | Felleskontrollert virksomhet |
| Enny AS                       | 2022                   | Oslo                   | 50,0%     | 50,0%            | Felleskontrollert virksomhet |
| Smartwatt AS                  | 2023                   | Oslo                   | 20,4%     | 20,4%            | Tilknyttet selskap           |
| Springboard Energy Systems AS | 2022                   | Oslo                   | 50,0%     | 50,0%            | Felleskontrollert virksomhet |
| Stenkalles Holding AS         | 2022                   | Oslo                   | 50,0%     | 50,0%            | Felleskontrollert virksomhet |
| Volte AS                      | 2022                   | Bergen                 | 50,0%     | 50,0%            | Felleskontrollert virksomhet |

## Note 3.5 Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet

(forts.)

| Mill. kroner  | Eidsiva Energi AS | Andre        | Sum           |
|---|-------------------|--------------|---------------|
| <b>2023</b>   |                   |              |               |
| <b>BALANSEFØRT VERDI 1. JANUAR</b>  | <b>9 683</b>      | <b>986</b>   | <b>10 669</b> |
| Andel resultat etter skatt  | 720               | -79          | 641           |
| Avskrivning merverdier  | -29               | -17          | -46           |
| <b>Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet</b>             | <b>692</b>        | <b>-96</b>   | <b>595</b>    |
| <b>Tilknyttede selskapers andel av utvidet resultat</b>                               | <b>10</b>         | <b>52</b>    | <b>62</b>     |
| Tilgang/avgang  | -                 | 63           | 63            |
| Utbytte fra Eidsiva Energi  | -1 208            | -            | -1 208        |
| Utbytte fra Hafslund Eco Vannkraft til Eidsiva Energi (behandlet som kapitalinnskudd) | 360               | -            | 360           |
| Andre egenkapitalendringer  | -35               | 50           | 15            |
| <b>Balanseført verdi 31. desember</b>   | <b>9 503</b>      | <b>1 055</b> | <b>10 557</b> |

| Mill. kroner  | Eidsiva Energi AS | Andre      | Sum           |
|---|-------------------|------------|---------------|
| <b>2022</b>   |                   |            |               |
| <b>BALANSEFØRT VERDI 1. JANUAR</b>  | <b>8 782</b>      | <b>816</b> | <b>9 597</b>  |
| Andel resultat etter skatt  | 549               | 196        | 745           |
| Avskrivning merverdier  | -29               | -          | -29           |
| <b>Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet</b>             | <b>520</b>        | <b>196</b> | <b>716</b>    |
| <b>Tilknyttede selskapers andel av utvidet resultat</b>                               | <b>-54</b>        | <b>-4</b>  | <b>-59</b>    |
| Tilgang/avgang  | 336               | -24        | 312           |
| Utbytte fra Eidsiva Energi  | -470              | -          | -470          |
| Utbytte fra Hafslund Eco Vannkraft til Eidsiva Energi (behandlet som kapitalinnskudd) | 551               | -          | 551           |
| Andre egenkapitalendringer  | 19                | 3          | 21            |
| <b>Balanseført verdi 31. desember</b>   | <b>9 683</b>      | <b>986</b> | <b>10 669</b> |

Eidsiva Energi AS er et av Norges største energi- og bredbåndskonsern, med virksomhet i store deler av Sør-Norge. Etter integrasjonen med Hafslund AS eier selskapet 43,5 prosent av Hafslund Eco Vannkraft og er eier av Norges største nettvirksomhet, Elvia. Hovedkontoret ligger på Hamar. Selskapet eies av Hafslund Vekst AS (50 prosent), Innlandet Energi Holding AS (49,4 prosent) og Åmot kommune (0,6 prosent).

## Note 3.5 Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet

(forts.)

Tabellen til høyre oppsummerer finansiell informasjon for Eidsiva Energi slik den fremkommer i konsernets eget finansregnskap, justert for virkelig verdjusteringer ved kjøpet og forskjeller i regnskapsprinsipper. Hafslund benytter såkalt «look-through approach» ved innregning av eierskapet i Eidsiva Energi i henhold til egenkapitalmetoden. Det innebærer at effekten av indirekte eide datterselskaper elimineres for å unngå dobbeltberegning i Hafslund sitt konsernregnskap. Tabellen viser også en avstemming mot konsernets bokførte verdi av eierandelen i Eidsiva Energi.

| Mill. kroner  | 2023          | 2022          |
|---|---------------|---------------|
| Anleggsmidler   | 39 781        | 39 785        |
| Omløpsmidler  | 5 010         | 4 855         |
| Langsiktig forpliktelse   | -20 609       | -19 447       |
| Kortsiktige forpliktelse  | -5 177        | -5 826        |
| <b>Netto eiendeler (100 %)</b>  | <b>19 006</b> | <b>19 366</b> |
| <b>Bokført verdi av eierandel (50 %) i Eidsiva Energi per 31. desember</b>                | <b>9 503</b>  | <b>9 683</b>  |
| Driftsinntekter   | 9 622         | 10 642        |
| Avskrivning og amortisering   | -1 742        | -1 538        |
| <b>Resultat etter skatt</b>   | <b>1 383</b>  | <b>1 042</b>  |
| Utvidet resultat  | 20            | -108          |
| <b>Totalresultat</b>  | <b>1 404</b>  | <b>934</b>    |
| <b>Konsernets andel (50 %) av totalresultat i Eidsiva Energi 1. januar - 31. desember</b> | <b>702</b>    | <b>466</b>    |

## Note 3.6 Felleskontrollerte ordninger og felles drift

### Vesentlige regnskapsprinsipper

Konsernet samarbeider med andre selskaper om utbygging og drift av kraftverk som er organisert som enten delt ansvar (DA) eller sameie. For disse ordningene skilles det mellom felleskontrollert virksomhet, felleskontrollert driftsordning og felles drift. Felles for de to sistnevnte ordningene er at eierselskapene selv disponerer sine forholdsmessige andeler av kraftproduksjonen etter fratrukk av forpliktelser til å levere konsesjons- kraft og lignende.

#### *Felleskontrollerte ordninger*

En felleskontrollert ordning er en ordning der to eller flere parter har felles kontroll. Felles kontroll foreligger når beslutninger om relevante aktiviteter krever enstemmighet mellom de partene som deler kontrollen. Investeringer i felleskontrollerte ordninger klassifiseres enten som felleskontrollerte driftsordninger eller felleskontrollerte virksomheter. Felleskontrollert virksomhet er ordninger hvor deltakerne har rett på ordningens netto eiendeler og det er netto oppgjør av inntekter og kostnader. Her disponerer eierselskapene ikke sin forholdsmessige andel av kraftproduksjonen. Slike ordninger regnskapsføres i henhold til egenkapitalmetoden, se [note 3.5](#) Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet.

Felleskontrollerte driftsordninger er ordninger hvor de driftsansvarlige har rettigheter til eiendelene og ansvar for forpliktelsene, og disponerer sin forholdsmessige andel av kraften mot å dekke tilsvarende andel av driftskostnadene slik at det er brutto oppgjør av inntekter og kostnader.

I felleskontrollerte driftsordninger innregner konsernet sin andel av interessen i ordningens eiendeler, forpliktelser samt inntekter og kostnader fra ordningen. Konsernets interesse sammenfaller normalt med eierandelen.

#### *Felles drift*

Enkelte kraftverk er organisert som selskap med delt ansvar (DA) eller sameie uten at det foreligger felles kontroll. Eierskap i disse kraftverkene innebærer at konsernet har rett til å disponere sin andel av kraften og plikt til å dekke sin andel av kostnader, samt har rett til sin andel av eiendeler og plikter for sin andel av forpliktelsene. Slike ordninger benevnes Felles drift og presenteres tilsvarende som felleskontrollerte driftsordninger.

### Vesentlige estimater og forutsetninger

For hver enkelt ordning vurderes de rettighetene og pliktene som oppstår av ordningen, med fokus på om det er netto eller brutto oppgjør av inntekter og kostnader. Konsernet vurderer også om det er felles kontroll ved krav om enstemmighet. Vurderingene krever noen ganger skjønn og tolkning av underliggende avtaler, men konsernet ser også hen til hvordan ordningene driftes i praksis.



## Note 3.6 Felleskontrollerte ordninger og felles drift

(forts.)

Konsernet har følgende felleskontrollerte driftsordninger og felles drift:

31. desember 2023

| Selskapsnavn  | Klassifisering                  | Forretningskontor | Eierandel | Stemmeandel |
|---|---------------------------------|-------------------|-----------|-------------|
| Glommens og Laagens Brukseierforening <sup>1</sup>    | Felles drift                    | Lillehammer       | -         | 71,0%       |
| Foreningen til Hallingdalsvassdragets regulering      | Felles drift                    | Oslo              | -         | 65,0%       |
| Forening til Bægnavassdragets regulering <sup>2</sup> | Felles drift                    | Hønefoss          | -         | 41,1%       |
| Vinstra Kraftselskap DA                               | Felles drift                    | Lillehammer       | 100,0%    | -           |
| Aurlandsverkene <sup>3</sup>                          | Felles drift                    | Oslo              | 93,0%     | -           |
| Storbrofoss Kraftanlegg DA <sup>4</sup>               | Felles drift                    | Lillehammer       | 80,0%     | -           |
| Opplandskraft DA                                      | Felles drift                    | Lillehammer       | 75,0%     | -           |
| Rosten Kraftverk                                      | Felles drift                    | Lillehammer       | 72,0%     | -           |
| Lya Kraftverk   | Felles drift                    | Oslo              | 70,0%     | -           |
| Solbergfoss   | Felleskontrollert driftsordning | Oslo              | 66,7%     | -           |
| Usta Kraftverk  | Felles drift                    | Oslo              | 57,1%     | -           |
| Nes Kraftverk   | Felles drift                    | Oslo              | 57,1%     | -           |
| Øvre Otta DA  | Felleskontrollert driftsordning | Lillehammer       | 55,0%     | -           |
| Sarp Kraftverk  | Felleskontrollert driftsordning | Sarpsborg         | 50,0%     | -           |
| Nedre Otta DA <sup>5</sup>                            | Felleskontrollert driftsordning | Lillehammer       | 50,0%     | -           |
| Embretsfosskraftverkene DA                            | Felleskontrollert driftsordning | Drammen           | 50,0%     | -           |
| Kraftverkene i Orkla                                  | Felles drift                    | Rennebu           | 12,0%     | -           |
| Uvdalsverkene   | Felles drift                    | Porsgrunn         | 10,0%     | -           |

<sup>1</sup> Stemmeandelen omfatter selskapene Hafslund Eco Vannkraft AS, Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS, Hafslund Produksjon AS, samt andeler i de felleseide selskapene Opplandskraft DA, Vinstra Kraftselskap DA og Øvre Otta DA.

<sup>2</sup> Stemmeandelen omfatter selskapene Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS og Storbrofoss Kraftanlegg DA.

<sup>3</sup> Konsernet har meldt ifra om at det ønsker å innløse opsjonen på 7%-eierandelen til Statkraft i 2029 til markedspris.

<sup>4</sup> Konsernet eier 80% av Storbrofoss Kraftanlegg DA, men disponerer 100% etter avtale frem til 2050. Storbrofoss Kraftanlegg eier 20% av Bagn Kraftverk DA.

<sup>5</sup> Sel og Vågå kommune har en uttaksrett som medfører at Hafslunds interesse er 47 %. Sel og Vågå har ingen eierandel i DA-et.

## Note 4.1 Andre forpliktelser

### Vesentlige regnskapsprinsipper

#### *Forpliktelser knyttet til kraftproduksjon*

Konsernet er gjennom ulike avtaler forpliktet til å betale erstatninger og levere frikraft som kompensasjon for ulempe ved å benytte vannfallet og grunnen til vannkraftproduksjon. Forpliktelsene knyttet til årlige erstatninger og frikraft er klassifisert som langsiktig forpliktelse i regnskapslinjen Andre forpliktelser. Motpost er vannfallsrettighet som klassifiseres som immateriell eiendel. Resultateffekten ved endringer i forpliktelsen presenteres i regnskapslinjen Eiendomsskatt og andre pålagte kostnader og erstatninger.

#### *Frikraft – finansielt oppgjør*

Frikraftkontrakter som avhenger av kraftprisen og som gjøres opp finansielt innregnes til virkelig verdi med etterfølgende måling til virkelig verdi med verdiendring over resultatet. Det er avsatt for nettleie for de avtalene hvor konsernet også er forpliktet til å dekke dette for mottaker, samt for merverdiavgift der dette blir en kostnad for konsernet.

#### *Frikraft – fysisk oppgjør*

Konsernet anser sine kontrakter relatert til fysisk levering av frikraft å ligge innenfor «eget-bruk»-unntaket. Konsernet avsetter for forpliktelsen tilsvarende nåverdi av selvkost ved å levere kraften.

#### *Kontanterstatninger*

Konsernet behandler de evigvarende kontanterstatningene med faste årlige beløp som KPI-justeres som finansielle forpliktelser. Forpliktelsene innregnes til virkelig verdi med etterfølgende måling til amortisert kost.

#### *Konsesjonskraft*

Konsernet er tildelt evigvarende konsesjoner knyttet til utbygging og drift av vannkraftverk, og som følge av dette har konsernet årlige forpliktelser til å levere konsesjonskraft til kommuner og fylker. Deler av forpliktelsen er med fysisk leveranse og deler har praksis med finansielt oppgjør der konsernet betaler forskjellen mellom spot- og konsesjonskraftprisen til den som har krav på konsesjonskraft. Ved utgangen av 2023 utgjorde konsesjonskraft med finansielt oppgjør et årlig volum på totalt 129 GWh (135 GWh). Plikten til å levere konsesjonskraft er ikke innregnet som en forpliktelse i balansen.

#### *Konsesjonsavgifter*

Konsesjonsavgifter er ikke innregnet som en forpliktelse i balansen. Betalte konsesjonsavgifter kostnadsføres når de påløper.

#### *Andre forpliktelser*

CCS Finansiering AS, et selskap heleid av Oslo Kommune, har skutt inn preferansekapital i Hafslund Oslo Celsio. På grunn av betingelsene knyttet til preferansekapitalen er denne regnskapsmessig presentert under regnskapslinjen «Andre forpliktelser» i konsernet, og er innregnet til virkelig verdi på tidspunktet for innskudd - med etterfølgende måling til amortisert kost. Se også [note 9.1](#) Transaksjoner med nærstående for omtale av forholdet.

Andre forpliktelser som ikke avhenger av kraftpris innregnes til virkelig verdi med etterfølgende måling til amortisert kost.

## Note 4.1 Andre forpliktelser

(forts.)

31. desember

| Mill. kroner                                       | 2023         | 2022         |
|--|--------------|--------------|
| <b>FINANSIELLE FORPLIKTELSER OVERFOR GRUNNEIER</b> |              |              |
| Frikraft med netto finansielt oppgjør              | 478          | 588          |
| Kontanterstatninger                                | 1 403        | 1 319        |
| <b>Finansielle forpliktelser overfor grunneier</b> | <b>1 880</b> | <b>1 907</b> |
| <b>ANDRE FINANSIELLE FORPLIKTELSER</b>             |              |              |
| Industrikontrakter                                 | 685          | 2 030        |
| Øvrige forpliktelser                               | 198          | 200          |
| <b>Øvrige forpliktelser</b>                        | <b>883</b>   | <b>2 230</b> |
| <b>AVSETNINGER FORPLIKTELSER OVERFOR GRUNNEIER</b> |              |              |
| Frikraft med fysisk oppgjør                        | 23           | 24           |
| <b>Avsetninger forpliktelser overfor grunneier</b> | <b>23</b>    | <b>24</b>    |
| <b>Andre forpliktelser</b>                         | <b>2 786</b> | <b>4 160</b> |

Øvrige finansielle forpliktelser består i hovedsak av industrikontrakter som måles til virkelig verdi, og som har negativ verdi jf. [note 5.5](#) Virkelig verdi.

## Note 4.2 Garantier

Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS har i 2023 tilbakebetalt det ansvarlige lånet på 1 917 millioner kroner fra Eidsiva Energi AS, av den grunn bortfaller også Hafslund Eco Vannkraft AS sitt ansvar som selvskyldnerkausjonist for lånet.

Som sikkerhet for enkelte forpliktelser kjøper konsernet bankgarantier. Disse garantiene utgjorde per 31. desember 2023 64 millioner kroner i skattetrekksgarantier (56 millioner kroner) og 30 millioner kroner i garantier for krafthandel (21 millioner kroner).

Hafslund AS har stilt morselskapsgarantier på vegne av Hafslund Oslo Celsio. Per 31. desember 2023 utgjorde utstedte morselskapsgarantier 2 078 millioner kroner.

## Note 5.1 Finansielle instrumenter

### Vesentlige regnskapsprinsipper

Finansielle instrumenter regnskapsføres når konsernet blir part i kontraktsmessige betingelser knyttet til instrumentet.

#### *Klassifisering og måling*

Finansielle eiendeler og forpliktelser klassifiseres i tre kategorier: amortisert kost, virkelig verdi over utvidet resultat og virkelig verdi over resultatet.

Klassifiseringen bestemmes ved førstegangsinnregning, og vurderes basert på konsernets forretningsmodell for styring av finansielle instrumenter og karakteristikken av kontantstrømmene til det enkelte finansielle instrumentet. Finansielle eiendeler reklassifiseres ikke etter førstegangsinnregning med mindre konsernet endrer sin modell for styring av finansielle eiendeler.

#### *Amortisert kost*

Finansielle eiendeler som konsernet holder for å motta kontraktsmessige kontantstrømmer innregnes til virkelig verdi og måles i senere perioder til amortisert kost. Dette gjelder i hovedsak instrumenter som kundefordringer, andre fordringer og bankinnskudd.

Finansielle forpliktelser innregnes til virkelig verdi og måles som hovedregel i senere perioder til amortisert kost. Finansielle forpliktelser som kontanterstatninger til grunneiere som KPI-justeres, leverandørgjeld, obligasjonslån, sertifikatlån og andre lån er klassifisert som amortisert kost.

#### *Virkelig verdi over utvidet resultat*

De finansielle instrumentene som måles til virkelig verdi med verdiendringer over utvidet resultat er sikringsbokført som kontantstrømsikringer. Dette gjelder i hovedsak konsernets prissikring av inntekter fra salg av vannkraft og fjernvarmevirksomhet, industrikraftkontrakter som ikke er omfattet av eget bruk-unntaket, samt kontrakter for valutaveksling av lån i utenlandsk valuta til norske kroner. Verdiendringer som er vurdert som effektiv sikring føres over utvidet resultat, mens ineffektiv andel av sikring føres over ordinært resultat. Sikringsbokføring er videre omtalt i [Note 5.6](#) Derivater og sikring.

For finansielle forpliktelser vil endringer i virkelig verdi som skyldes endring i egen kredittrisiko innregnes i utvidet resultat, mens resterende verdiendring føres over resultatet.

#### *Virkelig verdi over resultat*

Finansielle eiendeler som verken måles til amortisert kost eller til virkelig verdi over utvidet resultat måles til virkelig verdi over resultatet. Dette gjelder primært finansielle kraftkontrakter og valutaterminer som ikke inngår i konsernets sikringsbokføring.

Finansielle forpliktelser som ikke er klassifisert til amortisert kost eller som ikke er øremerket som sikringsinstrument innregnes til virkelig verdi og måles i etterfølgende perioder til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet. Dette gjelder i hovedsak erstatninger til grunneiere som varierer med kraftpris, samt finansielle kraftkontrakter og valutaterminer som ikke inngår i konsernets sikringsbokføring.

## Note 5.1 Finansielle instrumenter

(forts.)

### Fraregning av finansielle instrumenter

En finansiell eiendel fraregnes dersom ett eller flere av følgende punkter er oppnådd:

- Rettighetene til å motta kontantstrømmer fra eiendelen er utløpt.
- Konsernet har overført sine rettigheter til å motta kontantstrømmer fra eiendelen og konsernet har overført alle vesentlige risikoer og fordeler knyttet til instrumentet.
- Konsernet har overført sine rettigheter til å motta kontantstrømmer fra eiendelen og konsernet enten har overført eller beholdt alle vesentlige risikoer og belønninger knyttet til instrumentet, men har overført kontroll av eiendelen.

En finansiell forpliktelse fraregnes når den blir oppfylt, kansellert eller utløper. Når en eksisterende finansiell forpliktelse erstattes av en annen forpliktelse til samme långiver på vesentlig forskjellige vilkår, eller betingelsene for en eksisterende forpliktelse er vesentlig endret behandles dette som opphevelse av den opprinnelige forpliktelsen og det innregnes en ny forpliktelse. Differansen mellom de bokførte verdiene føres i resultatregnskapet.

### Nettopresentasjon av finansielle instrumenter

Finansielle eiendeler og finansielle forpliktelser er motregnet og presentert netto i balansen dersom det foreligger en juridisk håndhevbar rett til å motregne og det er en intensjon om å gjøre opp eiendelen og forpliktelsen netto.

| 31. desember                                   |                              |                             |                 |               |
|--|------------------------------|-----------------------------|-----------------|---------------|
| Mill. kroner                                   | Virkelig verdi over resultat | Virkelig verdi over utvidet | Amortisert kost | Totalt        |
| <b>2023</b>                                    |                              |                             |                 |               |
| <b>FINANSIELLE EIENDELER</b>                   |                              |                             |                 |               |
| Andre langsiktige fordringer                   | 889                          | -                           | 476             | 1 365         |
| Langsiktige derivater                          | 65                           | 476                         | -               | 541           |
| Kortsiktige derivater                          | 415                          | -                           | -               | 415           |
| Kundefordringer                                | -                            | -                           | 741             | 741           |
| Andre kortsiktige rentebærende fordringer      | -                            | -                           | 565             | 565           |
| Andre ikke rentebærende kortsiktige fordringer | -                            | -                           | 664             | 664           |
| Bankinnskudd o.l.                              | -                            | -                           | 10 239          | 10 239        |
| <b>Finansielle eiendeler</b>                   | <b>1 369</b>                 | <b>476</b>                  | <b>12 686</b>   | <b>14 530</b> |
| <b>FINANSIELLE FORPLIKTELSER</b>               |                              |                             |                 |               |
| Kortsiktig rentebærende gjeld                  | -                            | -                           | 2 205           | 2 205         |
| Langsiktig rentebærende gjeld                  | -                            | -                           | 18 259          | 18 259        |
| Kortsiktige derivater                          | 135                          | 89                          | -               | 224           |
| Langsiktige derivater                          | 15                           | 17                          | -               | 32            |
| Andre forpliktelser                            | 478                          | 685                         | 1 601           | 2 763         |
| Leverandørgjeld                                | -                            | -                           | 478             | 478           |
| Kortsiktige leieforpliktelser                  | -                            | -                           | 49              | 49            |
| Langsiktige leieforpliktelser                  | -                            | -                           | 272             | 272           |
| Annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld       | -                            | -                           | 2 151           | 2 151         |
| <b>Finansielle forpliktelser</b>               | <b>627</b>                   | <b>791</b>                  | <b>25 015</b>   | <b>26 433</b> |

## Note 5.1 Finansielle instrumenter

(forts.)

31. desember

| Mill. kroner                                   | Virkelig verdi over resultat | Virkelig verdi over utvidet resultat | Amortisert kost | Totalt        |
|--|------------------------------|--------------------------------------|-----------------|---------------|
| <b>2022</b>                                    |                              |                                      |                 |               |
| <b>FINANSIELLE EIENDELER</b>                   |                              |                                      |                 |               |
| Andre langsiktige fordringer                   | 952                          | -                                    | 444             | 1 395         |
| Langsiktige derivater                          | 401                          | 697                                  | -               | 1 098         |
| Kortsiktige derivater                          | 2 433                        | 7                                    | -               | 2 441         |
| Kundefordringer                                | -                            | -                                    | 1 148           | 1 148         |
| Andre ikke rentebærende kortsiktige fordringer | -                            | -                                    | 1 026           | 1 026         |
| Bankinnskudd o.l.                              | -                            | -                                    | 13 497          | 13 497        |
| <b>Finansielle eiendeler</b>                   | <b>3 786</b>                 | <b>704</b>                           | <b>16 114</b>   | <b>20 604</b> |
| <b>FINANSIELLE FORPLIKTELSER</b>               |                              |                                      |                 |               |
| Kortsiktig rentebærende gjeld                  | -                            | -                                    | 2 819           | 2 819         |
| Langsiktig rentebærende gjeld                  | -                            | -                                    | 20 203          | 20 203        |
| Kortsiktige derivater                          | 420                          | 287                                  | -               | 707           |
| Langsiktige derivater                          | 81                           | 256                                  | -               | 337           |
| Andre forpliktelser                            | 588                          | 2 030                                | 1 519           | 4 137         |
| Leverandørgjeld                                | -                            | -                                    | 736             | 736           |
| Kortsiktige leieforpliktelser                  | -                            | -                                    | 40              | 40            |
| Langsiktige leieforpliktelser                  | -                            | -                                    | 306             | 306           |
| Annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld       | -                            | -                                    | 3 196           | 3 196         |
| <b>Finansielle forpliktelser</b>               | <b>1 088</b>                 | <b>2 573</b>                         | <b>28 818</b>   | <b>32 480</b> |

### Motregning futureskontrakter

Tabellen under viser bruttoverdier av futuresderivater og futuresoppgjør som er motregnet i balansen.

| Mill. euro  | 2023     | 2022     |
|---|----------|----------|
| <b>FUTURESderivater OG FUTURESOPPGJØR</b>                   |          |          |
| Virkelig verdi futuresderivater                             | -12      | -456     |
| Futuresoppgjør  | 12       | 456      |
| <b>Balanseført verdi futuresderivater og futuresoppgjør</b> | <b>-</b> | <b>-</b> |

## Note 5.2 Rentebærende gjeld

31. desember

| Mill. kroner                                 | Lånebeløp i valuta | Valuta | Forfall   | 2023  | 2022  |
|--|--------------------|--------|-----------|-------|-------|
| Privat plassering i det amerikanske markedet | 75                 | USD    | 2023      | -     | 739   |
| Sertifikatlån i det norske markedet          | 900                | NOK    | 2023      | -     | 900   |
| Sertifikatlån i det norske markedet          | 880                | NOK    | 2023      | -     | 880   |
| Obligasjonslån i det norske markedet         | 300                | NOK    | 2023      | -     | 300   |
| Lån i det norske markedet                    | 53                 | EUR    | 2024      | 592   | -     |
| Sertifikatlån i det norske markedet          | 500                | NOK    | 2024      | 500   | -     |
| Den nordiske investeringsbank                | 2 665              | NOK    | 2024-2030 | 2 615 | 2 615 |
| Obligasjonslån i det norske markedet         | 450                | NOK    | 2024      | 450   | 450   |
| Obligasjonslån i det norske markedet         | 293                | NOK    | 2024      | 293   | 293   |
| Privat plassering i det amerikanske markedet | 290                | NOK    | 2024      | 290   | 290   |
| Obligasjonslån i det norske markedet         | 1 000              | NOK    | 2025      | 1 000 | 1 000 |
| Obligasjonslån i det norske markedet         | 500                | NOK    | 2026      | 500   | 500   |
| Privat plassering i det amerikanske markedet | 25                 | USD    | 2026      | 254   | 246   |
| Privat plassering i det amerikanske markedet | 910                | NOK    | 2027      | 910   | 910   |
| Privat plassering i det japanske markedet    | 5 000              | JPY    | 2028      | 360   | 373   |
| Obligasjonslån i det norske markedet         | 500                | NOK    | 2028      | 500   | -     |
| Obligasjonslån i det norske markedet         | 250                | NOK    | 2029      | 250   | 250   |
| Privat plassering i det japanske markedet    | 5 000              | JPY    | 2029      | 360   | 373   |
| Privat plassering i det amerikanske markedet | 723                | NOK    | 2029      | 723   | 723   |
| Obligasjonslån i det norske markedet         | 500                | NOK    | 2029      | 500   | -     |
| Obligasjonslån i det norske markedet         | 200                | NOK    | 2030      | 200   | 200   |
| Obligasjonslån i det norske markedet         | 200                | NOK    | 2031      | 200   | 200   |
| Privat plassering i det amerikanske markedet | 125                | USD    | 2031      | 1 269 | 1 232 |
| Privat plassering i det tyske markedet       | 30                 | EUR    | 2031      | 337   | 315   |
| Privat plassering i det amerikanske markedet | 848                | NOK    | 2032      | 848   | 848   |

## Note 5.2 Rentebærende gjeld

(forts.)

| Mill. kroner   | Lånebeløp i valuta | Valuta | Forfall | 2023          | 2022          |
|--|--------------------|--------|---------|---------------|---------------|
| Privat plassering i det amerikanske markedet                       | 600                | NOK    | 2033    | 600           | 600           |
| Ansvarlig lån CCS Finansiering AS                                  | 2 347              | NOK    | 2037    | 2 347         | 2 347         |
| Ansvarlig lån Eidsiva Energi AS                                    | 1 917              | NOK    | 2039    | -             | 1 917         |
| Ansvarlig lån CCS Finansiering AS                                  | 1 000              | NOK    | 2041    | 1 000         | 1 000         |
| Ansvarlig lån CCS Finansiering AS                                  | 2 075              | NOK    | 2042    | 2 075         | 2 075         |
| Lån HitecVision  | 800                | NOK    | 2047    | 800           | 800           |
| Lån Infranode  | 800                | NOK    | 2047    | 800           | 800           |
| <b>Rentebærende gjeld omregnet til norske kroner</b>               |                    |        |         | <b>20 573</b> | <b>23 176</b> |
| Bokført verdi rentebærende gjeld knyttet til virkelig verdisikring |                    |        |         | -109          | -153          |
| Opptreksgebyr til amortisering                                     |                    |        |         | -             | -1            |
| <b>Bokført verdi rentebærende gjeld</b>                            |                    |        |         | <b>20 464</b> | <b>23 022</b> |
| Herav bokført verdi kortsiktig rentebærende gjeld                  |                    |        |         | 2 205         | 2 819         |
| Herav bokført verdi langsiktig rentebærende gjeld                  |                    |        |         | 18 259        | 20 203        |



## Note 5.2 Rentebærende gjeld

(forts.)

For alle langsiktige lån som er trukket opp i utenlandsk valuta er det i tillegg inngått kombinerte rente- og valutabytteavtaler som veksler hovedstol og rentebetalinger i utenlandsk valuta til hovedstol og rentebetalinger i norske kroner. Tabellen over viser verdi av lånet omregnet til dagskurs på balansedatoen, før effekt av rente- og valutabytteavtaler. Konsernet har tre ansvarlige lån fra CCS Finansiering AS, et selskap 100 prosent eid av Oslo kommune jf. [note 9.1](#) Transaksjoner med nærstående.

| Mill. kroner   | 2023          | 2022          |
|--|---------------|---------------|
| <b>ENDRINGER I RENTEBÆRENDE GJELD</b>                              |               |               |
| <b>Rentebærende gjeld 1. januar</b>                                | <b>23 022</b> | <b>18 695</b> |
| Opptak av rentebærende gjeld                                       | 2 073         | 3 380         |
| Nedbetaling av rentebærende gjeld                                  | -4 736        | -2 553        |
| <b>Sum endringer som følge av kontantstrømmer fra finansiering</b> | <b>-2 663</b> | <b>827</b>    |
| Opptak av rentebærende gjeld som ikke har kontanteffekt            | -             | 3 675         |
| Effekt av valutakursendringer (ikke kontanteffekt)                 | 60            | 229           |
| Effekt av virkelig verdisikring (ikke kontanteffekt)               | 44            | -412          |
| Andre endringer rentebærende gjeld uten kontanteffekt              | 1             | 8             |
| <b>Sum endringer uten kontanteffekt</b>                            | <b>105</b>    | <b>3 500</b>  |
| <b>Rentebærende gjeld 31. desember</b>                             | <b>20 464</b> | <b>23 022</b> |

Per 31. desember 2023 hadde Hafslund rentebærende gjeld på 20 464 millioner kroner, hvorav 2 205 millioner kroner var kortsiktig. I perioden har konsernet økt ekstern rentebærende gjeld med 2 073 millioner kroner, samt nedbetalt rentebærende gjeld med 4 736 millioner kroner, hvorav 1 917 millioner kroner var et ansvarlig lån fra Eidsiva Energi AS på 1 917 millioner kroner til selskapet Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS.



## Note 5.3 Forfallsstruktur for finansielle forpliktelser

Tabellen viser udiskonterte kontantstrømmer fordelt på hvert intervall, og viser for rentebærende gjeld kun hovedstolbetalinger. Kombinerte rente- og valutabytteavtaler som veksler hovedstolbetalinger i utenlandsk valuta til hovedstolbetalinger i norske kroner er inntatt i tabellen uavhengig av om avtalene er klassifisert som forpliktelse eller eiendel i balansen, slik at tabellen netto viser hovedstolen som faktisk betales i norske kroner.

Forfallsstruktur for forpliktelser knyttet til grunneiererstatninger og gratiskraft er ikke tatt inn i tabellen da disse i det vesentlige er evigvarende kontrakter. Industrikraftkontrakter med negativ virkelig verdi ligger heller ikke inne i forfallsstrukturen da disse har fysisk leveranse.

| 31. desember   |                       |              |              |               |               |
|--|-----------------------|--------------|--------------|---------------|---------------|
| Mill. kroner   | I løpet av 12 måneder | 1 til 2 år   | 3 til 4 år   | Fra 5 år      | Totalt        |
| <b>2023</b>  |                       |              |              |               |               |
| <b>FINANSIELLE FORPLIKTELSER KNYTTET TIL DERIVATER</b> |                       |              |              |               |               |
| Kombinerte valuta- og rentebytteavtaler                | -                     | -111         | -59          | -398          | -568          |
| Rentebytteavtaler                                      | -                     | 14           | -            | -             | 14            |
| Kraftderivater   | 172                   | 18           | -            | -             | 190           |
| Valutaterminer   | 51                    | -            | -            | -             | 51            |
| <b>Finansielle forpliktelser knyttet til derivater</b> | <b>224</b>            | <b>-79</b>   | <b>-59</b>   | <b>-398</b>   | <b>-312</b>   |
| <b>ØVRIGE FINANSIELLE FORPLIKTELSER</b>                |                       |              |              |               |               |
| Rentebærende langsiktig gjeld                          | -                     | 2 419        | 2 740        | 13 209        | 18 368        |
| Rentebærende kortsiktig gjeld                          | 2 205                 | -            | -            | -             | 2 205         |
| Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld              | 2 626                 | -            | -            | -             | 2 626         |
| Leieforpliktelse                                       | 54                    | 78           | 85           | 154           | 371           |
| Øvrige forpliktelser                                   | -                     | -            | -            | 200           | 200           |
| <b>Øvrige finansielle forpliktelser</b>                | <b>4 831</b>          | <b>2 419</b> | <b>2 740</b> | <b>13 563</b> | <b>23 769</b> |

| 31. desember   |                       |              |              |               |               |
|--|-----------------------|--------------|--------------|---------------|---------------|
| Mill. kroner   | I løpet av 12 måneder | 1 til 2 år   | 3 til 4 år   | Fra 5 år      | Totalt        |
| <b>2022</b>  |                       |              |              |               |               |
| <b>FINANSIELLE FORPLIKTELSER KNYTTET TIL DERIVATER</b> |                       |              |              |               |               |
| Kombinerte valuta- og rentebytteavtaler                | -310                  | -            | -103         | -424          | -837          |
| Rentebytteavtaler                                      | 13                    | -            | -            | -             | 13            |
| Kraftderivater   | 678                   | 324          | -            | -             | 1 002         |
| Valutaterminer   | 29                    | -            | -            | -             | 29            |
| <b>Finansielle forpliktelser knyttet til derivater</b> | <b>411</b>            | <b>324</b>   | <b>-103</b>  | <b>-424</b>   | <b>207</b>    |
| <b>ØVRIGE FINANSIELLE FORPLIKTELSER</b>                |                       |              |              |               |               |
| Rentebærende langsiktig gjeld                          | -                     | 2 778        | 1 726        | 15 853        | 20 357        |
| Rentebærende kortsiktig gjeld                          | 2 819                 | -            | -            | -             | 2 819         |
| Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld              | 3 932                 | -            | -            | -             | 3 932         |
| Leieforpliktelser                                      | 59                    | 76           | 83           | 173           | 391           |
| Øvrige forpliktelser                                   | -                     | -            | -            | 200           | 200           |
| <b>Øvrige finansielle forpliktelser</b>                | <b>6 751</b>          | <b>2 854</b> | <b>1 809</b> | <b>16 226</b> | <b>27 699</b> |

## Note 5.4 Finansiell risikostyring

Hafslund er eksponert for risiko på en rekke områder på tvers av porteføljen. Risikostyring er en integrert del av konsernets forretningsvirksomhet, og er innrettet for å sikre oppnåelsen av strategiske og operative mål. Det er etablerte retningslinjer og rammer for styring av risiko i forretningsområdene. Konsernets samlede risiko vurderes av Risiko- og Revisjonsutvalget og av styret. Formålet med risikostyring er å ta riktig risiko ut fra konsernets risikovilje og -evne, kompetanse, soliditet og utviklingsplaner.

### Markedsrisiko

Som produsent av kraft og leverandør av fjernvarme er Hafslund eksponert for bevegelser i markedspriser som del av forretningsmodellen. Risikoen styres blant annet gjennom aktiv markedsdeltagelse.

Utviklingen i kraftpriser vil, sammen med faktorer som påvirker volum, være av vesentlig betydning for konsernets finansielle resultater. Styring av risiko er knyttet til disponeringen av vannressurser, optimalisering av fjernvarmeproduksjonen, samt prissikring. Det er etablert strategier, systemer og rapporteringsrutiner for styring av markedsrisiko i datterselskapene og for konsernet samlet. Eksponering skal holdes innenfor vedtatte rammer og følges opp gjennom rapportering til ledelsen og til styret.

Innenfor vedtatte rammer prissikres deler av den fremtidige vannkraftproduksjonen og det priseksponerte fjernvarmesalget. Handel med formål om å oppnå fortjeneste er underlagt egne rammer. Sikringsgrad kan variere og blir bestemt med bakgrunn i en samlet vurdering av risikotoleranse, markedspriser og utsikter i forholdene som påvirker produksjonen.

Det benyttes fysiske og finansielle kontrakter i prissikring. Fysiske kontrakter som oppfyller kriteriene for kontraktsunntaket i grunnrenteskatten, inngår i grunnrenteskattegrunnlaget for konsernets vannkraftselskaper. Finansielle kontrakter er ikke omfattet av kontraktsunntaket. Konsernets sikringsstrategi hensyntar gjeldende skattelovgivning for grunnrentebeskatning, og økt spotpris skal gi en nøytral eller positiv effekt på forventet kontantstrøm etter skatt.

Finansielle instrumenter som kan benyttes til å prissikre underliggende eksponering inkluderer bilaterale prissikringsavtaler, futures- og forwardkontrakter, EPADer (Electricity Price Area Differentials) og opsjoner. Hafslund oppnår områdepriser på kraft- og fjernvarmesalg. Ved bruk av sikringsinstrumenter med andre prisreferanser vil sikringen kunne bli mindre effektiv, som følge av avvik mellom prisreferanse og områdepriser der konsernet har produksjon.

Valutamarkedet benyttes til å styre valutarisikoen som oppstår gjennom sikring, og verdien av prissikret produksjon kan helt eller delvis valutasikres fra euro til norske kroner ved hjelp av valutaterminer.

Finansielle kontrakter gir konsernet følgende eksponering og sensitivitet ved +/- 30 prosent endring i kraftprisen:

| 31. desember                          |                |             |             |
|---------------------------------------|----------------|-------------|-------------|
| Finansielle kraftkontrakter           | Virkelig verdi |             |             |
| Mill. kroner                          | 2023           | +30 %       | -30 %       |
| Terminkontrakter                      | 161            | -1 114      | 1 114       |
| Industrikraftkontrakter               | -685           | -475        | 475         |
| Andre finansielle kraftavtaler        | 504            | 174         | -174        |
| <b>Effekt på resultat etter skatt</b> |                | <b>237</b>  | <b>-237</b> |
| <b>Effekt på egenkapitalen</b>        |                | <b>-890</b> | <b>890</b>  |

## Note 5.4 Finansiell risikostyring

(forts.)

### Regulatorisk risiko

Hafslund eier virksomhet som er omfattet av regulering på en rekke områder. Endringer i datterselskapenes rammevilkår vil kunne ha vesentlig betydning for konsernets finansielle resultater. Innretninger i skatte- og avgiftssystemet er særlig viktig for konsernets fremtidige investeringer. Vannkraftvirksomheten er svært utsatt for endringer i skattelovgivning og markedsregulering. Fjernvarmevirksomheten er strengt regulert, og prising av fjernvarme styres gjennom energiloven. Dette inkluderer i dag at fjernvarmeleverandøren er pliktig å gi rabatter til privatkunder på samme vilkår som strømstøtten private strømkunder mottar fra staten. Det er planlagt endringer i prisregulering for fjernvarme, og NVE - Norges vassdrags- og energidirektorat har varslet at de tar sikte på å ha sin anbefaling klar i løpet av 2024. Endringer i denne prisreguleringen kan potensielt ha store konsekvenser for lønnsomheten i de omfattede selskapene. Fjernvarmevirksomheter som benytter spillvarme fra avfallsforbrenning er pliktig å betale forbrenningsavgift. Stortinget har vedtatt at denne avgiften økes til 485 kroner per tonn avfall i 2024, fra 131 kroner per tonn avfall i 2023. Økningen har en vesentlig innvirkning på selskapenes lønnsomhet.

### Renterisiko

Hafslund er i hovedsak eksponert for renterisiko gjennom sine finansieringsaktiviteter i norske kroner og utenlandsk valuta (note 5.2 Rentebærende gjeld). Konsernets driftsinntekter og kontantstrøm fra operasjonell virksomhet er også til en viss grad følsom for renteendringer. Deler av den rentebærende gjelden har flytende rentebetingelser, noe som medfører at konsernet påvirkes av endringer i rentenivået. Eksponeringen styres primært gjennom bruk av instrumenter som balanserer vekten av finansiering med flytende rente og finansiering med fastrentebetingelser.

Konsernets låneportefølje fordeler seg som følger på flytende og fast rente:

| 31. desember  |                 |                 |
|---|-----------------|-----------------|
| Fordeling av fast rente og flytende rente på konsernets låneportefølje <sup>1</sup> | Nominelle beløp | Nominelle beløp |
| Mill. kroner  | 2023            | 2022            |
| <b>FAST RENTE</b>   |                 |                 |
| Lån med fast rente  | 6 984           | 8 994           |
| Effekt av rentebytteavtale  | -2 263          | -2 693          |
| <b>Lånebeløp med fast rente etter effekt av rentebytteavtale</b>                    | <b>4 721</b>    | <b>6 301</b>    |
| <b>FLYTENDE RENTE</b>   |                 |                 |
| Lån med flytende rente  | 5 408           | 4 408           |
| Effekt av rentebytteavtale  | 2 263           | 2 693           |
| <b>Lånebeløp med flytende rente etter effekt av rentebytteavtale</b>                | <b>7 671</b>    | <b>7 101</b>    |

<sup>1</sup> Ansvarlige lån og aksjonærlån holdt utenfor

Gitt konsernets renteeksponering per 31. desember 2023 vil en renteendring på +/- 0,5 prosentpoeng over hele kurven påvirke konsernets resultat etter skatt med +/- 30 millioner kroner (28 millioner kroner).

Ved utgangen av 2023 hadde 7 671 millioner kroner (7 101 millioner kroner) av konsernets gjeldsportefølje NIBOR som referanserente inkludert effekten av rente- og valutabytteavtaler. Dette medfører at et eventuelt fremtidig bortfall av NIBOR til fordel for en alternativ referanserente vil ha innvirkning på konsernets renteeksponering. En arbeidsgruppe nedsatt av Norges Bank har foreslått reformert NOWA («Norwegian Overnight Weighted Average») som alternativ til NIBOR, men det er foreløpig ikke foreslått å avvike NIBOR. En sentral forskjell mellom NIBOR og NOWA er at NIBOR er en fremadskuende rente for en periode (for eksempel 3 måneder eller 6 måneder), mens NOWA er en historisk overnattenrente basert på faktiske transaksjoner i markedet for overnattenlån for et utvalg

## Note 5.4 Finansiell risikostyring

(forts.)

norske banker. Konsernet følger med på diskusjonen, og vil ytterligere vurdere konsekvensene nærmere hvis det kommer et konkret forslag om avvikling av NIBOR.

Hafslund har en indirekte renterisiko i valuta- og kraftderivater, men av mindre omfang. Det er ikke observert noen korrelasjon mellom rentenivået og prisene i kraftmarkedet.

### Valutarisiko

De nordiske kraftmarkedene har euro som handels- og clearingvaluta. Dette medfører at konsernet får de fleste av sine kraftinntekter fra fysisk og finansiell krafthandel i euro. Inntektene fra fjernvarmesalg er i norske kroner og konsernets kostnader er i hovedsak i norske kroner. Hafslund benytter valutaterminer for å redusere/sikre konsekvensene av manglende samsvar mellom inntekter i euro og kostnader i norske kroner.

Valutasikring foretas for fremtidig salg av kraft som er sikret. Spotsalg av kraft inntektsføres til valutakurs på transaksjonstidspunktet. Andre transaksjoner i utenlandsk valuta regnskapsføres til transaksjonskurs.

Hovedvekten av konsernets kraftproduksjon selges på Nord Pool Spot eller direkte til Fortum Hedging AS. Kraften selges i euro, som løpende veksles til norske kroner. Ved større kjøp og investeringer i utenlandsk valuta, vurderes valutasikring basert på samlet valutaeksponering og andre relevante forhold.

Langsiktige lån som er tatt opp i utenlandsk valuta er ved låneopptaket vekslet fra hovedstolbetalinger i utenlandsk valuta til hovedstolbetalinger i norske kroner gjennom inngåelse av kombinerte rente- og valutabytteavtaler. Pengeposter og lån i utenlandsk valuta vurderes til kurs på balansedagen. Valutatap eller valutagevinst ved omregning til kurs på balansedagen resultatføres som valutagevinst eller valutatap, med mindre

posten inngår i et regnskapsmessig sikringsforhold og sikringen er effektiv (jf. [note 5.6](#) Derivater og sikring). Eventuell ineffektivitet resultatføres.

Konsernet har inngått kombinerte rente- og valutabytteavtaler som reduserer valutaeksponering på lån i utenlandsk valuta. Endring i valutakurs mot norske kroner vil dermed ikke ha vesentlig påvirkning på konsernets lånekostnader.

### Kredittrisiko

Konsernet er hovedsakelig eksponert for kredittrisiko knyttet til kundefordringer og andre kortsiktige fordringer innenfor kjernevirksomheten, (jf. [note 5.10](#) Kundefordringer og andre fordringer) samt motpartsrisiko ved inngåelse av derivatkontrakter (jf. [note 5.6](#) Derivater og sikring).

Konsernets motparter for fysisk kraftsalg er i hovedsak Nord Pool og Fortum Hedging AS. Hafslund selger også fjernvarme og forbrenningstjenester til en stor portefølje av kunder, både offentlige og private. Historisk sett har tap på fordringer for virksomheten vært svært lave.

Det er inngått langsiktige bilaterale industrikontrakter med fysisk leveranse til norske industriaktører. Hafslund har gjennom 2023 også tilbudt fysiske fastpriskontrakter med varighet på 3, 5 eller 7 år til næringskunder – direkte eller gjennom tredjepart. Handel i kraftderivater består både av bilateral handel og clearet handel på organiserte markedsplasser (Nasdaq OMX Commodities og European Energy Exchange). For bilaterale finansielle kraftderivater er det inngått avtaler som tillater å motregne gevinst mot tap per motpart. Konsernet selger også opprinnelsesgarantier knyttet til egen kraftproduksjon, direkte eller via tredjepart. I fjernvarmevirksomheten inngås det bilaterale avtaler med fremtidig levering av ulike brensler, som medfører risiko knyttet til mislighold på leveranser.

## Note 5.4 Finansiell risikostyring

(forts.)

Kredittrisiko begrenses gjennom diversifisering og gjennom definerte grenser for motparters kredittverdighet. Det er etablert strategier, systemer og rapporteringsrutiner for styring av markedsrisiko i datterselskaper og for konsernet samlet. Kredittrisiko vurderes løpende på konsernets faktiske engasjementer. Ved inngåelse av nye engasjementer utføres det motparts vurderinger. Rente- og valutaderivater inngås kun med banker med minimum «investment grade»-rating.

### Prosjektrisiko

Hafslund påtar seg prosjektrisiko i flere deler av virksomheten. Konsernet har i 2023 hatt flere dam-rehabiliteringsprosjekter i anleggsfase, og har samtidig flere prosjekter som ligger frem i tid. Hafslund har blant annet eierinteresser i solpark-prosjekter i Sør-Sverige samt flere ulike vannkraftprosjekt under utvikling. Gjennom eierskapet i Hafslund Oslo Celsio AS planlegger konsernet et fullskala karbonfangstanlegg i Oslo. Prosjektet ble i 2023 tatt over i en kostnadsreducerende fase, som følge av at prognosene sannsynliggjorde at prosjektets kostnader ville overstige investeringsrammen. Beslutningen ble fattet i en tidlig fase av prosjektet, der under 10 prosent av de bevilgede investeringsmidlene var brukt. Hafslund har gått sammen med Aker Carbon Capture og Aker Solutions om en ny FEED-studie og jobber mot en investeringsbeslutning for å realisere prosjektet.

### Likviditetsrisiko

Likviditetsrisiko er risikoen for at konsernet ikke vil være i stand til å betjene sine finansielle forpliktelser etter hvert som de forfaller. Konsernet er eksponert for likviditetsrisiko ved at det ikke er samsvar mellom kontantstrømmen fra virksomheten og finansielle forpliktelser. Kontantstrømmen varierer med blant annet markedspriser, sesongsvingninger og investeringsnivå. Gjennom Eidsiva Energi har

Hafslund 50 prosent eierskap i Norges største nettselskap Elvia, noe som bidrar med stabil inntjening.

Konsernet håndterer likviditetsrisiko ved å ha tilstrekkelig med likvide midler og ubenyttede kredittlinjer til enhver tid, slik at man kan innfri finansielle forpliktelser ved forfall, også ved ekstraordinære hendelser, uten å risikere uakseptable tap eller omdømme.

Likviditetsrisiko som oppstår som følge av deltakelse i handel med finansielle derivater på organiserte markedsplasser er omfattet av egne rammer og ses i sammenheng med konsernets kreditttrisiko. Hafslund har særskilte trekkrettigheter og kjøper tjenester fra tredjeparter som bidra til å redusere løpende behov for kontant-sikkerhetsstillelse.

Forfallsstruktur for lån og øvrige finansielle forpliktelser, herav derivater og annen kortsiktig gjeld, fremkommer av [note 5.3](#) Forfallsstruktur for finansielle forpliktelser. Gjennom analyser av forventede inn- og utbetalinger og gjennomføring av kort- og langsiktige låneopptak minimeres likviditetsrisikoen. For å minimere refinansieringsrisikoen, det vil si risikoen for ikke å få refinansiert et lån eller dekket et kortsiktig likviditetsbehov til normale markedsmessige vilkår, har konsernet etablert langsiktige, kommitterte trekkrettigheter som sikrer tilgjengelig likviditet også i perioder hvor det kan være vanskelig å oppnå finansiering i markedene. Ubenyttede trekkrettigheter per 31. desember 2023 utgjorde 2,5 milliarder kroner (2,5 milliarder kroner).

For å redusere likviditetsrisikoen har konsernet også en likviditetsreserve i form av bankinnskudd og likviditetsfond (jf. [note 5.11](#) Bankinnskudd o.l.). Videre har man som en ekstra sikkerhet mot turbulente finansmarkeder og mulig bortfall av enkelte finansieringskilder, etablert kredittlinjer på 1 000 millioner kroner i bank (1000 millioner kroner) som er ubenyttet per årsslutt 2023, samt en kassekreditt på 50 millioner euro (50 millioner euro) til å dekke daglig markedsoppgjør for futureskontrakter på Nasdaq Clearing AB, hvorav 47 millioner euro var ubenyttet per årsslutt 2023.

## Note 5.5 Virkelig verdi

### Vesentlige regnskapsprinsipper

Virkelig verdi er den pris som ville blitt oppnådd ved salg av en eiendel eller betalt for å overføre en forpliktelse i en velordnet transaksjon mellom markedsdeltakere på måletidspunktet.

#### Virkelig verdi-hierarki

Virkelig verdi-målinger klassifiseres etter følgende nivåer:

- Nivå 1: Verdsettelse er basert på noterte priser i aktive markeder for identiske eiendeler eller forpliktelse
- Nivå 2: Verdsettelse er basert på andre inndata enn noterte priser som omfattes av nivå 1, som er observerbare for eiendelen, enten direkte eller indirekte
- Nivå 3: Verdsettelse er basert på ikke-observerbare inndata for eiendelen eller forpliktelsen

Konsernet forsøker å maksimere bruken av observerbare data der dette er mulig.

### Vesentlige estimater og forutsetninger

Beregningen av virkelig verdi er gjort ved diskontering av fremtidige kontantstrømmer når det ikke finnes en notert markedspris i et aktivt marked. Markedsrentekurven er lagt til grunn ved diskontering av fremtidige kontantstrømmer. Markedsrentekurven utledes basert på tilgjengelige swap-renter.

For verdsettelse av finansielle kraftkontrakter og grunneiererstatninger som varierer med kraftpris benyttes ledelsens beste estimat for konsernets langsiktige priskurver. Se nærmere omtale av dette i [note 1.3 Klimarisiko](#).

For valutaterminer, kombinerte rente- og valutabytteavtaler, samt rentebytteavtaler er beregnet virkelig verdi rimelighetsvurdert mot verdsettelse fra kontraktspart.

Finansielle instrumenter som måles til virkelig verdi:

31. desember

|  | Nivå 1     | Nivå 2     | Nivå 3       | Sum virkelig verdi | Bokført verdi |
|--|------------|------------|--------------|--------------------|---------------|
| Mill. kroner   |            |            |              |                    |               |
| <b>2023</b>  |            |            |              |                    |               |
| <b>FINANSIELLE EIENDELER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI</b>         |            |            |              |                    |               |
| Aksjeinvesteringer   | 148        | -          | 93           | 241                | 241           |
| Andre langsiktige fordringer                                 | -          | -          | 648          | 648                | 648           |
| Kombinerte valuta og rentebytteavtaler                       | -          | -          | 476          | 476                | 476           |
| Valutaterminer   | -          | 43         | -            | 43                 | 43            |
| Kraftderivater   | -          | 437        | -            | 437                | 437           |
| <b>Sum finansielle eiendeler målt til virkelig verdi</b>     | <b>148</b> | <b>480</b> | <b>1 217</b> | <b>1 845</b>       | <b>1 845</b>  |
| <b>FINANSIELLE FORPLIKTELSER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI</b>     |            |            |              |                    |               |
| Kraftderivater   | -          | 190        | -            | 190                | 190           |
| Valutaterminer   | -          | 51         | -            | 51                 | 51            |
| Rentebytteavtaler  | -          | 14         | -            | 14                 | 14            |
| Industrikraftkontrakter                                      | -          | -          | 685          | 685                | 685           |
| Grunneiererstatninger og frikraft                            | -          | -          | 478          | 478                | 478           |
| <b>Sum finansielle forpliktelser målt til virkelig verdi</b> | <b>-</b>   | <b>256</b> | <b>1 162</b> | <b>1 418</b>       | <b>1 418</b>  |

## Note 5.5 Virkelig verdi

(forts.)

31. desember

|  | Nivå 1    | Nivå 2       | Nivå 3       | Sum virkelig verdi | Bokført verdi |
|--|-----------|--------------|--------------|--------------------|---------------|
| Mill. kroner   |           |              |              |                    |               |
| <b>2022</b>  |           |              |              |                    |               |
| <b>FINANSIELLE EIENDELER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI</b>         |           |              |              |                    |               |
| Aksjeinvesteringer   | 95        | -            | 93           | 188                | 188           |
| Andre langsiktige fordringer                                 | -         | -            | 763          | 763                | 763           |
| Kombinerte valuta og rentebytteavtaler                       | -         | -            | 697          | 697                | 697           |
| Valutaterminer   | -         | 15           | -            | 15                 | 15            |
| Kraftderivater   | -         | 2 827        | -            | 2 827              | 2 827         |
| <b>Sum finansielle eiendeler målt til virkelig verdi</b>     | <b>95</b> | <b>2 842</b> | <b>1 553</b> | <b>4 490</b>       | <b>4 490</b>  |
| <b>FINANSIELLE FORPLIKTELSER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI</b>     |           |              |              |                    |               |
| Kraftderivater   | -         | 1 002        | -            | 1 002              | 1 002         |
| Valutaterminer   | -         | 29           | -            | 29                 | 29            |
| Rentebytteavtaler  | -         | 13           | -            | 13                 | 13            |
| Industrikontrakter   | -         | -            | 2 030        | 2 030              | 2 030         |
| Grunneiererstatninger og frikraft                            | -         | -            | 588          | 588                | 588           |
| <b>Sum finansielle forpliktelser målt til virkelig verdi</b> | <b>-</b>  | <b>1 044</b> | <b>2 618</b> | <b>3 662</b>       | <b>3 662</b>  |

Se [Note 5.2](#) Rentebærende gjeld for nærmere informasjon om konsernets rentebærende gjeld.

For andre finansielle forpliktelser målt til amortisert kost er amortisert kost tilnærmet lik virkelig verdi. Finansielle eiendeler målt til amortisert kost

består i hovedsak av kundefordringer og andre fordringer hvor amortisert kost er tilnærmet lik virkelig verdi.

31. desember

|   | Nivå 1   | Nivå 2        | Nivå 3       | Sum virkelig verdi | Bokført verdi |
|---|----------|---------------|--------------|--------------------|---------------|
| Mill. kroner  |          |               |              |                    |               |
| <b>2023</b>   |          |               |              |                    |               |
| <b>FINANSIELLE FORPLIKTELSER MÅLT TIL AMORTISERT KOST</b>     |          |               |              |                    |               |
| Annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld                      | -        | -             | 2 151        | 2 151              | 2 151         |
| Leverandørgjeld   | -        | -             | 478          | 478                | 478           |
| Rentebærende gjeld  | -        | 19 917        | -            | 19 917             | 20 464        |
| Øvrige forpliktelser  | -        | -             | 198          | 198                | 198           |
| <b>Sum finansielle forpliktelser målt til amortisert kost</b> | <b>-</b> | <b>19 917</b> | <b>2 827</b> | <b>22 744</b>      | <b>23 291</b> |
| <b>2022</b>   |          |               |              |                    |               |
| <b>FINANSIELLE FORPLIKTELSER MÅLT TIL AMORTISERT KOST</b>     |          |               |              |                    |               |
| Annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld                      | -        | -             | 3 196        | 3 196              | 3 196         |
| Leverandørgjeld   | -        | -             | 736          | 736                | 736           |
| Rentebærende gjeld  | -        | 21 500        | -            | 21 500             | 23 021        |
| Øvrige forpliktelser  | -        | -             | 200          | 200                | 200           |
| <b>Sum finansielle forpliktelser målt til amortisert kost</b> | <b>-</b> | <b>21 500</b> | <b>4 132</b> | <b>25 632</b>      | <b>27 153</b> |



## Note 5.6 Derivater og sikring

### Vesentlige regnskapsprinsipper

#### Introduksjon

Konsernet prissikrer inntekter fra både fremtidig kraftproduksjon og salg av fjernvarme, samt inngår kontrakter for veksling av rentebetingelser og sikring av valutaeksponering i forbindelse med låneopptak.

Inntekter fra fremtidig salg av vannkraft og fjernvarme er sikret finansielt ved bruk av systempriskontrakter og EPADer. For sikring av inntekter fra vannkraft er konsernets portefølje for basissikring av den nordiske systemprisen regnskapsmessig sikringsbokført, i tillegg er EPADer inngått fra og med tredje kvartal 2023 sikringsbokført i konsernet. Øvrig finansiell prissikring måles til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet. For finansiell sikring av inntekter fra fjernvarmesalg er både systempriskontrakter og EPADer i primærsikringsporteføljen sikringsbokført.

Videre prissikrer konsernet inntekter fra vannkraftproduksjonen ved å inngå industrikraftkontrakter med fysisk leveranse. Industrikraftkontrakter med leveranse i prisområder hvor konsernet time for time har tilstrekkelig kraftproduksjon er omfattet av eget bruk-unntaket, og er ikke innregnet i balansen. Dersom kontraktene er nominert i euro, og motparten ikke har euro som funksjonell valuta, er vekslingen fra norske kroner til euro skilt ut som innebygde valutaderivater. Disse valutaderivatene måles til virkelig verdi med verdiendringer over driftsresultatet.

Industrikraftkontrakter som leveres i prisområder hvor konsernet ikke har tilstrekkelig kraftproduksjon time for time regnskapsføres som finansielle instrumenter, og innregnes og måles til virkelig verdi i balansen. Kontraktene sikringsbokføres som alt-i-ett-sikringer med verdiendringer over utvidet resultat. Dag 1-gevinst/tap periodiseres over kontraktens løpetid.

Derivater innregnes og måles i etterfølgende perioder til virkelig verdi. Regnskapsføringen av tilhørende gevinst og tap avhenger av om derivatene er utpekt som sikringsinstrumenter og hvorvidt sikringsforholdet er vurdert som en kontantstrømsikring eller en virkelig verdi sikring.

Sikring av låneopptak i valuta til norske kroner, finansiell prissikring av inntekter fra vannkraftproduksjon, sikringsbokførte industrikontrakter og sikringen av inntekter fra salg av fjernvarme er regnskapsmessig kontantsstrømsikringer. Verdiendringer som utgjør effektiv sikring føres over utvidet resultat. Effektiv sikring føres mot sikringsreserven frem til kontraktene:

1. går til leveranse,
2. kjøpes tilbake og det ikke lenger er sannsynlig at de sikrede transaksjonene inntreffer, eller
3. dersom sikringen ikke lenger tilfredsstiller kravene til sikringsbokføring.

### Sikringsbokføring

#### Generelt

Kriteriene for inngåelse av et sikringsforhold følger av konsernets risikohåndteringsstrategi og medfører en kvalitativ og fremoverskuende tilnærming til vurdering av sikringseffektivitet. Ved inngåelse av et sikringsforhold skjer det en øremerking og dokumentasjon av sikringsforholdet, hvor både sikringsobjekt og sikringsinstrument utpekes og kilder til ineffektivitet identifiseres. Konsernet øremerker kun kontrakter med eksterne parter som sikringsinstrumenter.

## Note 5.6 Derivater og sikring

(forts.)

### Sikringsbokføring av finansiell kraftsikring av inntekter fra vannkraftproduksjon

For sikring av inntekter fra vannkraftproduksjon er konsernets portefølje for basissikring av systempris utpekt som sikringsinstrument. Sikring av forskjellen mellom systempris og områdepris (EPAD) er sikringsbokført for kontrakter inngått fra og med tredje kvartal 2023.

Sikringsinstrumentet kan oppsummeres som følger:

| 31. desember  |                    |                          |
|---------------|--------------------|--------------------------|
| Mill. EUR     | Kontraksverdi EPAD | Kontraksverdi systempris |
| <b>2023</b>   |                    |                          |
| 2024          | -10                | -117                     |
| 2025-2026     | -3                 | -226                     |
| <b>Totalt</b> | <b>-13</b>         | <b>-343</b>              |

| 31. desember  |                    |                          |
|---------------|--------------------|--------------------------|
| Mill. EUR     | Kontraksverdi EPAD | Kontraksverdi systempris |
| <b>2022</b>   |                    |                          |
| 2023          | -                  | -121                     |
| 2024-2025     | -                  | -117                     |
| <b>Totalt</b> | <b>-</b>           | <b>-239</b>              |

| 31. desember            |                                     |               |
|-------------------------|-------------------------------------|---------------|
| Mill. kroner            | Virkelig verdi sikringsinstrumenter |               |
|                         | Eiendeler                           | Forpliktelser |
| <b>2023</b>             |                                     |               |
| Finansiell kraftsikring | 189                                 | -             |
| <b>Totalt</b>           | <b>189</b>                          | <b>-</b>      |
| <b>2022</b>             |                                     |               |
| Finansiell kraftsikring | -                                   | -1 434        |
| <b>Totalt</b>           | <b>-</b>                            | <b>-1 434</b> |

Resultat- og balanseeffekter på sikringsinstrumentene kan oppsummeres som følger:

| Mill. kroner                            | Sikringsinstrument | Effektiv del/<br>sikringsreserve<br>før skatt | Ineffektiv del |
|---|--------------------|---|----------------|
| <b>Virkelig verdi 31. desember 2022</b> | <b>-1 434</b>      | <b>-1 326</b>                                 | <b>-108</b>    |
| Gått til leveranse i 2023               | 952                | 902   | 51             |
| Endring i virkelig verdi 2023           | 670                | 634   | 36             |
| <b>Virkelig verdi 31. desember 2023</b> | <b>189</b>         | <b>210</b>                                    | <b>-21</b>     |
| <b>Virkelig verdi 31. desember 2021</b> | <b>-781</b>        | <b>-785</b>                                   | <b>4</b>       |
| Gått til leveranse i 2022               | 663                | 663   | -              |
| Endring i virkelig verdi 2022           | -1 316             | -1 204  | -112           |
| <b>Virkelig verdi 31. desember 2022</b> | <b>-1 434</b>      | <b>-1 326</b>                                 | <b>-108</b>    |

## Note 5.6 Derivater og sikring

(forts.)

Det utpekte sikringsobjektet er svært sannsynlig fremtidig salg av kraft i spotmarkedet. Sikringsrommet er definert som svært sannsynlig fremtidig produksjon av kraft, fratrukket fysiske forpliktelser som industrikraftkontrakter og konsesjonskraft. For at sikringsobjektet skal kunne måles pålitelig er det benyttet en allokering av et intervall i sikringsrommet fra den første timen i måneden. Et volum tilsvarende det sikrede volumet fordeles på det tilgjengelige sikringsrommet per time fra og med den første timen i måneden.

Ved inngåelse av finansielle sikringskontrakter øremerkes et intervall i sikringsrommet som knyttes til sikringsinstrumentet. I påfølgende perioder måles effektivitet i sikringen på månedsoppløsning ved å sammenlikne verdiendring i sikringsinstrumentet mot verdiendring av forventet salg av kraft i det øremerkede intervallet. Både sikringsinstrument og sikringsobjekt er nominert i euro.

Endringer i kontantstrømmene for finansiell kraftsikring med oppgjør mot systempris er forventet å være svært godt egnet til å utlikne endringer i forventet kontantstrøm fra svært sannsynlig salg av kraft slik at det er en sterk økonomisk sammenheng. Det er enda sterkere økonomisk sammenheng ved sikring med både systempris og EPAD, siden summen av disse tilsvarer områdeprisen i sikringsobjektet.

Ved hver rapporteringsperiode gjøres det en kvantitativ beregning av sikringseffektivitet, hvor verdiendring i sikringsobjekt måles opp mot verdiendring i sikringsinstrumentet. Effektiv andel av sikring føres mot sikringsreserven over utvidet resultat, mens ineffektiv del av sikringen presenteres som driftsinntekter på regnskapslinjen «Annen gevinst/tap».

Ineffektivitet i sikringen kommer hovedsakelig fra følgende kilder:

1. Forskjeller mellom systempris og områdepris når kun systempriskontrakter er utpekt som sikringsinstrument. Historisk har det vært høy korrelasjon mellom prisområdene NO1 og NO5 og den nordiske systemprisen
2. Ulik prisprofil ved at sikringsinstrumentet leveres jevnt fordelt på alle timer i måneden, mens sikringsobjektet fordeles på sikringsrommet per time i et antall timer fra den første timen i måneden. Profileffekter kan komme fra prisforskjeller mellom dag og natt, helg og hverdag samt helligdager og hverdager

Oversikring inntreffer dersom det er inngått sikringskontrakter for et større volum enn det tilgjengelige sikringsrommet. Oversikring presenteres i resultatet tilsvarende som ineffektiv sikring.

Sikringsforholdet påvirker utvidet resultat og resultatet som følger fra inngåelse av sikringsbokføring (akkumulerte effekter):

| 31. desember | Verdiendring<br>sikringsinstrument | Verdiendring<br>sikringsobjekt | Andel<br>effektiv sikring<br>over utvidet<br>resultat | Resultatført<br>ineffektivitet |
|--------------|------------------------------------|--------------------------------|---|--------------------------------|
| Mill. kroner |                                    |                                |   |                                |
| 2023         | 189                                | -621                           | 210   | -21                            |
| 2022         | -1 434                             | 1 808                          | -1 326  | -108                           |

Sikringsobjektet er ikke innregnet i balansen.

## Note 5.6 Derivater og sikring

(forts.)

### Sikringsbokførte industrikraftkontrakter og tilknyttede valutaterminer

Konsernet har en industrikraftkontrakt nominert i euro hvor eget bruk er et faktum, men som likevel er øremerket til virkelig verdi i balansen.

Kontrakten omfatter fysisk leveranse av kraft fra 2021 til 2030 med en total gjenværende kontraktsverdi på 80 millioner euro per 31. desember 2023 (90 millioner euro). Av dette beløpet er 40 millioner euro (45 millioner euro) vekslet til norske kroner ved hjelp av valutaterminer, tilsvarende 432 millioner kroner (485 millioner kroner).

Konsernet har påberopt sikringsbokføring for både industrikontrakten og valutaterminene som alt-i-ett-sikringer.

Valutaterminene er utpekt som sikringsinstrumenter i en kontantstrømsikring, mens euroeksponering som oppstår fra kontrakten er utpekt som sikringsobjektet. Det er ikke vurdert å være vesentlig kredittrisiko mot de bankene som valutaterminene er inngått med. Sikringsforholdet er å anse som en perfekt sikring.

I tillegg har konsernet sikringsbokført industrikontrakter nominert i euro for leveranse av kraft fra 2024 til 2030, med en samlet gjenværende kontraktsverdi på 14 millioner euro per 31. desember 2023 (18 millioner euro).

Sikringsinstrumentene kan oppsummeres som følger:

| 31. desember            |  | Virkelig verdi sikringsinstrumenter |               |
|-------------------------|--|-------------------------------------|---------------|
| Mill. kroner            |  | Eiendeler                           | Forpliktelser |
| <b>2023</b>             |  |                                     |               |
| Industrikraftkontrakter |  | -                                   | -685          |
| Valutaterminer          |  | -                                   | -37           |
| <b>Totalt</b>           |  | <b>-</b>                            | <b>-722</b>   |
| <b>2022</b>             |  |                                     |               |
| Industrikraftkontrakter |  | -                                   | -2 030        |
| Valutaterminer          |  | 7                                   | -             |
| <b>Totalt</b>           |  | <b>7</b>                            | <b>-2 030</b> |

Resultat- og balanseeffekter på sikringsinstrumentene kan oppsummeres som følger:

| Mill. kroner                            | Sikrings-instrument | Effektiv del/<br>sikringsreserve<br>før skatt | Ineffektiv del |
|---|---------------------|---|----------------|
| <b>Virkelig verdi 31. desember 2022</b> | <b>-2 022</b>       | <b>-2 022</b>                                 | <b>-</b>       |
| Gått til leveranse i 2023               | 450                 | 450   | -              |
| Endring i virkelig verdi 2023           | 850                 | 850   | -              |
| <b>Virkelig verdi 31. desember 2023</b> | <b>-722</b>         | <b>-722</b>                                   | <b>-</b>       |
| <b>Virkelig verdi 31. desember 2021</b> | <b>-394</b>         | <b>-394</b>                                   | <b>-</b>       |
| Gått til leveranse i 2022               | 74                  | 74  | -              |
| Endring i virkelig verdi 2022           | -1 702              | -1 702  | -              |
| <b>Virkelig verdi 31. desember 2022</b> | <b>-2 022</b>       | <b>-2 022</b>                                 | <b>-</b>       |

## Note 5.6 Derivater og sikring

(forts.)

Industrikraftkontrakter som gir sikre kontantstrømmer i euro er utpekt som sikringsinstrument i en kontantstrømsikring. Sikringsobjektet er fremtidig salg av kraft i euro som vil skje under kontraktene. Det er vurdert at det ikke er vesentlig kredittrisiko knyttet til kontraktene.

Industrikraftkontraktene sikrer seg selv og er dermed en perfekt sikring.

Sikringsforholdene påvirker utvidet resultat og resultatet som følger fra inngåelse av sikringsbokføring (akkumulerte effekter):

31. desember

| Mill. kroner | Verdiendring sikringsinstrument | Verdiendring sikringsobjekt | Andel effektiv sikring | Resultatført ineffektivitet |
|--------------|---------------------------------|-----------------------------|------------------------|-----------------------------|
| 2023         | -722                            | 722                         | -722                   | -                           |
| 2022         | -2 022                          | 2 022                       | -2 022                 | -                           |

### Sikringsbokføring av finansiell kraftsikring av inntekter fra salg av fjernvarme

For sikring av inntekter fra salg av fjernvarme er konsernets sikringsportefølje bestående av både systempriskontrakter og EPADer utpekt som sikringsinstrument. Sikringen gjøres med enten Nasdaq som motpart eller ved hjelp av bilaterale avtaler, og kredittrisikoen anses ikke å være vesentlig. Sikringsbokføringen til konsernet startet opp da konsernet tok over Hafslund Oslo Celsio i mai 2022.

Sikringsinstrumentet består av kontrakter som enten er nominert i euro eller i norske kroner. Tabellene til høyre viser kontraktsverdi for kontraktene i norske kroner fordelt på EPADer og systempriskontrakter.

31. desember

| Mill. kroner <sup>1</sup> | Kontraktsverdi EPAD | Kontraktsverdi systempris |
|---------------------------|---------------------|---------------------------|
| <b>2023</b>               |                     |                           |
| 2024                      | -20                 | -218                      |
| 2025                      | -                   | -40                       |
| <b>Totalt</b>             | <b>-20</b>          | <b>-258</b>               |

Mill. kroner<sup>1, 2</sup>

|               | Kontraktsverdi EPAD | Kontraktsverdi systempris |
|---------------|---------------------|---------------------------|
| <b>2022</b>   |                     |                           |
| 2023          | -24                 | -321                      |
| 2024-2025     | -                   | -175                      |
| <b>Totalt</b> | <b>-24</b>          | <b>-496</b>               |

<sup>1</sup> Kontraktsverdien i NOK inneholder kontraktsverdier i EURO omregnet til NOK. Beløpene i EURO er ikke av vesentlige størrelser.

<sup>2</sup> Tallene for 2022 er korrigert i 2023, slik at de stemmer med korrigeringen som er gjort i 2023 tilhørende 2022.

31. desember

| Mill. kroner              | Virkelig verdi sikringsinstrumenter |               |
|---------------------------|-------------------------------------|---------------|
|                           | Eiendeler                           | Forpliktelser |
| <b>2023</b>               |                                     |               |
| Finansiell kraftsikring   | -                                   | -113          |
| <b>Totalt</b>             | <b>-</b>                            | <b>-113</b>   |
| <b>2022<sup>1,2</sup></b> |                                     |               |
| Finansiell kraftsikring   | -                                   | -273          |
| <b>Totalt</b>             | <b>-</b>                            | <b>-273</b>   |

<sup>1</sup> Fjernvarmevirksomheten kom inn i konsernet fra 19. mai 2022, jf. note 1.5.

<sup>2</sup> 2022-tallene er oppdatert, se korrigering i tabell på neste side.

## Note 5.6 Derivater og sikring

(forts.)

Resultat- og balanseeffekter på sikringsinstrumentene kan oppsummeres som følger:

| Mill. kroner                             | Sikrings-instrument | Effektiv del/<br>sikringsreserve<br>før skatt | Ineffektiv del |
|--|---------------------|---|----------------|
| <b>Virkelig verdi 31. desember 2022</b>  | <b>-56</b>          | <b>-48</b>                                    | <b>-8</b>      |
| Korrigerende tilhørende 2022 ført i 2023 | -217                | -219  | 1              |
| <b>Korrigert IB 1. januar 2023</b>       | <b>-273</b>         | <b>-267</b>                                   | <b>-7</b>      |
| Gått til leveranse i 2023                | 97                  | 90  | 7              |
| Endring i virkelig verdi 2023            | 64                  | 70  | -6             |
| <b>Virkelig verdi 31. desember 2023</b>  | <b>-113</b>         | <b>-107</b>                                   | <b>-6</b>      |
| <b>Virkelig verdi 31. desember 2021</b>  | <b>-</b>            | <b>-</b>                                      | <b>-</b>       |
| Gått til leveranse i 2022                | -                   | -   | -              |
| Endring i virkelig verdi 2022            | -56                 | -48   | -8             |
| <b>Virkelig verdi 31. desember 2022</b>  | <b>-56</b>          | <b>-48</b>                                    | <b>-8</b>      |

I 2023 er det ført en korreksjon tilhørende 2022 på 217 millioner kroner mellom annen gevinst/tap i driftsresultatet og sikringsreserven over utvidet resultat.

Sikringsobjektet er svært sannsynlig salg av fjernvarme til næringsvirksomhet, og er bygget opp basert på historisk salg av fjernvarme kombinert med ledelsens volumprognoser. For at objektet skal kunne måles pålitelig er det benyttet en allokering av et timesintervall fra den første timen i måneden. Ved inngåelse av finansielle sikringskontrakter øremerkes et intervall som knyttes til sikringsinstrumentet. Sikringsinstrument er nominert i euro eller i norske kroner, mens sikringsobjektet er nominert i norske kroner.

I påfølgende perioder måles effektivitet i sikringen på månedsoppløsning ved å sammenlikne verdiendring i sikringsinstrumentet mot verdiendring av forventet fjernvarmesalg i det øremerkede sikringsintervallet. Effektiv andel av sikring føres mot sikringsreserven over utvidet resultat, mens ineffektiv del av sikringen presenteres som driftsinntekter på regnskapslinjen "Annen gevinst/tap". Endringer i kontantstrømmene fra sikringsinstrumentene er forventet å være svært godt egnet til å utlikne endringer i forventet kontantstrøm fra svært sannsynlig salg av fjernvarme til næringsvirksomhet, slik at det er en sterk økonomisk sammenheng.

Ineffektivitet i sikringen kommer hovedsakelig fra følgende kilder:

1. Forskjeller mellom systempris og områdepris når det kun er sikret med systempriskontrakter
2. Ulik prisprofil ved at sikringsinstrumentet leveres jevnt fordelt på alle timer i måneden, mens sikringsobjektet fordeles på sikringsrommet per time i et antall timer fra den første timen i måneden. Profileffekter kan komme fra prisforskjeller mellom dag og natt, helg og hverdag samt helligdager og hverdager
3. Progressive rabattordninger på fjernvarmesalg til næringskunder som kun påvirker verdien av sikringsobjektet. Dette er ikke relevant etter 31. desember 2023.

Oversikring inntreffer dersom det er inngått sikringskontrakter for et større volum enn det tilgjengelige sikringsrommet. Oversikring presenteres i resultatet tilsvarende som ineffektiv sikring.

Sikringsforholdet påvirker utvidet resultat og resultatet som følger fra inngåelse av sikringsbøkføring (akkumulerte effekter):

## Note 5.6 Derivater og sikring

(forts.)

31. desember

| Mill. kroner | Verdiendring<br>sikringsinstrument | Andel<br>effektiv sikring | Resultatført<br>ineffektivitet |
|--------------|------------------------------------|---------------------------|--------------------------------|
| 2023         | -113                               | -107                      | -6                             |
| 2022         | -273                               | -267                      | -7                             |

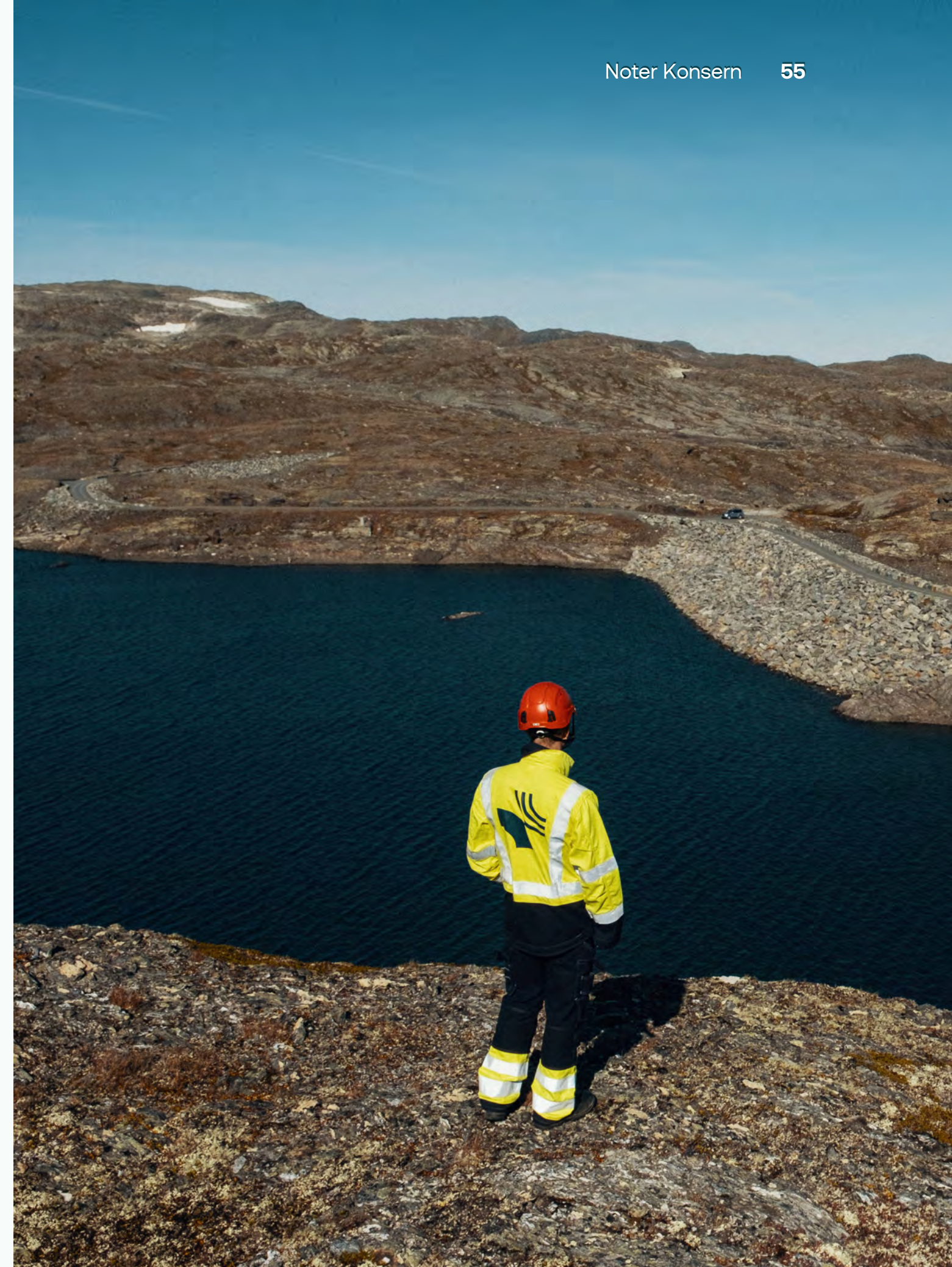
### Sikring av låneforhold

Konsernet har følgende sikringsforhold: (pålydende: "+" viser hovedstol konsernet betaler og "-" viser hovedstol konsernet mottar).

31. desember

| Mill. kroner |                |        |         |           |           |                               |
|--------------|----------------|--------|---------|-----------|-----------|-------------------------------|
| Referanse    | Sikringsobjekt | Valuta | Forfall | Pålydende | Rentesats | Regnskapslinje <sup>1</sup>   |
| A            | Fastrentelån   | USD    | 2023    | 75        | 4,77%     | Rentebærende langsiktig gjeld |
| B            | Fastrentelån   | USD    | 2026    | 25        | 4,95%     | Rentebærende langsiktig gjeld |
| C            | Fastrentelån   | JPY    | 2028    | 5000      | 1,51%     | Rentebærende langsiktig gjeld |
| D            | Fastrentelån   | JPY    | 2029    | 5000      | 1,38%     | Rentebærende langsiktig gjeld |
| E            | Fastrentelån   | NOK    | 2029    | 250       | 4,40%     | Rentebærende langsiktig gjeld |
| F            | Fastrentelån   | USD    | 2031    | 125       | 3,14%     | Rentebærende langsiktig gjeld |
| G            | Fastrentelån   | EUR    | 2031    | 30        | 2,29%     | Rentebærende langsiktig gjeld |

<sup>1</sup>Første års avdrag er klassifisert som rentebærende kortsiktig gjeld.



## Note 5.6 Derivater og sikring

(forts.)

31. desember

Mill. kroner

| Referanse | Sikringsobjekt                        | Valuta | Forfall | Pålydende | Rentesats       | Regnskapslinje        |
|-----------|---------------------------------------|--------|---------|-----------|-----------------|-----------------------|
| A         | Kombinert rente- og valutabytteavtale | USD    | 2023    | -75       | 4,77%           | Langsiktige derivater |
| A         | Kombinert rente- og valutabytteavtale | NOK    | 2023    | 429       | 3M NIBOR +0,86% | Langsiktige derivater |
| B         | Kombinert rente- og valutabytteavtale | USD    | 2026    | -25       | 4,95%           | Langsiktige derivater |
| B         | Kombinert rente- og valutabytteavtale | NOK    | 2026    | 143       | 3M NIBOR +0,86% | Langsiktige derivater |
| C         | Kombinert rente- og valutabytteavtale | JPY    | 2028    | -5000     | 1,51%           | Langsiktige derivater |
| C         | Kombinert rente- og valutabytteavtale | NOK    | 2028    | 301       | 6M NIBOR +0,92% | Langsiktige derivater |
| D         | Kombinert rente- og valutabytteavtale | JPY    | 2029    | -5000     | 1,38%           | Langsiktige derivater |
| D         | Kombinert rente- og valutabytteavtale | NOK    | 2029    | 296       | 6M NIBOR +0,87% | Langsiktige derivater |
| E         | Rentebytteavtale                      | NOK    | 2029    | -250      | 4,40%           | Langsiktige derivater |
| E         | Rentebytteavtale                      | NOK    | 2029    | 250       | 3M NIBOR +2,4 % | Langsiktige derivater |
| F         | Kombinert rente- og valutabytteavtale | USD    | 2031    | -125      | 3,14%           | Langsiktige derivater |
| F         | Kombinert rente- og valutabytteavtale | NOK    | 2031    | 1036      | 3M NIBOR +1,524 | Langsiktige derivater |
| G         | Kombinert rente- og valutabytteavtale | EUR    | 2031    | -30       | 2,29%           | Langsiktige derivater |
| G         | Kombinert rente- og valutabytteavtale | NOK    | 2031    | 237       | 6M NIBOR +1,1%  | Langsiktige derivater |



## Note 5.6 Derivater og sikring

(forts.)

Konsernets sikringsinstrumenter er presentert på regnskapslinjen Derivater, og er innregnet i balansen til følgende beløp:

31. desember

| Mill. kroner                            | Virkelig verdi sikringsinstrumenter |               |
|---|-------------------------------------|---------------|
|   | Eiendeler                           | Forpliktelser |
| <b>2023</b>                             |                                     |               |
| Kombinerte valuta- og rentebytteavtaler | 476                                 | -             |
| Rentebytteavtaler                       | -                                   | -14           |
| <b>Totalt</b>                           | <b>476</b>                          | <b>-14</b>    |
| <b>2022</b>                             |                                     |               |
| Kombinerte valuta- og rentebytteavtaler | 697                                 | -             |
| Rentebytteavtaler                       | -                                   | -13           |
| <b>Totalt</b>                           | <b>697</b>                          | <b>-13</b>    |

### Valutarisiko

Konsernet har som policy å redusere valutarisiko ved at hovedstolbetalinger og fastrentebetalinger i utenlandsk valuta veksles til norske kroner i et 1:1-forhold ved hjelp av kombinerte rente- og valutabytteavtaler. I de kombinerte avtalene veksles også rentebetingelsene fra fast til flytende rente, slik at konsernet mottar faste rentebetalinger i utenlandsk valuta og betaler flytende rente i norske kroner. Vekslingen fra fast til flytende rente i utenlandsk valuta er behandlet som en virkelig verdi sikring, mens veksling fra flytende rente og hovedstolbetalinger i utenlandsk valuta til flytende rente og hovedstolbetalinger i norske kroner er behandlet som en kontantstrømsikring.

Kontantstrømmer på hovedstolbetalinger og flytende rentebetalinger i utenlandsk valuta er utpekt som sikringsobjekt, og tilsvarende kontantstrømmer fra den kombinerte avtalen er utpekt som sikringsinstrument. Basismarginen er ekskludert fra det utpekte sikringsinstrumentet.

Det er en økonomisk sammenheng mellom sikringsobjekt og sikringsinstrument siden de sentrale betingelsene for veksling fra utenlandsk valuta til norske kroner samsvarer. Vurdering av sikringseffektivitet gjøres på kvalitativ basis.

Verdiendringer på den effektive delen av sikringen føres mot utvidet resultat frem til den perioden hvor verdiendringer på sikringsobjektet påvirker resultatregnskapet. Den ineffektive delen av sikringen kostnadsføres og presenteres i regnskapslinjen «Andre finansinntekter/kostnader.»

Ineffektivitet i sikringen kan komme fra effekten på virkelig verdi av kredittrisiko som påvirker sikringsinstrumentet, men ikke sikringsobjektet.

Ineffektiv del av sikringen som er ført over resultatet som finanskostnader er uvesentlig for 2023 og 2022.

## Note 5.6 Derivater og sikring

(forts.)

### Oppsummering kontantstrømsikring låneforhold:

Sikringsforholdet påvirker utvidet resultat og resultatet som følger fra inngåelse av sikringsbokføring (akkumulerte effekter):

31. desember

| Mill. kroner | Verdiendring sikringsinstrument | Verdiendring sikringsobjekt | Andel effektiv sikring | Resultatført ineffektivitet |
|--------------|---------------------------------|-----------------------------|------------------------|-----------------------------|
| 2023         | 461                             | -461                        | 461                    | -                           |
| 2022         | 684                             | -684                        | 684                    | -                           |

### Bevegelser i kontantstrømsikringsreserven:

| Mill. kroner  | Finansiell kraftsikring vannkraft | Industri-kraftkontrakter og valutaterminer | Finansiell kraftsikring fjernvarme | Rente- og valutabytte - avtaler <sup>1</sup> | Totalt        |
|---|-----------------------------------|--|------------------------------------|--|---------------|
| <b>31. desember 2021</b>                                      | <b>-612</b>                       | <b>-167</b>                                | <b>-</b>                           | <b>-31</b>                                   | <b>-810</b>   |
| Omklassifisert til P&L som følge av gått til leveranse i 2022 | 663                               | 74   | -                                  | -  | 737           |
| Effektiv andel av endring i virkelig verdi                    | -1 204                            | -1 702                                     | -48                                | 18   | -2 936        |
| Utsatt skatt  | 119                               | 1 132                                      | 11                                 | -4   | 1 258         |
| <b>31. desember 2022</b>                                      | <b>-1 034</b>                     | <b>-663</b>                                | <b>-38</b>                         | <b>-17</b>                                   | <b>-1 754</b> |
| Korrigerings tilhørende 2022 ført i 2023 før skatt            | -                                 | -  | -217                               | -  | -217          |
| Utsatt skatt  | -                                 | -  | 48                                 | -  | 48            |
| <b>Korrigert IB 1. januar 2023</b>                            | <b>-1 034</b>                     | <b>-663</b>                                | <b>-208</b>                        | <b>-17</b>                                   | <b>-1 923</b> |
| Omklassifisert til P&L som følge av gått til leveranse i 2023 | 902                               | 449  | 90                                 | -  | 1 440         |
| Effektiv andel av endring i virkelig verdi                    | 634                               | 850  | 70                                 | 13   | 1 567         |
| Utsatt skatt  | -338                              | -891                                       | -35                                | -3   | -1 267        |
| <b>31. desember 2023</b>                                      | <b>163</b>                        | <b>-255</b>                                | <b>-83</b>                         | <b>-7</b>                                    | <b>-183</b>   |

<sup>1</sup>13 i 2023 og 18 i 2022 viser netto bevegelse inn og ut av sikringsreserven knyttet til rente- og valutabytteavtaler

For fjernvarme-segmentet har man innlåst tap på tilbakekjøpte posisjoner, vi har derfor splittet sikringsreserven i "åpne posisjoner" og "innlåst tap tilbakekjøpte posisjoner" for dette segmentet:

## Note 5.6 Derivater og sikring

(forts.)

| Mill. kroner  | Åpne posisjoner | Innlåst tap tilbakekjøpte posisjoner | Totalt      |
|---|-----------------|--------------------------------------|-------------|
| <b>Korrigert inngående balanse 1. januar 2023</b>             | <b>-132</b>     | <b>-76</b>                           | <b>-208</b> |
| Omklassifisert til P&L som følge av gått til leveranse i 2023 | 72              | 18                                   | 90          |
| Effektiv andel av endring i virkelig verdi                    | 85              | -15                                  | 70          |
| Utsatt skatt  | -34             | -1                                   | -35         |
| <b>31. desember 2023</b>                                      | <b>-10</b>      | <b>-74</b>                           | <b>-83</b>  |

I 2022 kjøpte man tilbake sikringer for 2023 og 2024. Det er i tillegg gjort tilbakekjøp for 2023 i 2023. Det er derfor innlåst tap etter skatt på 74 millioner kroner på sikringsreserven per 31. desember 2023.

Ved tilbakekjøp av sikringsbokførte kontrakter blir innlåst gevinst/tap liggende på sikringsreserven frem til kontraktene går til leveranse – forutsatt at det fortsatt er sannsynlig at den sikrede transaksjonen vil inntreffe.

### Virkelig verdisikring

Konsernets låneportefølje inkluderer både lån med faste og flytende rentebetingelser, samt at konsernet har inngått derivatkontrakter for å veksle rentebetingelser på enkelte lån fra fast til flytende rente.

### Renteeksponering

Obligasjonslån som er tatt opp i norske kroner hvor det er inngått rentebytteavtaler fra fast til flytende rente er vurdert som virkelig verdi sikring. Tilsvarende utpeking gjelder for rentesikring fra fast til flytende rente i utenlandsk valuta fra kombinerte valuta- og rentebytteavtaler. Konsernet har implementert endringene knyttet til rentereform, som gir midlertidig

lettelse ved å gi adgang til å legge til grunn at vurderingene rundt sikringsforholdet ikke påvirkes som følge av usikkerhet ved rentereform.

Den sikrede risikoen er verdiendringer av fastrentebetalingene som i hovedsak følger av endringer i swaprenter (OIS) og NIBOR-renter.

Det er en økonomisk sammenheng mellom sikringsobjekt og sikringsinstrument siden de sentrale betingelsene for veksling av rentebetingelser fra fast til flytende rente likner. Vurdering av sikringseffektivitet gjøres på kvalitativ basis.

Ineffektivitet i sikringen kan komme fra ulike oppgjørstidspunkter for rentebetaling/rentefastsettelse mellom sikringsobjekt og sikringsinstrument samt effekten på virkelig verdi av kredittrisiko som påvirker sikringsinstrumentet, men ikke sikringsobjektet.

Ineffektiv del av virkelig verdi sikringen som ble ført over resultatet i regnskapslinjen «Andre finansinntekter/kostnader» i 2023 og 2022 er uvesentlig.

## Note 5.7 Kapitalstyring

Hafslunds kapitalstyring skal sikre finansiell fleksibilitet på kort og lang sikt og at konsernet opprettholder høy kredittverdighet. Det er en målsetting å ha en kontantstrøm som sikrer konkurransedyktig avkastning til eierne gjennom en kombinasjon av utbytte og verdiøkning på aksjene uten at dette går på bekostning av konsernets kreditorer.

Konsernets likviditetsreserve, utover kontanter og kontantekvivalenter, består av ubenyttede langsiktige, kommitterte kredittfasiliteter. Hafslund har tilgang til diversifiserte lånekilder og benytter i hovedsak det norske obligasjonsmarkedet, bankmarkedet og internasjonale private placement-markeder.

Konsernet har langsiktig finansiering som sammen med ubenyttede kredittfasiliteter sikrer handlefrihet, også i perioder hvor det er vanskelig å få finansiering i markedene.

Låneporteføljen (eksklusive ansvarlige lån) har en balansert sammensetning av lån med forfallsstruktur opptil 10 år med en veid gjennomsnittlig løpetid på 5 år. Forfallsstrukturen på konsernets rentebærende lån og andre finansielle forpliktelser er vist i [note 5.2 Rentebærende gjeld](#) og [note 5.3 Forfallsstruktur for finansielle forpliktelser](#).

Ved utgangen av 2023 hadde konsernet ubenyttede trekkrettigheter og kontanter som er tilstrekkelige til å dekke refinansieringsbehovet de neste 12 månedene. Ekstern opplåning er sentralisert på morselskapsnivå i Hafslund AS, og kapitalbehov i respektive datterselskaper dekkes normalt gjennom interne lån og gjennom konsernkontosystem i bank i kombinasjon med egenkapital. Kapitalstrukturen i datterselskapene tilpasses forretningsmessige, juridiske og skattemessige hensyn. Konsernet legger vekt på en balansert og forsvarlig kapitalsammensetning som opprettholder tilstrekkelig egenkapital ut fra risikoen og omfanget av virksomheten.

Konsernet har negativ pantsettelsesklausul i låneavtalene. Enkelte av avtalene har bestemmelser om at det ikke skal avhendes vesentlige eiendeler uten etter samtykke, og en eierskapsklausul som sier at over 50 prosent av aksjekapitalen i Hafslund AS skal eies direkte eller indirekte av Oslo kommune. Konsernet har ingen finansielle covenants i låneavtalene.

Scope Ratings oppdaterte i 2023 Hafslund AS sin kredittrating for selskapet fra BBB+ med positive utsikter til A- med positive utsikter, og fra en korttidsrating på S-2 til S-1. Hafslund har ambisjon om å opprettholde «Investment grade»-kreditprofil og overvåker kvantitative og kvalitative faktorer som påvirker kredittverdigheten blant annet ved å følge utviklingen i egenkapitalandelen, netto rentebærende gjeld og kontantstrøm fra driften. Konsernets kapital består av netto rentebærende gjeld og egenkapital.

Konsernet er ikke pålagt eksterne krav med hensyn til styring av kapitalstruktur annet enn det som følger av markedets forventninger og eiers krav om utbytte.

## Note 5.7 Kapitalstyring

(forts.)

| 31. desember                                      |               |              |
|---|---------------|--------------|
| Mill. kroner                                      | 2023          | 2022         |
| <b>NETTO RENTEBÆRENDE GJELD</b>                   |               |              |
| Kortsiktig rentebærende gjeld                     | 2 205         | 2 819        |
| Langsiktig rentebærende gjeld                     | 18 259        | 20 203       |
| Verdiendring låneportefølje/virkelig verdisikring | 109           | 153          |
| Langsiktige rentebærende fordringer               | -160          | -155         |
| Bankinnskudd o.l.                                 | -10 239       | -13 497      |
| <b>Netto rentebærende gjeld</b>                   | <b>10 173</b> | <b>9 523</b> |
| <b>Ubenyttede trekklinjer</b>                     | <b>4 028</b>  | <b>3 500</b> |
| <b>EGENKAPITALANDEL</b>                           |               |              |
| Egenkapital                                       | 46 706        | 42 604       |
| Eiendeler   | 91 048        | 97 265       |
| <b>Egenkapitalandel</b>                           | <b>51%</b>    | <b>44%</b>   |

## Note 5.8 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

| 31. desember                |               |              |          |                      |
|-----------------------------|---------------|--------------|----------|----------------------|
| Mill. kroner                | Antall aksjer | Aksjekapital | Overkurs | Innskutt egenkapital |
| <b>INNSKUTT EGENKAPITAL</b> |               |              |          |                      |
| 2022                        | 100 000       | 110          | 23 484   | 23 594               |
| 2023                        | 100 000       | 110          | 23 484   | 23 594               |

Samtlige aksjer er eid av Oslo kommune. Utbetalt utbytte i 2023 var til sammen 3 072 millioner kroner, hvorav 2 100 millioner kroner var til majoritet (Oslo kommune).

## Note 5.9 Langsiktige fordringer

### Vesentlige regnskapsprinsipper

Alle langsiktige fordringer forfaller senere enn ett år etter balansedagen. Virkelig verdi av langsiktige fordringer tilsvarer balanseført verdi.

| 31. desember                                   |              |              |
|--|--------------|--------------|
| Mill. kroner                                   | 2023         | 2022         |
| <b>ANDRE LANGSIKTIGE FORDRINGER</b>            |              |              |
| Andre langsiktige rentebærende fordringer      | 160          | 155          |
| Andre langsiktige ikke rentebærende fordringer | 964          | 1 052        |
| Overfinansiert pensjonsordning                 | 172          | 184          |
| Langsiktig aksjeinvesteringer                  | 241          | 188          |
| <b>Andre langsiktige fordringer</b>            | <b>1 536</b> | <b>1 579</b> |

## Note 5.10 Kundefordringer og andre fordringer

### Vesentlige regnskapsprinsipper

Kundefordringer inneholder både fordringer som oppstår som følge av kontrakter med kunder og andre typer fordringer. Fordringer som oppstår som følge av kontrakter med kunder innregnes til avtalt beløp, redusert med forventet kreditttap. Andre fordringer og tidsavgrensningsposter innregnes til virkelig verdi og måles i etterfølgende perioder til amortisert kost.

### Vesentlige estimater og forutsetninger

Feil vurdering av kundenes betalingsevne vil kunne medføre tap på fordringer som dermed må nedskrives over resultatet. Konsernet estimerer forventede tap basert på erfaringstall og avsetter for dette. Konsernet har vurdert at kredittrisikoen er akseptabel.

| 31. desember  |            |              |
|---|------------|--------------|
| Mill. kroner  | 2023       | 2022         |
| <b>KUNDEFORDRINGER</b>                                      |            |              |
| Kundefordringer   | 741        | 1 148        |
| <b>Kundefordringer</b>                                      | <b>741</b> | <b>1 148</b> |
| <b>ANDRE FORDRINGER</b>                                     |            |              |
| Utbytte fra tilknyttet selskap/felleskontrollert virksomhet | 87         | -            |
| Andre korts. ikke renteb. fordringer                        | 141        | 438          |
| Påløpne innt./forskuddsbet. kostnader                       | 436        | 588          |
| <b>Andre ikke rentebærende kortsiktige fordringer</b>       | <b>664</b> | <b>1 026</b> |

Se [note 2.2](#) Driftsinntekter for nærmere omtale av driftsinntekter.

## Note 5.11 Bankinnskudd o.l.

| 31. desember             |               |               |
|--------------------------|---------------|---------------|
| Mill. kroner             | 2023          | 2022          |
| <b>BANKINNSKUDD O.L.</b> |               |               |
| Bankinnskudd o.l.        | 8 104         | 12 939        |
| Likviditetsfond          | 1 799         | -             |
| Andre bundne midler      | 337           | 558           |
| <b>Bankinnskudd o.l.</b> | <b>10 239</b> | <b>13 497</b> |

### Omtale av vesentlige forhold

Konsernets tilgjengelige betalingsmidler består av bankinnskudd samt likviditetsfond. I tillegg har konsernet en kassekreditt på 1 000 millioner kroner som var ubenyttet per 31. desember 2023. Konsernet har videre en kassekreditt på 50 millioner euro til å dekke daglig markedsoppgjør for futureskontrakter på Nasdaq Clearing AB. Av denne var 47 millioner euro ubenyttet pr 31. desember 2023.

Hafslund AS har en syndikert kredittfasilitet på 2 500 millioner kroner med løpetid til november 2028. Kredittfasiliteten benyttes som back-stop for låneforfall og generell likviditetsreserve og var ubenyttet per 31. desember 2023.

## Note 5.11 Bankinnskudd o.l.

(forts.)

Konsernet har konsernkontosystem i Nordea, DNB og SEB. Et konsernkontosystem innebærer solidaransvar mellom deltakende selskaper. Hafslund AS' konti utgjør eneste direkte mellomværende med bankene, mens innskudd og trekk på de respektive datterselskapenes konti betraktes som interne mellomværende med Hafslund AS.

Bundne midler utgjør 337 millioner kroner (558 millioner kroner) og gjelder sikkerhetsstillelse for krafthandelsvirksomheten. Konsernet kjøper bankgarantier som sikkerhetsstillelse for skattetrekk og andre forpliktelser. Det vises til [note 4.2](#) Garantier for ytterligere informasjon.

## Note 5.12 Leverandørgjeld og annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld

### Vesentlige regnskapsprinsipper

Leverandørgjeld er forpliktelser til å betale for varer eller tjenester som er levert fra leverandørene til den ordinære driften. Hovedregel er at leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld er klassifisert som kortsiktig dersom den forfaller innen ett år. Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld måles til virkelig verdi ved førstegangs balanseføring og ved etterfølgende måling til amortisert kost.

31. desember

Mill. kroner

|   | 2023         | 2022         |
|---|--------------|--------------|
| <b>LEVERANDØRGJELD</b>                          |              |              |
| Leverandørgjeld                                 | 478          | 736          |
| <b>Leverandørgjeld</b>                          | <b>478</b>   | <b>736</b>   |
| <b>ANNEN KORTSIKTIG IKKE RENTEBÆRENDE GJELD</b> |              |              |
| Mva   | 719          | 1 275        |
| Lønnsposter                                     | 116          | 51           |
| Påløpt rentekostnad                             | 523          | 558          |
| Andre påløpte kostnader                         | 90           | 660          |
| Annen kortsiktig gjeld                          | 626          | 577          |
| Utbytte vedtatt, men ikke utbetalt pr 31.12     | 77           | 75           |
| <b>Annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld</b> | <b>2 151</b> | <b>3 196</b> |

## Note 5.13 Finansposter

### Vesentlige regnskapsprinsipper

Valutagevinst eller tap som oppstår fra operasjonell sikring av kraftsalget rapporteres som annen gevinst/tap under driftsinntekter. Verdieregulering av fordringer og gjeld i utenlandsk valuta føres som valutagevinst/tap under finansinntekter/finanskostnader.

1. januar - 31. desember

| Mill. kroner   | 2023          | 2022        |
|--|---------------|-------------|
| <b>RENTEINTEKTER</b>   |               |             |
| Renteinntekter   | 448           | 115         |
| <b>Renteinntekter</b>  | <b>448</b>    | <b>115</b>  |
| <b>RENTEKOSTNADER</b>  |               |             |
| Rentekostnader   | -1 126        | -819        |
| Balansførte rentekostnad   | 45            | 8           |
| Rentekostnader leieforpliktelser (IFRS 16)                             | -8            | -7          |
| <b>Rentekostnader</b>  | <b>-1 089</b> | <b>-817</b> |
| <b>ANDRE FINANSINTEKTER/KOSTNADER</b>                                  |               |             |
| Valutagevinst/tap  | 425           | 310         |
| Verdiendring finansielle instrumenter regnskapsført til virkelig verdi | -5            | 56          |
| Gevinst/tap ved salg av aksjer   | -1            | -           |
| Andre finanskostnader/ inntekter                                       | -43           | -120        |
| Virkelig verdi-justering aksjer  | 35            | -5          |
| <b>Andre finansinntekter/kostnader</b>                                 | <b>411</b>    | <b>241</b>  |
| <b>Netto finansposter</b>  | <b>-230</b>   | <b>-462</b> |





## Note 6.1 Skatt

### Generell informasjon

Utover alminnelig inntektsskatt er Hafslunds kraftproduksjonsvirksomhet underlagt de særskilte reglene for beskatning av vannkraftforetak. Konsernet belastes derfor også grunnrenteskatt og naturressursskatt, og betalte i tillegg høyprisbidrag til og med 30. september 2023.

#### *Alminnelig inntektsskatt*

Skattekostnaden for alminnelig inntektsskatt består primært av betalbar skatt og endring utsatt skatt. Betalbar inntektsskatt er beregnet med 22 prosent (22 prosent) av skattemessig resultat. Utsatt skatt beregnes på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom skattemessig og regnskapsmessig verdi av eiendeler og gjeld, samt fremførbart underskudd, hvor en skattesats på 22 prosent (22 prosent) benyttes.

#### *Grunnrenteskatt vannkraft*

Grunnrenteskatten er overskuddsavhengig og utgjør nominelt 57,7 prosent (57,7 prosent) av netto grunnrenteinntekt for hvert kraftverk. Grunnrenteskatten fungerer som en samvirkningsskatt, hvor den nominelle satsen for grunnrenteskatt er satt til 57,7 prosent, men hvor det innrømmes fradrag for en grunnrenterelatert selskapsskatt på 22 prosent. Netto grunnrenteskattesats blir dermed rundt 45 prosent (45 prosent).

Grunnrenteinntekten blir beregnet på grunnlag av hvert kraftverks produksjon time for time, multiplisert med spotprisen for hver time. For konsesjonskraft, fastpriskontrakter til næringskunder og industrikraftkontrakter med varighet over 7 år brukes faktisk oppnådde priser. Fra og med 1. januar 2023 inngår også inntekt fra utstedte opprinnelsesgarantier i grunnrenteinntekten.

Den beregnede grunnrenteinntekten reduseres med driftskostnader, skattemessige avskrivninger og en friinntekt for å komme frem til netto grunnrenteinntekt. Friinntekten fastsettes på grunnlag av den gjennomsnittlige skattemessige verdien av driftsmidlene for året per kraftverk, og multipliseres med en friinntektsrente. Friinntektsrenten for 2023 var 3 prosent (1,7 prosent). Fra og med 2021 er grunnrenteskatteregimet en kontantstrømskatt, hvor nye investeringer – med visse unntak – kostnadsføres direkte og ikke inngår i grunnlag for friinntekt.

Inntekts- og kostnadspostene i den selskapsrelaterte grunnrenteskatten er de samme som i grunnrenteskatten, med unntak av at nye investeringer aktiveres og avskrives.

Negativ grunnrenteinntekt som har oppstått i et kraftverk fra og med 2007 kan samordnes mot positiv grunnrenteinntekt i andre kraftverk. Negativ grunnrenteinntekt som har oppstått før 2007 tillagt renter kan fremføres mot positiv grunnrenteinntekt, men kun for det samme kraftverket. Negativ grunnrenteinntekt inngår som en del av grunnlaget for beregning av utsatt skatt/skattefordel i grunnrentebeskatningen i den grad den kan sannsynliggjøres anvendt innenfor en tidshorisont på 10 år.

Grunnrenteskatt i resultatet består av årets betalbare grunnrenteskatt pluss endringen i utsatt grunnrenteskatt. Utsatt grunnrenteskatt i balansen beregnes med en nominell grunnrentesats på 57,7 prosent (57,7 prosent) med fratrukk for selskapsrelatert grunnrenteskatt på 22 prosent.

## Note 6.1 Skatt

(forts.)

### *Naturressursskatt*

Naturressursskatt er en overskuddsuavhengig skatt som beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverkets gjennomsnittlige kraftproduksjon de siste syv årene. Skattesatsen er satt til 1,3 øre (1,3 øre) per kWh. Naturressursskatten kan avregnes mot betalbar alminnelig inntektsskatt. Naturressursskatt til fremføring er nettoført mot utsatt skatt i balansen. Dersom det er sannsynlig at naturressursskatten representerer en endelig betaling, hvor motregning ikke er sannsynlig, kostnadsføres den i resultatregnskapet.

### *Høyprisbidrag*

For perioden fra og med 28. september 2022 til og med 30. september 2023 var det innført en avgift, «høyprisbidrag», for inntekter fra produksjon av kraft i grunnrenteskattepliktige vannkraftverk. Fra og med januar 2023 gjaldt avgiften også vindkraftverk på land, samt vannkraftverk utenfor grunnrenteskatteregimet og med installert effekt over 1 MW. Fra og med 1. oktober 2023 ble avgiften avviklet.

Avgiften har månedlig oppløsning, og er beregnes separat per prisområde og per kategori: spotinntekter, konsesjonskraft, egenkraft, uttaksretter og øvrige inntekter. Avgiften utgjør 23 prosent av avgiftsgrunnlaget, som er den delen av oppnådd snittpris som overstiger 70 øre/kWh. Avgiftsgrunnlaget kan justeres for gevinst eller tap fra finansielle kontrakter inngått før 28. september 2022 forutsatt at disse utgjør reell sikring av spotinntekter fra kraftproduksjon. Kostnader til pumping fordeles på samlet produksjon og kommer til fradrag.

Summen av alminnelig inntektsskatt på 22 prosent, grunnrenteskatt på 45 prosent og høyprisbidrag på 23 prosent gir en marginal skattesats på 90 prosent for vannkraftvirksomheten ved oppnådde kraftpriser over 70 øre/kWh.

Konsernet har presentert høyprisbidrag som en skattekostnad etter IAS 12. Dette har bakgrunn i at konsernet anser at skattegrunnlaget representerer et nettoresultat, samt at høyprisbidraget illegges de samme skattesubjektene som for alminnelig inntektsskatt og grunnrenteskatt. Videre er høyprisbidraget ikke fradragsberettiget i inntektsskatten.

Konsernet justerer skattegrunnlaget med tap/gevinst fra finansiell kraftsikring fra kontrakter som er vurdert som «reell kraftsikring» og som er inngått før 28. september 2022.

Dersom konsernet hadde konkludert med at skattegrunnlaget ikke representerte et nettoresultat ville skatten ha blitt presentert som en driftskostnad.

### *Eiendomsskatt*

Kraftproduksjonsvirksomheten belastes også med eiendomsskatt som utgjør inntil 0,7 prosent av en beregnet takstverdi.

Eiendomsskatt resultatføres som en driftskostnad. Se [note 2.5](#) Eiendomsskatt og andre pålagte kostnader og erstatninger.

### *Grunnrenteskatt landbasert vindkraft*

Med virkning fra 2024 innføres grunnrenteskatt på landbasert vindkraft. Vindkraftanlegg bestående av mer enn fem turbiner eller samlet installert effekt på 1 MW eller høyere skal svare 32 prosent nominell, 25 prosent effektiv skatt. Skatten utformes som en kontantstrømskatt med direkte fradrag for nye investeringer.

For investeringer gjennomført før 1. januar 2024 gis det fradrag for avskrivninger av beregnet inngangsverdi. Utsatt grunnrenteskatt på vindkraft innregnes med virkning regnskapsåret 2023.

## Note 6.1 Skatt

(forts.)

### Global minimumsbeskatning

Regelverk for global minimumsbeskatning, OECD Pilar II, innføres med virkning fra og med 2024. Hafslund vil være underlagt kravet om minimumsbeskatning som innebærer at konsernet ilegges tilleggsskatt for selskap i konsernet med effektiv skattesats under 15 prosent.

Hafslund anvender det obligatoriske unntaket i IAS 12 og det innregnes ikke eller opplyses om utsatt skatt knyttet til minimumsbeskatning i årsregnskapet for 2023. Hafslund har imidlertid kun virksomhet i Norge og Sverige hvor skattesatser overgår grensen for minimumsbeskatning og konsernet utløser ikke tilleggsskatt som følge av kravene til minimumsbeskatning ved utgangen av 2023.

### Vesentlige regnskapsprinsipper

Utsatt skatt og utsatt skattefordel presenteres netto så langt konsernet har en juridisk rett til å motregne eiendeler og forpliktelser, og eiendelene og forpliktelsene er til samme skattemyndighet. Tilsvarende gjelder for utsatt skatt og utsatt skattefordel knyttet til grunnrenteskatt. Utsatte skatteposisjoner knyttet til alminnelig inntektsskatt kan ikke utlignes mot utsatte skatteposisjoner knyttet til grunnrenteskatt.

### Vesentlige estimater og forutsetninger

Ledelsen vurderer løpende de standpunkter som er lagt til grunn i skatteskjemaene der gjeldende lovverk er gjenstand for fortolkning. Basert på ledelsens vurdering foretas avsetninger til forventede skattebetalinger der dette anses nødvendig.

Utsatt skattefordel knyttet til fremførbar negativ grunnrenteinntekt opptjent før 2007 balanseføres for den delen som forventes å kunne nyttiggjøres i løpet av en 10-årsperiode. Tidspunkt for når negativ grunnrenteinntekt kan komme til anvendelse estimeres på grunnlag av forventinger om normalproduksjon og prisbaner. Se også [note 1.3](#) Klimarisiko for omtale om utarbeidelse av prisforventninger.

1. januar - 31. desember

| Mill. kroner  | 2023         | 2022          |
|---|--------------|---------------|
| <b>SPESIFIKASJON AV SKATTEKOSTNAD</b>                       |              |               |
| Betalbar skatt  | 2 694        | 4 200         |
| Endring utsatt skatt  | 360          | -121          |
| Betalbar skatt på grunnrente                                | 4 550        | 7 996         |
| Endring utsatt skatt på grunnrente inkl. negativ grunnrente | 300          | 1 416         |
| Naturressursskatt   | 212          | 209           |
| Naturressursskatt utliknet mot betalbar skatt               | -212         | -209          |
| For lite/mye avsatt i tidligere år                          | -58          | 7             |
| Høyprisbidrag   | 617          | 1 030         |
| Endring utsatt skatt på grunnrente, vindkraft               | 17           | -             |
| Andre poster  | -2           | 7             |
| <b>Årets skattekostnad</b>                                  | <b>8 478</b> | <b>14 535</b> |

## Note 6.1 Skatt

(forts.)

| Mill. Kroner  | 2023          | 2022          |
|---|---------------|---------------|
| <b>SPESIFIKASJON AV UTSATT SKATT OVER UTVIDET RESULTAT</b>                        |               |               |
| Sikringsreserve 22 % (22 %)   | 614           | -484          |
| Sikringsreserve 45 % (45 %)   | 605           | -774          |
| Estimatavvik pensjoner 22 % (22 %)  | -26           | -12           |
| Estimatavvik pensjoner 45 % (45 %)  | -59           | -47           |
| <b>Utsatt skatt over utvidet resultat</b>   | <b>1 134</b>  | <b>-1 317</b> |
| <b>AVSTEMMING AV NOMINELL SKATTESATS MOT EFFEKTIV SKATTESATS</b>                  |               |               |
| <b>Resultat før skatt</b>   | <b>13 631</b> | <b>18 879</b> |
| Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet                | 595           | 716           |
| <b>Resultat før skatt justert - grunnlag for beregning av effektiv skattesats</b> | <b>13 036</b> | <b>18 163</b> |
| 22 % (22 %) av resultat før skatt justert   | 2 868         | 3 996         |
| 22 % (22 %) av permanente forskjeller   | 142           | 71            |
| 22 % (22 %) av estimatavvik pensjon   | 26            | 12            |
| Betalbar grunnrenteskatt  | 4 550         | 7 996         |
| Endring utsatt skatt negativ fremførbar grunnrenteinntekt 57,7 % (57,7 %)         | 20            | 69            |
| Endring utsatt skatt grunnrente 45 % (45 %)                                       | 280           | 282           |
| Endring utsatt grunnrenteskatt som følge av endret skattesats                     | -             | 1 064         |
| For lite/mye avsatt i tidligere år  | -58           | 7             |
| Høyprisbidrag   | 617           | 1 030         |
| Endring utsatt skatt på grunnrente, vindkraft                                     | 17            | -             |
| Andre poster  | 16            | 7             |
| <b>Årets skattekostnad</b>  | <b>8 478</b>  | <b>14 535</b> |
| Effektiv skattesats   | 65%           | 80%           |



## Note 6.1 Skatt

(forts.)

31. desember

| Mill. Kroner                          | 2023          | 2022          |
|---------------------------------------|---------------|---------------|
| <b>SPESIFIKASJON AV UTSATT SKATT</b>  |               |               |
| <b>Alminnelig inntektsskatt</b>       |               |               |
| Derivater                             | 69            | -2 337        |
| Fordringer                            | 279           | 210           |
| Kraftkontrakter                       | -683          | -1 633        |
| Anleggsmidler                         | 19 842        | 19 332        |
| Avsetning for forpliktelser           | -1 037        | -2 112        |
| Pensjoner                             | 115           | 106           |
| Andre forskjeller                     | -332          | -22           |
| Fremførbart underskudd                | -948          | -643          |
| <b>Sum</b>                            | <b>17 304</b> | <b>12 901</b> |
| Anvendt skattesats                    | 22%           | 22%           |
| Utsatt skatt (skattefordel)           | 3 807         | 2 838         |
| Naturressursskatt til fremføring      | -             | -             |
| Netto utsatt skatt (skattefordel)     | 3 807         | 2 838         |
| Herav balanseført utsatt skattefordel | -             | -             |
| Herav balanseført utsatt skatt        | 3 807         | 2 838         |

| Mill. Kroner   | 2023          | 2022          |
|--|---------------|---------------|
| <b>SPESIFIKASJON AV UTSATT SKATT</b>                         |               |               |
| <b>Grunnrenteskatt vannkraft</b>                             |               |               |
| Anleggsmidler  | 16 274        | 15 661        |
| Pensjoner  | 146           | 145           |
| Industrikontrakter   | -638          | -1 985        |
| Avsetning for forpliktelser                                  | -1 324        | -1 349        |
| <b>Sum</b>   | <b>14 457</b> | <b>12 472</b> |
| Grunnrenterelatert selskapsskatt i utsatt skatt              | -2 948        | -2 489        |
| <b>Grunnlag utsatt grunnrenteskatt for vannkraft</b>         | <b>11 509</b> | <b>9 982</b>  |
| Anvendt skattesats   | 57,7%         | 57,7%         |
| Utsatt skatt grunnrente                                      | 6 641         | 5 760         |
| Negativ grunnrenteinntekt inkl. rente                        | -325          | -360          |
| Ikke-balanseført negativ grunnrenteinntekt                   | -             | -             |
| <b>Sum fremførbare NGL forventet utnyttet nærmeste 10 år</b> | <b>-325</b>   | <b>-360</b>   |
| Herav balanseført utsatt skattefordel                        | -187          | -212          |
| <b>Grunnrenteskatt landbasert vindkraft</b>                  |               |               |
| Anvendt skattesats   | 32%           | -             |
| Utsatt grunnrenteskatt                                       | 17            | -             |
| <b>Utsatt skatt/-skattefordel i balansen:</b>                |               |               |
| Utsatt skattefordel  | -187          | -212          |
| Utsatt skatt   | 10 465        | 8 598         |
| <b>Sum</b>   | <b>10 278</b> | <b>8 386</b>  |

## Note 7.1 Godtgjørelse til ledende ansatte og styremedlemmer

Oversikten viser godtgjørelse til ledende ansatte i Hafslund-konsernet for 2023 og 2022 i hele kroner.

### Godtgjørelse til ledende ansatte i 2023

| Fra dato   | Til og med | Navn                        | Stilling  | Lønn, feriepenger og honorar | Bonus   | Naturalytelser | Pensjonskostnad | Lån 31. desember |
|------------|------------|-----------------------------|---|------------------------------|---------|----------------|-----------------|------------------|
| 01.01.2023 | 31.12.2023 | Finn Bjørn Ruyter           | Konsernsjef   | 5 364 283                    | -       | 479 554        | 808 117         | -                |
| 01.01.2023 | 31.12.2023 | Berit Sande                 | Konserndirektør Økonomi og finans                             | 2 326 497                    | -       | 127 341        | 341 804         | -                |
| 01.01.2023 | 31.12.2023 | Martin S. Lundby            | Visekonsernsjef og administrerende direktør Hafslund Vekst    | 3 129 684                    | -       | 158 962        | 429 905         | -                |
| 01.01.2023 | 31.12.2023 | Knut Inderhaug <sup>1</sup> | Administrerende direktør i Hafslund Oslo Celsio               | 2 968 009                    | 542 937 | 116 317        | 158 234         | 113 750          |
| 01.01.2023 | 31.12.2023 | Toril Benum                 | Konserndirektør prosjekter                                    | 2 670 730                    | -       | 255 031        | 400 269         | -                |
| 01.01.2023 | 31.12.2023 | Kristin Lian <sup>2</sup>   | Konserndir. vannkraft og adm. direktør Hafslund Eco Vannkraft | 4 056 001                    | -       | 342 239        | 607 921         | -                |
| 01.01.2023 | 16.08.2023 | Eirik Folkvord Tandberg     | Konserndirektør for energimarkeder og samfunnskontakt         | 1 510 152                    | -       | 106 172        | 223 452         | -                |
| 01.01.2023 | 31.12.2023 | Elise Horn                  | Konserndirektør konsernutvikling                              | 2 195 870                    | -       | 26 939         | 293 900         | -                |

<sup>1</sup>Bonusutbetalingen til Inderhaug er for bonus opptjent i Hafslund Oslo Celsio i 2022. Hafslund Oslo Celsio avviklet alle bonusordninger i 2022.

<sup>2</sup>Lian, administrerende direktør Hafslund Eco Vannkraft, fikk i løpet av 2022 vesentlig økt ansvarsområde, inkludert ansvaret for Hafslunds krafthandelsmiljø, samt vannkraftselskapets stabsområder (IT og utvikling, kommunikasjon og rammevilkår og økonomi). I dag leder Lian det som kan anses som et komplett kraftproduksjonsselskap. Ved inngangen til 2023 fikk Lian derfor et større løft i grunnlønn som skal reflektere den betydelige økningen i ansvar.

### Godtgjørelse til ledende ansatte i 2022

| Fra dato   | Til og med | Navn                    | Stilling  | Lønn, feriepenger og honorar | Bonus <sup>1</sup> | Naturalytelser | Pensjonskostnad | Lån 31. desember |
|------------|------------|-------------------------|---|------------------------------|--------------------|----------------|-----------------|------------------|
| 01.01.2022 | 31.12.2022 | Finn Bjørn Ruyter       | Konsernsjef   | 5 157 663                    | -                  | 433 561        | 779 607         | -                |
| 01.09.2022 | 31.12.2022 | Berit Sande             | Konserndirektør Økonomi og finans                             | 766 666                      | -                  | 40 317         | 104 210         | -                |
| 01.01.2022 | 31.12.2022 | Martin S. Lundby        | Visekonsernsjef og administrerende direktør Hafslund Vekst    | 2 690 369                    | 61 419             | 158 980        | 384 818         | -                |
| 19.05.2022 | 31.12.2022 | Knut Inderhaug          | Administrerende direktør i Hafslund Oslo Celsio               | 1 501 859                    | -                  | 55 776         | 101 162         | 148 750          |
| 01.01.2022 | 31.05.2022 | Anders Østby            | Konserndirektør kraftmarked                                   | 904 730                      | 61 419             | 73 147         | 121 091         | -                |
| 01.01.2022 | 31.12.2022 | Toril Benum             | Konserndirektør prosjekter                                    | 2 403 074                    | 61 419             | 231 331        | 356 903         | -                |
| 01.01.2022 | 31.12.2022 | Kristin Lian            | Konserndir. vannkraft og adm. direktør Hafslund Eco Vannkraft | 2 814 050                    | 7 910              | 306 592        | 454 562         | -                |
| 01.06.2022 | 31.12.2022 | Eirik Folkvord Tandberg | Konserndirektør for energimarkeder og samfunnskontakt         | 1 246 023                    | -                  | 90 244         | 201 536         | -                |
| 01.10.2022 | 31.12.2022 | Elise Horn              | Konserndirektør konsernutvikling                              | 437 500                      | -                  | 2 322          | 53 112          | -                |

<sup>1</sup>Gjelder kollektiv bonus for 2021. Kollektiv bonus ble avviklet i 2022.

## Note 7.1 Godtgjørelse til ledende ansatte og styremedlemmer

(forts.)

Styrehonorar og honorar for arbeid i revisjonsutvalg og kompensasjonsutvalg gjelder Hafslund AS, og er i hele kroner.

### Godtgjørelse til styremedlemmer i Hafslund AS

| Fra dato   | Til og med | Navn                                 | Stilling                          | 2023    | 2022    |
|------------|------------|--------------------------------------|-----------------------------------|---------|---------|
| 01.01.2022 | 30.11.2023 | Alexandra Bech Gjørsv <sup>1,2</sup> | Styreleder                        | 533 900 | 512 200 |
| 01.01.2022 | 31.12.2023 | Bård Vegar Solhjell <sup>1,2</sup>   | Fungerende styreleder/Styremedlem | 275 700 | 263 900 |
| 01.01.2022 | 17.04.2023 | Bente Sollid Storehaug <sup>1</sup>  | Styremedlem                       | 144 850 | 263 900 |
| 01.01.2022 | 31.12.2023 | Bjørn Erik Næss <sup>1</sup>         | Styremedlem                       | 304 200 | 291 650 |
| 01.01.2022 | 31.12.2023 | Mari Thjømøe <sup>1</sup>            | Styremedlem                       | 304 200 | 291 650 |
| 17.04.2023 | 31.12.2023 | Jarle Roth <sup>1</sup>              | Styremedlem                       | 172 600 | -       |
| 17.04.2023 | 31.12.2023 | Maria Tallaksen <sup>1</sup>         | Styremedlem                       | 196 667 | -       |
| 01.01.2022 | 31.12.2023 | Håkon Rustad <sup>1</sup>            | Styremedlem (ansatt representant) | 275 700 | 218 450 |
| 01.01.2022 | 31.12.2023 | Vegar Kjos Andersen                  | Styremedlem (ansatt representant) | 258 300 | 202 250 |
| 01.01.2022 | 31.12.2023 | Ingvild Marie Rikoll Solberg         | Styremedlem (ansatt representant) | 258 300 | 202 250 |

<sup>1</sup> Inkluderer også honorar for arbeid i revisjonsutvalg og kompensasjonsutvalg.

<sup>2</sup> Den 30. november 2023 fratrådte Alexandra Bech Gjørsv som styreleder, og Bård Vegar Solhjell tok over som fungerende styreleder..

## Note 7.1 Godtgjørelse til ledende ansatte og styremedlemmer

(forts.)

### Konsernledelsen i 2023:

| Navn                                 | Stilling   |
|--------------------------------------|--|
| Finn Bjørn Ruyter                    | Konsernsjef  |
| Martin S. Lundby                     | Visekonsernsjef og administrerende direktør Hafslund Vekst |
| Berit Sande                          | Konserndirektør for økonomi og finans                      |
| Kristin Lian                         | Administrerende direktør Hafslund Eco Vannkraft            |
| Eirik Folkvord Tandberg <sup>1</sup> | Konserndirektør energimarkeder og samfunnskontakt          |
| Toril Benum                          | Konserndirektør prosjekter                                 |
| Knut Inderhaug                       | Administrerende direktør Hafslund Oslo Celsio              |
| Elise Horn                           | Konserndirektør konsernutvikling                           |

<sup>1</sup> Til og med 16.08.2023

### Styrets kompensasjons- og organisasjonsutvalg

Styret i Hafslund AS har et særskilt kompensasjons- og organisasjonsutvalg. Kompensasjons- og organisasjonsutvalget skal gi tilrådning til styret i alle saker som gjelder selskapets vederlag til administrerende direktør. Utvalget skal holde seg orientert om og foreslå retningslinjer for fastsettelse av godtgjørelse til ledende ansatte i virksomheten. I tillegg er utvalget rådgivende organ for konsernsjef med hensyn til kompensasjonsordninger som omfatter alle ansatte i betydelig grad. Utvalget skal også gi tilrådning til styret i saker som gjelder organisasjonsutvikling og ansatte i Hafslund AS.

### Erklæring om fastsettelse av lønn og annen godtgjørelse

Godtgjørelse til ledende ansatte i Hafslund følger retningslinjer og erklæring om fastsettelse av lønn og annen godtgjørelse til ledende ansatte. Styret utarbeider erklæring om fastsettelse av lønn og annen godtgjørelse til konsernsjefen og konsernledelsen. Denne er inntatt nedenfor.

### Retningslinjer for godtgjørelse til øverste ledelse i Hafslund-konsernet

Retningslinjene skal danne utgangspunkt for godtgjørelsesfastsettelse til konsernsjef og konsernledelsen i Hafslund-konsernet. Retningslinjene skal være i tråd med Oslo kommunes retningslinjer for kompensasjonsordninger for ledende ansatte i aksjeselskaper som er majoritetseid av Oslo kommune.

### Styret

Styret skal vedta konsernsjefens betingelser, samt føre tilsyn med de generelle vilkårene for andre ledende ansatte i konsernet. Vilårene skal vurderes årlig og vedtas av styret. Dersom konsernsjefen ønsker å tilby godtgjørelse til medlem av konsernledelsen eller øvrige ledende ansatte som går utover hva som følger av disse retningslinjer skal dette fremlegges styret for godkjenning. Styret skal i så fall begrunne i styreprotokollen hvorfor retningslinjene fravikes i det enkelte tilfellet. Styret skal videre fastsette vilkårene for konsernets insentivprogram for ledere og nøkkelpersoner basert på innstilling fra administrasjonen og kompensasjonsutvalget.



## Note 7.1 Godtgjørelse til ledende ansatte og styremedlemmer

(forts.)

### *Betingelser konsernsjef*

Godtgjørelse til konsernsjef skal være konkurransedyktig i forhold til ansvarsforhold og industri, samt reflektere den ansattes erfaring og kompetansenivå. Godtgjørelsen bestod i 2023 av fastlønn og pensjon etter konsernets gjeldende ordninger for konsernledelsen, og driftstilskudd til bilhold. Konsernsjefen mottar naturalytelser på nivå med øvrige ledende ansatte i konsernet. Pensjonsalderen er 70 år, og konsernsjefen er medlem av konsernets obligatoriske tjenstepensjonsordning (OTP) med 6 prosent av lønn mellom 1 og 7,1 G og 18 prosent av lønn mellom 7,1 og 12 G.

For grunnlønn over 12 G skal det utbetales en pensjonskompensasjon på 16 prosent brutto for inntekt over 12 G. Denne ordningen forutsetter at konsernsjefen er en del av innskuddspensjonsordningen. Konsernsjefen har rett til å avslutte arbeidsforholdet med AFP etter de til enhver tid gjeldende regler. Konsernsjefen har en uførepensjonsordning på 66 prosent ytelse for lønn over 12 G og har i tillegg en kollektiv ulykkesforsikring.

Konsernsjefen har seks måneders oppsigelsestid. Ved opphør av arbeidsforholdet har han på visse vilkår, i tillegg til oppsigelsestiden, rett til lønn i 12 måneder (etter utløp av oppsigelsestid). I etterlønnen gjøres fratrukk for mottak av lønn fra eventuell ny arbeidsgiver i etterlønnperioden. Fratrukket gjøres med 66 prosent av det laveste beløpet av månedlig etterlønn og ny arbeidsinntekt.

### *Betingelser øvrig konsernledelse*

Godtgjørelse til øvrig konsernledelse bestod i 2023 av fastlønn, driftstilskudd til bilhold og pensjon etter konsernets gjeldende ordninger for konsernledelsen. Konsernledelsen mottar naturalytelser på nivå med øvrige ledende ansatte. Konsernledelsen har pensjon etter konsernets gjeldende ordninger for ansatte. Konsernledelsen som er en del av innskuddspensjonsordningen får pensjonskompensasjon på 16 prosent brutto for inntekt over 12 G. Ordningen er tilsvarende ordningen som for øvrige ansatte i konsernet med innskuddspensjonsordning og lønn over 12 G. Konsernledelsen har en uførepensjonsordning på 66 prosent ytelse for lønn mellom 12 G og 30 G. Konsernledelsen har seks måneders oppsigelsestid. Ved opphør av arbeidsforholdet har konsernledelsen på visse vilkår rett til lønn i inntil 12 måneder (etter utløp av oppsigelsestid). I etterlønnen gjøres fratrukk for mottak av lønn fra eventuell ny arbeidsgiver i etterlønnperioden. Fratrukket gjøres med 66 prosent av det laveste beløpet av månedlig etterlønn og annen arbeidsinntekt.

### *Fastlønn*

Fastlønn til konsernledelsen fastsettes basert på stillingsinnhold, ansvarsnivå, kompetanse og lengde i stilling. Lønnen skal være konkurransedyktig i forhold til ansvarsforhold og industrinivå.

### *Bonus*

Ledende ansatte og styret i Hafslund har ingen form for bonusordninger. I konsernet finnes det bonusordninger for enkelte ansatte der det er formålstjenlig, for eksempel innen krafthandel og salg. Bonusordningene er begrenset til maksimum 25 prosent av årslønn.

## Note 7.1 Godtgjørelse til ledende ansatte og styremedlemmer

(forts.)

### *Pensjoner*

Ledende ansatte og øvrige ledere skal ha pensjonsordning i tråd med den til enhver tid gjeldende pensjonsordning i konsernet. For ansatte i konsernet som er medlem av obligatorisk tjenstepensjon er det en tilleggsordning for pensjon av lønn over 12 G. Det utbetales en pensjonskompensasjon på 16 prosent brutto for inntekt over 12 G. I 2023 ble ordningen med pensjonskompensasjon over 12 G lukket. Lederens pensjonsalder er 70 år. Lederen har rett til tidligere fratreden i samsvar med den til enhver tid gjeldende AFP-avtale. Konsernledelsen har en uførepensjonsordning på 66 prosent ytelse for lønn mellom 12 G og 30 G.

### *Oppsigelsestid og etterlønn*

Ledende ansatte og øvrige ledere skal ha en oppsigelsestid på 6 måneder. I utvalgte tilfeller og avhengig av stilling kan etterlønn på 6 til 12 måneder utover ordinær oppsigelsestid benyttes. Etterlønnen gir ikke grunnlag for beregning av feriepenger eller pensjonsytelser. Ved mottak av lønn fra ny arbeidsgiver i etterlønnperioden skal etterlønnen reduseres med 66 prosent av det laveste beløpet av månedlig etterlønn og ny månedslønn. Begynner lederen i ny stilling før utløp av oppsigelsestiden skal reduksjons- mekanismen gjelde for hele etterlønnperioden. Etterlønn gir arbeidsgiver i henhold til arbeidsmiljøloven kapittel 15 rett til på ethvert tidspunkt å kunne avslutte ansettelsesforholdet uten ytterligere begrunnelse mot betaling av etterlønn.

### *Bilhold*

Til bilhold kan det tildeles driftstilskudd.

### *Naturalytelser*

Naturalytelser skal i hovedsak knyttes til utgifter til bredbånd (mulighet for å jobbe fra hjemmet), mobiltelefon og avis.

### *Ferie*

Øverste ledelse har rett til ferie i samsvar med ferielovens bestemmelser, og de til enhver tid gjeldende interne regler for konsernet. Feriepenger beregnes på grunnlag av grunnlønn. Tilleggsytelser inngår ikke i beregningsgrunnlaget.

## Note 7.2 Pensjoner

Hafslund har plikt til å ha pensjonsordninger for sine ansatte etter lov om tjenestepensjon. Konsernets pensjonsordninger, som omfatter både ytelses- og innskuddsbaserte ordninger, tilfredsstiller kravene i loven. Per 31. desember 2023 var 809 ansatte omfattet av konsernets pensjonsordninger, herav 96 i offentlige ytelsesplaner, 14 i private ytelsesplaner og 699 ansatte i innskuddsbaserte ordninger. Ytelsesplanene gir rett til definerte fremtidige ytelser. Disse er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår og lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder. Pensjonsordningene er organisert i Hafslund pensjonskasse og forsikringsselskap. I tillegg ytes enkelte pensjoner direkte fra selskapene.

31. desember

| Mill. kroner   | 2023        | 2022        |
|--|-------------|-------------|
| <b>BALANSEFØRT PENSJONSFORPLIKTELSE</b>  |             |             |
| Nåverdi av opptjent pensjonsforpliktelse for ytelsesplaner i fondsbaserte ordninger  | 2 101       | 2 051       |
| Virkelig verdi av pensjonsmidler   | -2 238      | -2 188      |
| <b>Faktisk netto pensjonsforpliktelse for ytelsesplaner i fondsbaserte ordninger</b> | <b>-137</b> | <b>-137</b> |
| Nåverdi av forpliktelse for ikke fondsbaserte ordninger                              | 22          | 32          |
| <b>Netto pensjonsforpliktelse i balansen (inkl arbeidsgiveravgift)</b>               | <b>-115</b> | <b>-106</b> |
| Balanseført brutto pensjonsforpliktelse  | -56         | -78         |
| Balanseført brutto overfinansiert ordning  | 172         | 184         |

| Mill. Kroner   | 2023         | 2022         |
|--|--------------|--------------|
| <b>ENDRINGER I YTELSESBASERTE PENSJONSFORPLIKTELSER GJENNOM ÅRET</b> |              |              |
| <b>Pensjonsforpliktelse 1. januar</b>                                | <b>2 083</b> | <b>1 866</b> |
| Arbeidsgiveravgift   | 3            | 2            |
| Nåverdien av årets pensjonsopptjening                                | 20           | 17           |
| Rentekostnad   | 59           | 31           |
| Estimatendringer   | 78           | -45          |
| Overtakelse/oppkjøp  | -7           | 305          |
| Utbetalte ytelser  | -113         | -94          |
| <b>Pensjonsforpliktelse 31. desember</b>                             | <b>2 122</b> | <b>2 083</b> |

| Mill. Kroner  | 2023         | 2022         |
|---|--------------|--------------|
| <b>ENDRINGER VIRKELIG VERDI AV PENSJONSMIDLER I LØPET AV ÅRET</b> |              |              |
| <b>Virkelig verdi av pensjonsmidler 1. januar</b>                 | <b>2 188</b> | <b>2 025</b> |
| Renteinntekt  | 63           | 33           |
| Estimatendringer  | -41          | -93          |
| Totalt tilskudd   | 136          | 84           |
| Overtakelse/oppkjøp   | -            | 231          |
| Totale utbetalinger fra fond                                      | -109         | -91          |
| <b>Virkelig verdi av pensjonsmidler 31. desember</b>              | <b>2 238</b> | <b>2 188</b> |

## Note 7.2 Pensjoner

(forts.)

| Følgende økonomiske forutsetninger er lagt til grunn: | 2023  | 2022  |
|---|-------|-------|
| Diskonteringsrente                                    | 3,10% | 2,90% |
| Avkastning  | 3,10% | 2,90% |
| Årlig lønnsvekst                                      | 3,50% | 3,75% |
| G-regulering  | 3,25% | 3,50% |
| Regulering av løpende pensjon, offentlig ordning      | 2,80% | 2,75% |

Forutsetninger følger veiledende anbefalinger beregnet av Norsk Regnskapsstiftelse pr. 31. desember 2023.

Demografiske forutsetninger som er lagt til grunn ved beregningene, er basert på uføregrunnet IR73 omregnet til intensitetsmetode og dødelighetstabellen K2013BE.

1. januar - 31. desember

| Mill. kroner                           | 2023      | 2022      |
|--|-----------|-----------|
| Årets pensjonsopptjening               | 20        | 17        |
| Netto rentekostnad                     | -4        | -2        |
| Arbeidsgiveravgift                     | 3         | 2         |
| <b>Pensjonskostnad ytelsesplaner</b>   | <b>19</b> | <b>17</b> |
| <b>Pensjonskostnad tilskuddsplaner</b> | <b>74</b> | <b>44</b> |
| <b>Totale pensjonskostnader</b>        | <b>93</b> | <b>61</b> |

Sensitiviteten til pensjonsforpliktelsen for endring i de vektete økonomiske forutsetninger er:

31. desember

| Økonomiske forutsetninger | Påvirkning på pensjonsforpliktelsen |                       |                          |
|---------------------------|-------------------------------------|-----------------------|--------------------------|
|                           | Endring                             | Økning i forutsetning | Reduksjon i forutsetning |
| Diskonteringsrente        | 0,5%                                | -6,6%                 | 7,4%                     |
| Lønnsvekst                | 0,5%                                | 0,4%                  | -0,4%                    |
| G-regulering              | 0,5%                                | 6,5%                  | -5,9%                    |
| Forventet levetid         | 1 år                                | 5,1%                  | -4,4%                    |

## Note 7.2 Pensjoner

(forts.)

Pensjonsmidlene er investert i obligasjoner, pengemarkedsinstrumenter, aksjer og eiendom. Obligasjonene og pengemarkedsinstrumentene er utstedt av norske og utenlandske stater, kommuner, finansinstitusjoner og foretak. Obligasjoner i utenlandsk valuta er valutasikret til norske kroner. Aksjeinvesteringene omfatter både norske og utenlandske aksjer.

Eiendomsinvesteringene er i norsk næringseiendom. Estimatavviket er fordelt forholdsmessig mellom de enkelte aktivaklasser.

Pensjonsmidlene består av:

31. desember

| Mill. kroner                         | 2023         |             | 2022         |             |
|--------------------------------------|--------------|-------------|--------------|-------------|
|                                      | Verdi        | Prosent     | Verdi        | Prosent     |
| Egenkapitalinstrumenter              | 904          | 40%         | 885          | 40%         |
| Rentebærende instrumenter            | 1 173        | 52%         | 1 113        | 51%         |
| Eiendom                              | 161          | 7%          | 190          | 9%          |
| <b>Virkelig verdi pensjonsmidler</b> | <b>2 238</b> | <b>100%</b> | <b>2 188</b> | <b>100%</b> |

Ordningens innskudd er investert som følger i 2023:

| Mill. kroner              | Nivå 1<br>Børsnoterte<br>priser | Nivå 2<br>Oberserverbare<br>priser | Nivå 3<br>Ikke<br>oberserverbare<br>priser | Totalt       |
|---------------------------|---------------------------------|------------------------------------|--|--------------|
| Egenkapitalinstrumenter   | -                               | 904                                | -  | 904          |
| Rentebærende instrumenter | -                               | 1 173                              | -  | 1 173        |
| Eiendom                   | -                               | -                                  | 161  | 161          |
| <b>Totalt</b>             | <b>-</b>                        | <b>2 077</b>                       | <b>161</b>                                 | <b>2 238</b> |

Ordningens innskudd er investert som følger i 2022:

| Mill. kroner              | Nivå 1<br>Børsnoterte<br>priser | Nivå 2<br>Oberserverbare<br>priser | Nivå 3<br>Ikke<br>oberserverbare<br>priser | Totalt       |
|---------------------------|---------------------------------|------------------------------------|--|--------------|
| Egenkapitalinstrumenter   | -                               | 885                                | -  | 885          |
| Rentebærende instrumenter | -                               | 1 113                              | -  | 1 113        |
| Eiendom                   | -                               | -                                  | 190  | 190          |
| <b>Totalt</b>             | <b>-</b>                        | <b>1 998</b>                       | <b>190</b>                                 | <b>2 188</b> |

## Note 8.1 Konsoliderte selskaper

### Vesentlige regnskapsprinsipper

Konsernregnskapet omfatter Hafslund AS og dets datterselskaper. Som datterselskap regnes alle foretak hvor konsernet har kontroll.

Normalt anser Hafslund at de har kontroll når konsernet innehar minst 50 prosent av stemmerettighetene i et foretak.

19. mai 2022 overtok Hafslund AS 60 prosent av aksjene i Hafslund Oslo Celsio AS (tidligere Fortum Oslo Varme AS) med datterselskapene Hafslund Fiber AS og Hovinbyen Energy Hub AS.

31. desember 2023

| Datterselskaper direkte eid fra Hafslund AS | Forretningskontor | Eierandel | Stemmeandel |
|---|-------------------|-----------|-------------|
| Hafslund Vekst AS                           | Oslo              | 100,0%    | 100,0%      |
| Hafslund Eco Vannkraft AS                   | Oslo              | 56,5%     | 56,5%       |
| Hafslund Produksjon Holding AS              | Oslo              | 90,0%     | 90,0%       |
| Oslo Lysverker AS                           | Oslo              | 100,0%    | 100,0%      |
| Hafslund Oslo Celsio AS                     | Oslo              | 60,0%     | 60,0%       |

31. desember 2023

| Selskaper kontrollert av datterselskaper | Forretningskontor | Eierandel | Stemmeandel |
|--|-------------------|-----------|-------------|
| Hafslund Invest AS                       | Oslo              | 65,0%     | 65,0%       |
| Hafslund Handel AS                       | Oslo              | 100,0%    | 100,0%      |
| Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS      | Lillehammer       | 100,0%    | 100,0%      |
| Hafslund Produksjon AS                   | Askim             | 100,0%    | 100,0%      |
| Sarp Kraftstasjon AS                     | Askim             | 100,0%    | 100,0%      |
| Mork Kraftverk AS                        | Oslo              | 67,0%     | 67,0%       |
| Hallingfisk AS                           | Hol               | 68,5%     | 68,5%       |
| Hafslund Fiber AS                        | Oslo              | 100,0%    | 100,0%      |
| Hovinbyen Energy Hub AS                  | Oslo              | 51,0%     | 51,0%       |
| Hafslund Vekst AB                        | Stockholm         | 100,0%    | 100,0%      |
| Hafslund Hav Utsira Nord AS              | Oslo              | 100,0%    | 100,0%      |

Hafslund AS eier 56,5 prosent av aksjene i Hafslund Eco Vannkraft AS. Eidsiva Energi AS eier resterende 43,5 prosent. Gjennom sitt eierskap i Eidsiva Energi AS på 50 prosent er Hafslund sin effektive eierandel i Hafslund Eco Vannkraft 78,2 prosent. Se også [note 3.5 Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet](#) for hvordan eierskapet reflekteres i konsernregnskapet.

## Note 8.2 Ikke-kontrollerende eierinteresser

### Vesentlige regnskapsprinsipper

IFRS regulerer ikke hvordan man skal behandle tilfeller hvor et morselskap eier et datterselskap hvor en andel av datterselskapet eies gjennom et selskap som innregnes etter egenkapitalmetoden.

Konsernet har valgt å benytte den såkalte «look-through approach» hvor eierandelen inkluderes i morselskapets eierandel når andel av ikke-kontrollerende eierinteresser skal beregnes.

Det er en ikke-kontrollerende eierinteresse i Hafslund Eco Vannkraft AS på 21,8 prosent (21,8 prosent) pr. 31. desember 2023 som ved bruk av «look-through approach» fremkommer som følger:

| Ikke-kontrollerende eierinteresser ved "look-through approach"        | Eierandel    |
|---|--------------|
| Konsernets direkte eierandel  | 56,5%        |
| Konsernets eierandel gjennom 50 % eierandel i Eidsiva Energi          | 21,8%        |
| Konsernets eierandel - "look-through approach"                        | 78,2%        |
| Sum eierinteresser  | 100,0%       |
| <b>Ikke-kontrollerende eierinteresser ved "look-through approach"</b> | <b>21,8%</b> |

Tabellen nedenfor gir en oversikt over informasjon som relaterer seg til konsernets datterselskaper hvor det er vesentlige ikke-kontrollerende eierinteresser, før konsernelimineringer. Hafslund Eco Vannkraft, Hafslund Produksjon og Hafslund Celsio er underkonsern i Hafslund konsern og informasjonen er gitt på underkonsernnivå.

31. desember

| Mill. kroner   | Hafslund<br>Eco<br>Vannkraft | Hafslund<br>Produksjon<br>Holding | Hafslund<br>Oslo<br>Celsio | Andre       | Konsern      |
|--|------------------------------|-----------------------------------|----------------------------|-------------|--------------|
| <b>2023</b>  |                              |                                   |                            |             |              |
| <b>Ikke-kontrollerende eierinteresser (%)</b>                        | <b>21,8%</b>                 | <b>10,0%</b>                      | <b>40,0%</b>               |             |              |
| Anleggsmidler  | 34 568                       | 10 738                            | 21 626                     |             |              |
| Omløpsmidler   | 9 910                        | 2 199                             | 876                        |             |              |
| Langsiktig gjeld   | -23 719                      | -3 241                            | -5 276                     |             |              |
| Kortsiktig gjeld   | -8 403                       | -1 456                            | -1 115                     |             |              |
| <b>Netto eiendeler</b>   | <b>12 356</b>                | <b>8 239</b>                      | <b>16 111</b>              |             |              |
| <b>Netto eiendeler tilordnet ikke-kontrollerende eierinteresser</b>  | <b>2 696</b>                 | <b>882</b>                        | <b>6 491</b>               | <b>-126</b> | <b>9 943</b> |
| Salgsinntekter   | 12 116                       | 2 380                             | 2 738                      |             |              |
| Årsresultat  | 3 920                        | 681                               | -99                        |             |              |
| Utvidet resultat   | 1 480                        | -                                 | 16                         |             |              |
| <b>Totalresultat</b>   | <b>5 400</b>                 | <b>681</b>                        | <b>-82</b>                 |             |              |
| <b>Årsresultat tilordnet ikke-kontrollerende eierinteresser</b>      | <b>853</b>                   | <b>71</b>                         | <b>-37</b>                 | <b>-6</b>   | <b>880</b>   |
| <b>Utvidet resultat tilordnet ikke-kontrollerende eierinteresser</b> | <b>322</b>                   | <b>-</b>                          | <b>6</b>                   | <b>-1</b>   | <b>328</b>   |

## Note 8.2 Ikke-kontrollerende eierinteresser

(forts.)

31. desember

| Mill. kroner   | Hafslund<br>Eco<br>Vannkraft | Hafslund<br>Produksjon<br>Holding | Hafslund<br>Oslo<br>Celsio | Andre       | Konsern      |
|--|------------------------------|-----------------------------------|----------------------------|-------------|--------------|
| <b>2022</b>  |                              |                                   |                            |             |              |
| <b>Ikke-kontrollerende eierinteresser (%)</b>                        | <b>22%</b>                   | <b>10%</b>                        | <b>40%</b>                 |             |              |
| Anleggsmidler  | 35 278                       | 10 833                            | 21 677                     |             |              |
| Omløpsmidler   | 16 058                       | 5 083                             | 1 280                      |             |              |
| Langsiktig gjeld   | -28 273                      | -3 251                            | -5 575                     |             |              |
| Kortsiktig gjeld   | -14 458                      | -3 562                            | -1 203                     |             |              |
| <b>Netto eiendeler</b>   | <b>8 605</b>                 | <b>9 103</b>                      | <b>16 179</b>              |             |              |
| <b>Netto eiendeler tilordnet ikke-kontrollerende eierinteresser</b>  | <b>1 882</b>                 | <b>965</b>                        | <b>6 603</b>               | <b>-136</b> | <b>9 314</b> |
| Salgsinntekter   | 18 439                       | 5 011                             | 1 707                      |             |              |
| Årsresultat  | 2 442                        | 1 108                             | 13                         |             |              |
| Utvidet resultat   | -528                         | -                                 | -                          |             |              |
| <b>Totalresultat</b>   | <b>1 915</b>                 | <b>1 108</b>                      | <b>13</b>                  |             |              |
| <b>Årsresultat tilordnet ikke-kontrollerende eierinteresser</b>      | <b>561</b>                   | <b>155</b>                        | <b>5</b>                   | <b>-14</b>  | <b>708</b>   |
| <b>Utvidet resultat tilordnet ikke-kontrollerende eierinteresser</b> | <b>-115</b>                  | <b>-</b>                          | <b>-</b>                   | <b>-</b>    | <b>-115</b>  |





## Note 9.1 Transaksjoner med nærstående

Alle datterselskap, tilknyttede selskaper og felleskontrollerte ordninger som spesifisert i notene [8.1](#) Konsoliderte selskaper, [3.5](#) Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet og [3.6](#) Felleskontrollerte ordninger og felles drift er nærstående parter av konsernet. Konsernets ledelse og styre er også definert som nærstående, som spesifisert i [note 7.1](#) Godtgjørelse til ledende ansatte og styremedlemmer. Transaksjoner med datterselskap elimineres i konsernregnskapet og opplyses ikke om i denne noten.

Oslo kommune eier 100 prosent av aksjene i Hafslund AS.

### *Ansvarlige lån fra CCS Finansiering AS*

Hafslund AS har tre ansvarlige lån fra CCS Finansiering AS, et selskap eiet 100 prosent av Oslo kommune. Lånene ble transportert fra Oslo kommune til CCS Finansiering AS 15. desember 2022. Alle lånene er avdragsfrie og har en klausul om at dersom årsresultatet for konsernet viser underskudd etter belastede renter, skal renten reduseres med enten underskuddet eller til null. Reduksjonen er endelig og rentebeløpet skal ikke betales på et senere tidspunkt.

Det første lånet har utestående lånebeløp per 31. desember 2023 på 2 347 mill. kroner (2 347 millioner kroner). Påløpte renter på lånet var 157 millioner kroner (135 millioner kroner) per 31. desember 2023. Lånet hadde en rentesats på 6,7 prosent og har forfall 31. desember 2037.

Det andre lånet har utestående lånebeløp per 31. desember 2023 på 1 000 millioner kroner (1 000 millioner kroner). Påløpte renter på lånet var 55 millioner kroner (45 millioner kroner) per 31. desember 2023. Lånet hadde en rentesats på 5,5 prosent og har forfall 31. desember 2041.

Det tredje lånet har et utestående beløp per 31. desember 2023 på 2 075 millioner kroner (2 075 millioner kroner) og ble etablert i 2022 i forbindelse med Hafslund Oslo Celsio-transaksjonen. Påløpte renter på lånet var 123 millioner kroner (64 millioner kroner) per 31. desember 2023. Lånet hadde en rentesats på 5,9 prosent og har forfall 19. mai 2042. Debitor kan i dette lånet fremsette krav om innbetaling av ekstraordinært avdrag som tilsvarer enhver betalingsforpliktelse CCS Finansiering AS får i forbindelse med den eksterne finansieringen av CCS-prosjektet.

### *CCS Finansiering AS' preferanseaksjer*

CCS Finansiering AS har per 31. desember 2023 skutt inn 189,7 millioner kroner (189,7 millioner kroner) som preferansekapital i Hafslund Oslo Celsio. Preferanseaksjene har rett til en andel av eventuell meravkastning i CCS-prosjektet frem til 2051, men gir ikke stemmerett, rett til ordinært utbytte eller andre økonomiske fordeler.

CCS Finansiering AS vil skyte inn preferansekapital i takt med kapitalbehovet i CCS-prosjektet, oppad begrenset til 2,1 milliarder kroner. Det er ikke skutt inn ytterligere preferansekapital i løpet av 2023.

Konsernet har regnskapsmessig klassifisert preferanseaksjene som gjeld, og vil klassifisere fremtidige innskudd av preferansekapital tilsvarende, se videre omtale i [note 4.1](#) Andre forpliktelser.

### *Ansvarlig lån fra Eidsiva Energi AS*

Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS hadde et ansvarlig lån som ble tilbakebetalt i sin helhet 14. april 2023 ved en ekstraordinær nedbetaling på 1 917 millioner kroner til den 50 prosent eide felleskontrollerte virksomheten Eidsiva Energi AS. Lånet hadde en rentesats på 5,7 prosent, var avdragsfritt og hadde forfall 31. desember 2039.

## Note 9.1 Transaksjoner med nærstående

(forts.)

### *Fordring på Fredrikstad Energi AS*

Konsernet har en langsiktig fordring på pålydende 49 millioner kroner (49 millioner kroner) til det tilknyttede selskapet Fredrikstad Energi AS i form av et obligasjonslån notert på Nordic ABM. Lånet har forfall 19. desember 2114. Fredrikstad Energi AS kan innfri første gang 29. desember 2025 (calldato) og deretter hvert 5. år frem til forfall.

Rentesats er 7 prosent frem til calldato 2025 og deretter 1-års NOK swap-rente pluss margin på 3,5 prosent. Fra og med 10 år etter calldato i 2025 økes marginen til 4,5 prosent. Lånet har en betingelse om såkalt forbigått kupongbetaling dersom rentedekningsgraden faller under 2,5 prosent. Rente for 2022 ble ikke betalt.

### *Fordring på Stenkalles Holding AS*

Samtidig som Hafslund Vekst AS inngikk avtale om kjøp av 50 prosent av aksjene i Stenkalles Holding AS i september 2022, overtok også Hafslund Vekst AS 50 prosent av et rammelån til Stenkalles Holding AS. Utestående lånebeløp per 31. desember 2023 er på 101 millioner kroner (55 millioner kroner). Påløpte renter på lånet er 5 millioner kroner (1 millioner kroner) per 31. desember 2023. Lånet har en rentesats på 8,0 prosent, og har forfall 19. september 2027. Hafslund har avsatt for 84 millioner kroner i tap på utestående lånebeløp ved utgangen av 2023. Se [Note 3.3](#) Nedskrivningsvurderinger for med informasjon.

### *Fordring på Elaway AS*

Et kortsiktig lån på 60 millioner kroner ble gitt av Hafslund Invest AS til Elaway AS i 2023 i påvente av en akseemisjon. Lånet hadde en rentesats på 3 mnd Nibor + 3,0 prosent, og seneste forfall var 31. desember 2023. Lånet, inkludert renter på totalt 2 millioner kroner, ble tilbakebetalt i sin helhet 24. august 2023.

## Note 9.2 Usikre forpliktelser

### *Hafslund Energy Trading LLC*

Hafslund Energy Trading LLC ("HET"), eid av Hafslund Produksjon Holding AS, drev krafthandelsvirksomhet i California, USA, i årene 1999 til 2001. Det oppstod en kraftkrise og det har siden 2001 foreligget uenighet mellom HET og offentlige myndigheter i California ("California Parties"). Motparten har anført at HET må tilbakebetale kapital. Konsernets vurdering er at det er lav sannsynlighet for at det norske morselskapet skal bli holdt ansvarlig, og det er følgelig ikke gjort noen regnskapsmessig avsetning for dette.

## Note 9.3 Hendelser etter balansedagen

Regnskapet anses som godkjent for offentliggjøring når styret har behandlet det. Generalforsamling og regulerende myndigheter vil deretter kunne nekte å godkjenne regnskapet, men ikke forandre det. Hendelser frem til regnskapet anses godkjent for offentliggjøring og som vedrører forhold som allerede var kjent på balansedagen, vil inngå i informasjonsgrunnlaget for fastsettelsen av regnskapsestimater, og således reflekteres fullt ut i regnskapet. Hendelser som vedrører forhold som ikke var kjent på balansedagen, vil bli opplyst om dersom de er vesentlige.

Skygard er et partnerskap mellom Hafslund (31,7 prosent), Telenor (31,7 prosent), HitecVision (31,7 prosent) og Analysys Mason Nordic (5 prosent). I løpet av første kvartal 2024 fattet partene positiv investeringsbeslutning for bygging av datasenter i Hovinbyen i Oslo. Samlet investering er estimert til 2,4 milliarder kroner og første datasenter skal stå ferdig i 2025.

CCS Finansiering AS skjøt i februar 2024 inn preferansekapital på 114 millioner kroner i Hafslund Oslo Celsio. Kapitalinnskuddet presenteres regnskapsmessig som gjeld i konsernet, jf. [note 4.1 Andre forpliktelser](#).

Ved regnskapsavleggelsen foreligger det ingen vesentlige, kjente hendelser etter balansedagen som forventes å ha en innvirkning på konsernets resultatregnskap for 2023, eller den finansielle stilling per 31. desember 2023.



# Innhold

Regnskap med noter Hafslund AS

## **Regnskap**

[Resultatregnskap](#)

[Balanse](#)

[Kontantstrømoppstilling](#)

## **Noter**

[Note 1 Regnskapsprinsipper](#)

[Note 2 Klimarisiko](#)

[Note 3 Transaksjoner og hendelser i 2023](#)

[Note 4 Lønn og andre personalkostnader](#)

[Note 5 Andre driftskostnader](#)

[Note 6 Tilknyttede selskaper](#)

[Note 7 Finansposter](#)

[Note 8 Skatt](#)

[Note 9 Andre langsiktige fordringer](#)

[Note 10 Konsernmellomværende](#)

[Note 11 Pensjoner](#)

[Note 12 Kraftderivater](#)

[Note 13 Aksjer i datterselskaper](#)

[Note 14 Andre kortsiktige ikke rentebærende fordringer](#)

[Note 15 Bankinnskudd](#)

[Note 16 Egenkapital](#)

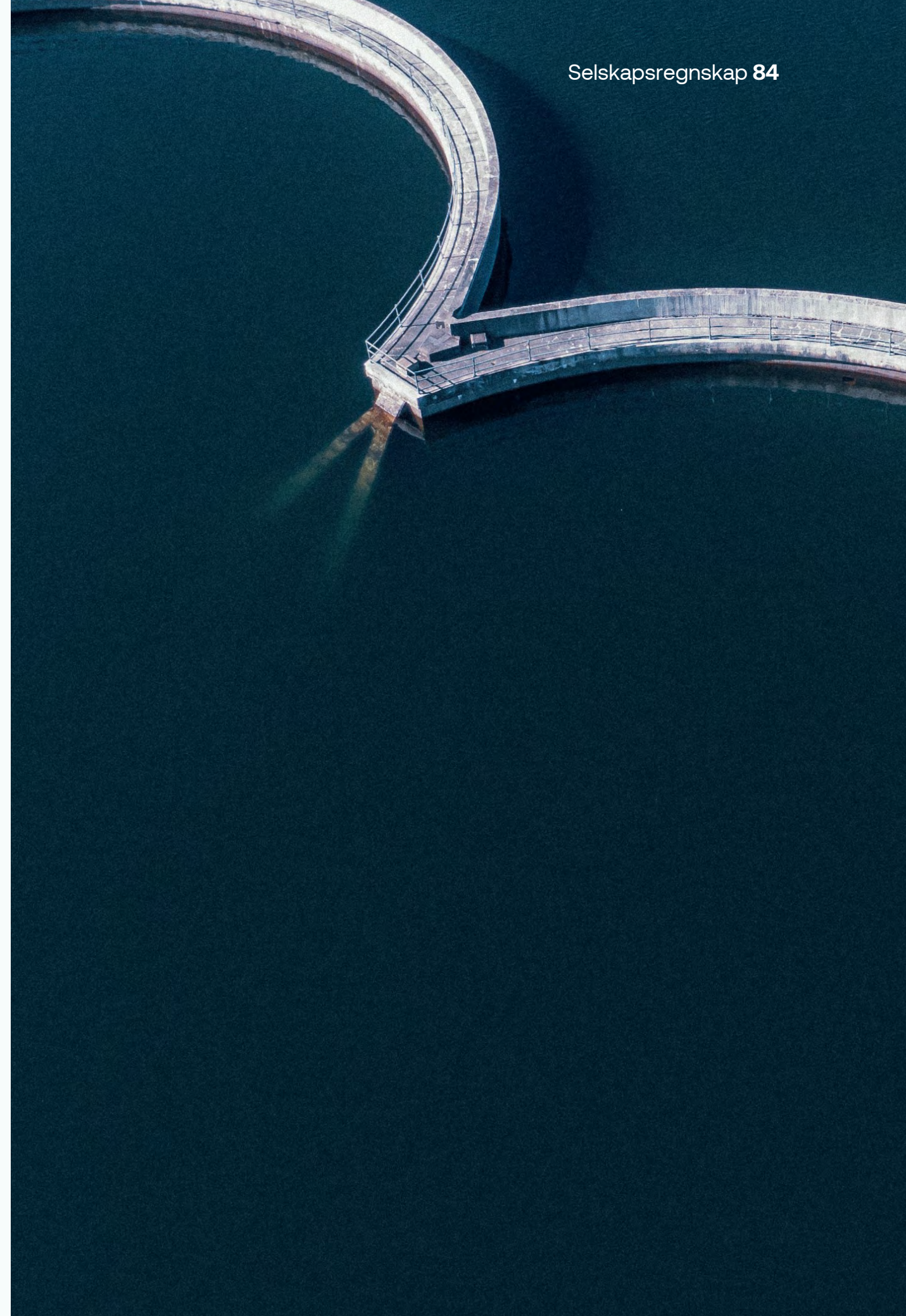
[Note 17 Rentebærende gjeld](#)

[Note 18 Annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld](#)

[Note 19 Garantier](#)

[Note 20 Transaksjoner med nærstående](#)

[Note 21 Hendelser etter balansedagen](#)



## Resultatregnskap 1. januar - 31. desember

| Mill. kroner                       | Note | 2023         | 2022         |
|------------------------------------|------|--------------|--------------|
| Andre driftsinntekter              |      | 96           | 34           |
| <b>Driftsinntekter</b>             |      | <b>96</b>    | <b>34</b>    |
| Lønn og andre personalkostnader    | 4    | -106         | -52          |
| Andre driftskostnader              | 5    | -86          | -83          |
| Resultat fra tilknyttede selskaper | 6    | -13          | 16           |
| Av- og nedskrivninger              |      | -4           | -4           |
| <b>Driftsresultat (EBIT)</b>       |      | <b>-115</b>  | <b>-89</b>   |
| Renteinntekter                     | 7    | 1 742        | 1 072        |
| Rentekostnader                     | 7    | -1 540       | -872         |
| Utbytte fra datterselskaper        | 7    | 2 085        | 2 320        |
| Andre finansinntekter              | 7    | 573          | 120          |
| Andre finanskostnader              | 7    | -116         | -551         |
| <b>Netto finansposter</b>          | 7    | <b>2 743</b> | <b>2 089</b> |
| <b>Resultat før skatt</b>          |      | <b>2 628</b> | <b>1 999</b> |
| Skattekostnad                      | 8    | 134          | -73          |
| <b>Resultat etter skatt</b>        |      | <b>2 495</b> | <b>2 072</b> |



## Balanse 31. desember

| Mill. kroner                                   | Note          | 2023          | 2022          |
|--|---------------|---------------|---------------|
| <b>EIENDELER</b>                               |               |               |               |
| Utsatt skattefordel                            | 8             | 3             | 123           |
| Immaterielle eiendeler                         |               | 22            | 22            |
| Varige driftsmidler                            |               | 166           | 167           |
| Investeringer i tilknyttede selskap            | 6             | 33            | 47            |
| Langsiktige fordringer                         | 9, 10, 11, 12 | 23 247        | 25 801        |
| Aksjer i datterselskap                         | 13            | 30 274        | 30 121        |
| <b>Anleggsmidler</b>                           |               | <b>53 746</b> | <b>56 280</b> |
| Kundefordringer                                |               | 6             | 2             |
| Andre ikke-rentebærende kortsiktige fordringer | 14            | 1             | 1             |
| Konserninterne fordringer                      | 10            | 1 656         | 2 487         |
| Bankinnskudd o.l.                              | 15            | 8 435         | 12 912        |
| <b>Omløpsmidler</b>                            |               | <b>10 098</b> | <b>15 402</b> |
| <b>Eiendeler</b>                               |               | <b>63 844</b> | <b>71 682</b> |

| Mill. kroner                             | Note      | 2023          | 2022          |
|--|-----------|---------------|---------------|
| <b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>              |           |               |               |
| Innskutt egenkapital                     | 16        | 23 594        | 23 594        |
| Opptjent egenkapital                     | 16        | 10 328        | 11 034        |
| <b>Egenkapital</b>                       | <b>16</b> | <b>33 922</b> | <b>34 628</b> |
| Langsiktig rentebærende gjeld            | 17        | 16 201        | 16 312        |
| Pensjonsforpliktelser                    | 11        | 17            | 15            |
| <b>Langsiktige forpliktelser</b>         |           | <b>16 217</b> | <b>16 327</b> |
| Kortsiktig rentebærende gjeld            | 17        | 1 643         | 2 509         |
| Leverandørgjeld                          |           | 7             | 8             |
| Annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld | 18        | 3 099         | 1 905         |
| Konsernintern gjeld                      | 10        | 8 918         | 16 273        |
| Futuresoppgjør                           | 12        | 12            | -             |
| Kortsiktige derivater                    | 10, 12    | 26            | 33            |
| <b>Kortsiktige forpliktelser</b>         |           | <b>13 706</b> | <b>20 727</b> |
| <b>Egenkapital og gjeld</b>              |           | <b>63 844</b> | <b>71 682</b> |

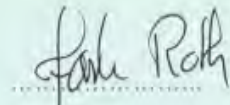
## Kontantstrømoppstilling 1. januar - 31. desember

| Mill. kroner  | Note   | 2023         | 2022         |
|---|--------|--------------|--------------|
| <b>KONTANTSTRØM FRA DRIFTEN</b>   |        |              |              |
| <b>Resultat før skattekostnad</b>                                       |        | <b>2 628</b> | <b>1 999</b> |
| Justeringer for:  |        |              |              |
| Av- og nedskrivninger   |        | 4            | 4            |
| Resultat i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet          | 6      | 13           | -16          |
| Endringer i kundefordringer og andre ikke rentebærende fordringer       | 10, 14 | -58          | 1            |
| Endringer i leverandørgjeld og annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld | 10, 18 | 45           | -127         |
| Netto finansposter  | 7      | -2 743       | -2 089       |
| Andre ikke-kontantgenererende inntekter og kostnader                    |        | -44          | 1            |
| <b>Kontantstrømmer fra driften</b>                                      |        | <b>-154</b>  | <b>-226</b>  |
| Betalt skatt  | 8      | -            | -            |
| <b>Netto kontantstrøm fra driften</b>                                   |        | <b>-154</b>  | <b>-226</b>  |

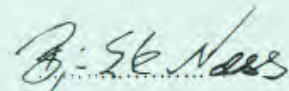
| Mill. kroner  | Note   | 2023           | 2022          |
|---|--------|----------------|---------------|
| <b>KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER</b>                     |        |                |               |
| Investeringer i varige driftsmidler                                 |        | -3             | -1            |
| Utbetalinger ved kjøp av aksjer i nye datterselskaper               | 13     | -              | -1 643        |
| Andre investeringer   |        | -              | -401          |
| Innbetalinger av utbytte fra datterselskaper                        |        | 2 473          | 2 370         |
| Utbetaling lån til datterselskaper                                  | 9      | -              | -900          |
| Mottatt nedbetaling lån fra datterselskaper                         | 9      | 2 562          | -             |
| Innbetalte renter fra datterselskaper                               |        | 1 412          | 862           |
| Innbetalte renter   |        | 424            | 93            |
| Oppgjør av kraftsikring fra datterselskaper                         |        | 829            | -853          |
| Andre investeringsaktiviteter                                       |        | 9              | -             |
| <b>Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>                     |        | <b>7 706</b>   | <b>-473</b>   |
| <b>KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER</b>                    |        |                |               |
| Opptak av rentebærende gjeld  | 17     | 1 530          | 3 380         |
| Nedbetaling av rentebærende gjeld                                   | 17     | -2 820         | -2 550        |
| Effekter av valutabytteavtaler på nedbetaling av rentebærende gjeld |        | 310            | -             |
| Bevegelser konsernkontoordning                                      | 10     | -7 516         | 8 659         |
| Utbetaling av utbytte   | 18, 20 | -2 100         | -1 750        |
| Utbetalte renter  |        | -1 461         | -714          |
| Andre finansieringsaktiviteter                                      |        | -1             | -14           |
| <b>Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>                    |        | <b>-12 058</b> | <b>7 011</b>  |
| <b>Endring i bankinnskudd o.l.</b>                                  |        | <b>-4 505</b>  | <b>6 312</b>  |
| Bankinnskudd o.l. per 1. januar                                     | 15     | 12 912         | 6 635         |
| Valutaeffekter på bankinnskudd o.l.                                 |        | 29             | -35           |
| <b>Bankinnskudd o.l. ved periodeslutt</b>                           | 15     | <b>8 435</b>   | <b>12 912</b> |

Oslo, 22. mars 2024

## Styret i Hafslund AS



Jarle Roth  
(Styreleder)



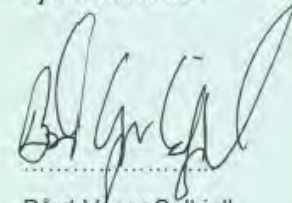
Bjørn Erik Næss



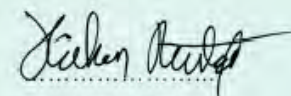
Maria Tallaksen



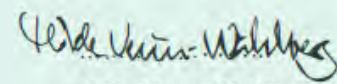
Mari Thjomøe



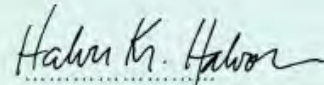
Bård Vegar Solhjell



Håkon Rustad



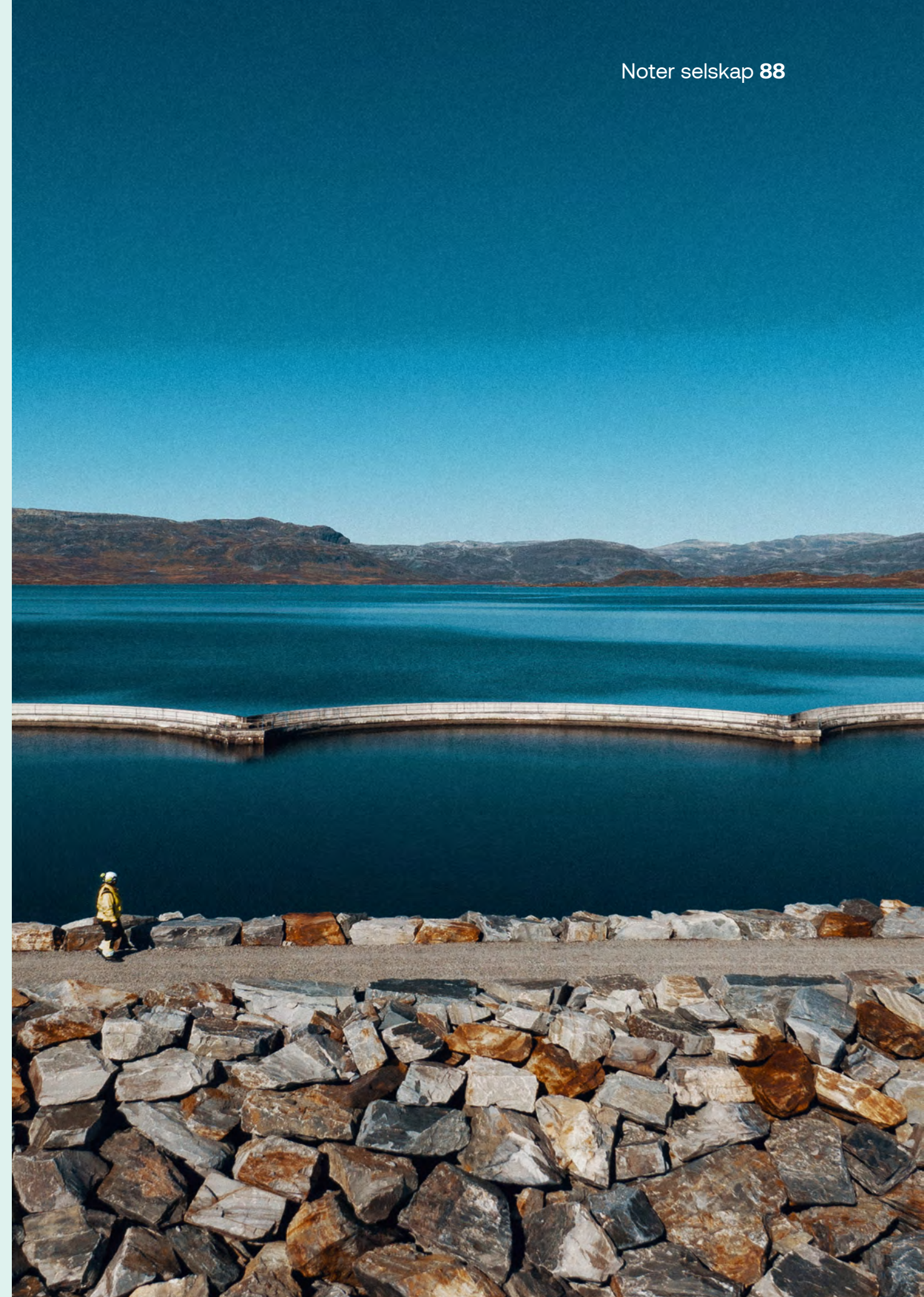
Hilde Veum-Wahlberg



Halvor Kr. Halvorsen



Finn Bjørn Kuyter  
(Konsemsjef)





## Note 1 Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet til Hafslund AS er avlagt i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk i Norge for store foretak. Hovedkontoret ligger i Oslo.

### Inntektsføring

Hafslund AS' driftsinntekter består i det vesentlige av tjenester ytet til konsernselskaper og inntektsføres når tjenesten er levert. Renteinntekter består av renteinntekter fra konsernselskaper og inntektsføres når de er opptjent. Utbytte som avsettes i datterselskapene inntektsføres samme år som utbyttet avsettes.

### Klassifisering

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk klassifiseres som anleggsmidler. Fordringer som tilbakebetales innen ett år, samt eiendeler som ikke er bestemt til varig eie eller bruk for virksomheten, er klassifisert som omløpsmidler. Gjeld med forfall senere enn ett år etter regnskapsårets utløp er klassifisert som langsiktig gjeld. Øvrig gjeld er klassifisert som kortsiktig.

### Vurderingsprinsipper

#### *Kundefordringer og andre fordringer*

Kundefordringer og andre fordringer oppføres til pålydende etter fradrag for avsetning for forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av en individuell vurdering av de enkelte fordringene. Hoveddelen av selskapets kundefordringer er fordringer på selskaper i samme konsern.

#### *Investeringer i datterselskap*

Investeringer i datterselskap vurderes i henhold til kostmetoden og nedskrives til virkelig verdi når verdifall skyldes årsaker som ikke kan antas å være forbigående og det må anses nødvendig etter god regnskapsskikk. Nedskrivninger reverseres når grunnlaget for nedskrivning ikke lenger er til stede. Mottatt utbytte og andre overskuddsutdelinger fra selskapene inntektsføres som finansielle inntekter.

#### *Investeringer i tilknyttede selskap*

Investeringer i tilknyttede selskap vurderes i henhold til egenkapitalmetoden. Mottatt utbytte føres mot det tilknyttede selskapet i balansen.

#### *Pensjoner og pensjonsforpliktelser*

Se konsernregnskapets [note 7.2](#) Pensjoner. Hafslund AS benytter NRS 6A som henviser til IAS 19 ved regnskapsmessig behandling av pensjonskostnader.

#### *Skattekostnad, utsatt skatt og utsatt skattefordel*

Skattekostnaden sammenstilles med resultat før skatt. Skattekostnaden består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt/skattefordel. Betalbar skatt beregnes på grunnlag av årets skattemessige resultat. Balanseført utsatt skatt er beregnet etter utlikningsmetoden med full avsetning på netto skatteøkende midlertidige forskjeller basert på balansedagens skattesatser og nominelle størrelser. Balanseført utsatt skattefordel knyttet til netto skattereduserende midlertidige forskjeller og underskudd til fremføring er basert på en sannsynliggjøring av tilstrekkelig fremtidig inntjening eller utnyttelse av skatteposisjoner gjennom konsernbidrag.

## Note 1 Regnskapsprinsipper

(forts.)

### Rentebærende gjeld

Rentebærende gjeld måles til amortisert kost etter effektiv rentes metode.

For alle lån som er tatt opp i utenlandsk valuta er hovedstolbetalinger og fastrentebetalinger i utenlandsk valuta vekslet i et 1:1-forhold til hovedstolbetalinger i norske kroner og flytende rentebetalinger i norske kroner ved å inngå kombinerte rente- og valutabytteavtaler.

Sikringsinstrumentene har samme varighet og forfall som lånene og det er en økonomisk sammenheng. Dette er regnskapsmessig behandlet som en virkelig verdi sikring etter NRS 18.20 (alternativ 2B), og bokført verdi av lån i balansen ligger til hovedstolen som skal betales i norske kroner. Tilsvarende viser både rentekostnader og påløpte renter den flytende renten selskapet betaler i norske kroner.

Det er i tillegg inngått rentebytteavtaler på obligasjonslån i norske kroner fra fast til flytende rente som også er behandlet som virkelig verdi sikring etter NRS 18.20 (alternativ 2B). Sikringsinstrumentene har samme varighet og forfall som lånene og det er en økonomisk sammenheng. Både rentekostnader og påløpte renter reflekterer den flytende renten selskapet betaler i norske kroner.

Derivatene er ikke innregnet i balansen. Urealisert tap/gevinst på derivatene utlikner resultateffekt fra sikret risiko.

Vurderingen av sikringsbokføring kan potensielt påvirkes av usikkerheten ved et eventuelt bortfall av NIBOR til fordel for en reformert NOWA-rente.

Selskapet har foreløpig videreført sikringsforholdene på tross av denne usikkerheten, jf. uttalelsen fra Norsk Regnskapsstiftelse av 31. januar 2020 «Regnskapsmessig virkning av IBOR-reformen».

### Nedskrivningsvurderinger

Varige driftsmidler, investeringer i tilknyttede selskap og aksjer i datterselskap overvåkes løpende for indikasjoner på verdifall. Se konsernregnskapets [note 3.3](#) Nedskrivningsvurderinger.

### Prinsipper for kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metode. Dette innebærer at man i analysen tar utgangspunkt i resultat før skatt for å kunne presentere kontantstrømmer tilført fra henholdsvis ordinær drift, investeringsaktivitet og finansieringsaktivitet.

## Note 2 Klimarisiko

Det vises til [note 1.3](#) Klimarisiko i 2023 i konsernregnskapet.

## Note 3 Transaksjoner og hendelser i 2023

Det vises til [note 1.6](#) Transaksjoner og hendelser i 2023 i konsernregnskapet.

## Note 4 Lønn og andre personalkostnader

1. januar - 31. desember

| Mill. kroner                           | 2023       | 2022      |
|--|------------|-----------|
| <b>LØNN OG ANDRE PERSONALKOSTNADER</b> |            |           |
| Lønn                                   | 74         | 39        |
| Arbeidsgiveravgift                     | 12         | 6         |
| Pensjonskostnad                        | 9          | 3         |
| Andre personalkostnader                | 11         | 4         |
| <b>Lønn og andre personalkostnader</b> | <b>106</b> | <b>52</b> |
| Gjennomsnittlig antall årsverk         | 50         | 29        |

For lønn til ledende ansatte, se [note 7.1](#) Godtgjørelse til ledende ansatte og styremedlemmer i konsernregnskapet til Hafslund for 2023.

## Note 5 Andre driftskostnader

1. januar - 31. desember

| Mill. kroner                           | Note | 2023      | 2022      |
|--|------|-----------|-----------|
| <b>ANDRE DRIFTSKOSTNADER</b>           |      |           |           |
| Vedlikehold                            |      | 12        | 13        |
| Kjøp av eksterne tjenester             |      | 33        | 21        |
| Kontorkostnader                        |      | 4         | 4         |
| Salgs- og markedsføringskostnader      |      | 6         | 2         |
| Forsikringer                           |      | 2         | 2         |
| Andre driftskostnader                  |      | 11        | 4         |
| Andre driftskostnader - konserninterne | 10   | 19        | 38        |
| <b>Andre driftskostnader</b>           |      | <b>86</b> | <b>83</b> |

| Tusen kroner                              | 2023         | 2022         |
|---|--------------|--------------|
| <b>SPESIFIKASJON AV REVISJONSHONORAR</b>  |              |              |
| Ordinært revisjonshonorar                 | 1 036        | 990          |
| Andre attestasjonstjenester               | 89           | 123          |
| Skatterådgivning                          | -            | 84           |
| Annen rådgivning                          | 70           | -            |
| <b>Sum honorar til revisor (eks. mva)</b> | <b>1 195</b> | <b>1 197</b> |

Merverdiavgift er ikke inkludert i det spesifiserte revisjonshonoraret.

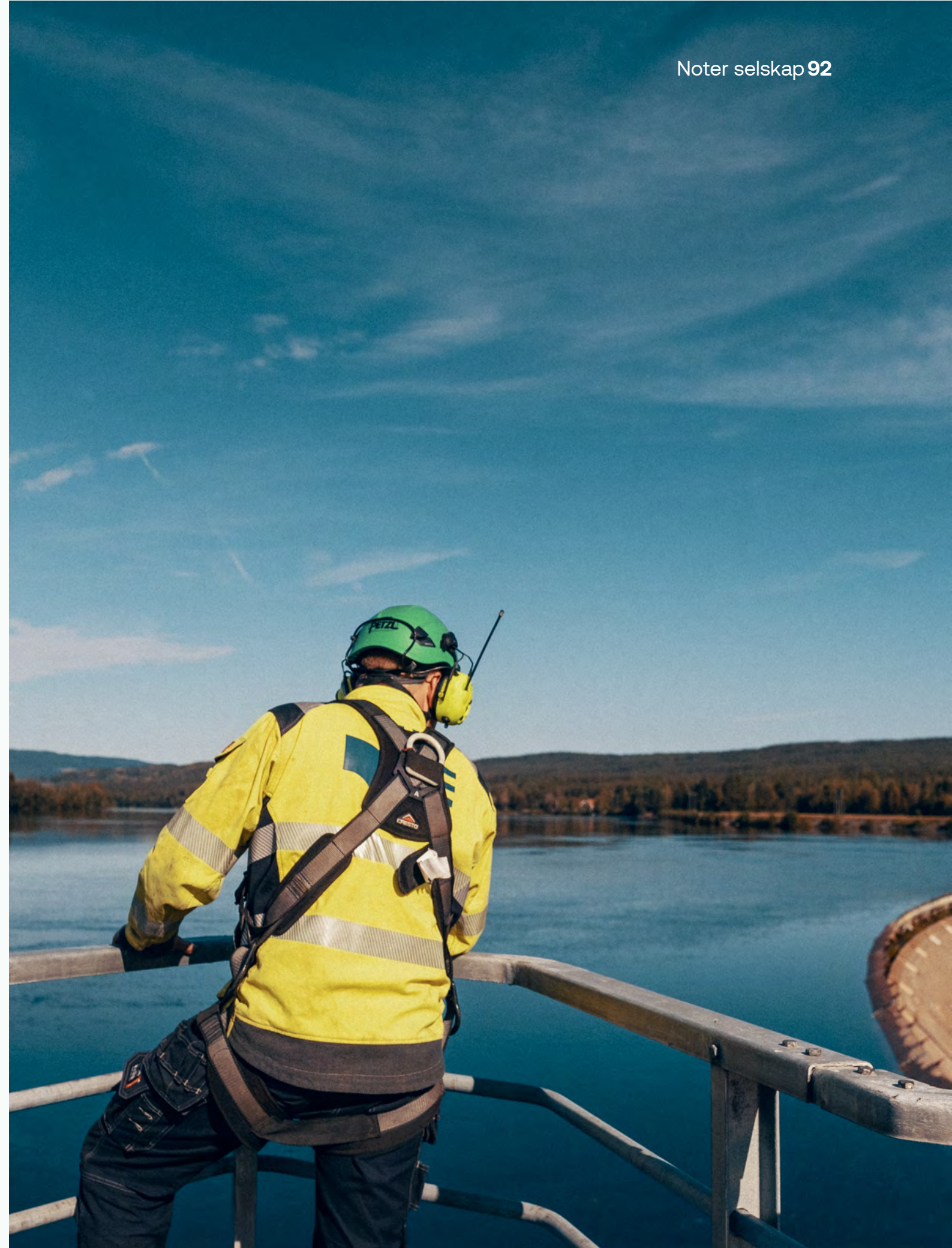
## Note 6 Tilknyttede selskaper

31. desember 2023

| Selskapsnavn     | Anskaffelses-<br>tidspunkt | Forretningskontor | Eierandel | Stemmeandel |
|------------------|----------------------------|-------------------|-----------|-------------|
| NGK Utbygging AS | 2014                       | Oslo              | 25,0%     | 25,0%       |
| NorthConnect AS  | 2010                       | Kristiansand      | 22,3%     | 22,3%       |
| NorthConnect KS  | 2011                       | Kristiansand      | 20,0%     | 20,0%       |
| NorthConnect Ltd | 2019                       | Edinburgh         | 22,3%     | 22,3%       |

| Mill. kroner                          | NGK<br>Utbygging AS | Sum       |
|---------------------------------------|---------------------|-----------|
| <b>2023</b>                           |                     |           |
| <b>BALANSEFØRT VERDI 1. JANUAR</b>    | <b>47</b>           | <b>47</b> |
| Andel resultat etter skatt            | -13                 | -13       |
| <b>Balanseført verdi 31. desember</b> | <b>33</b>           | <b>33</b> |

| Mill. kroner                          | NGK<br>Utbygging AS | Sum       |
|---------------------------------------|---------------------|-----------|
| <b>2022</b>                           |                     |           |
| <b>BALANSEFØRT VERDI 1. JANUAR</b>    | <b>30</b>           | <b>30</b> |
| Andel resultat etter skatt            | 17                  | 17        |
| Korrigerings av fjorårsresultat       | -1                  | -1        |
| <b>Balanseført verdi 31. desember</b> | <b>47</b>           | <b>47</b> |



## Note 7 Finansposter

1. januar - 31. desember

| Mill. kroner                              | 2023          | 2022         |
|---|---------------|--------------|
| <b>RENTEINTEKTER</b>                      |               |              |
| Renteinntekter                            | 424           | 93           |
| Renteinntekter fra konsernselskaper       | 1 317         | 978          |
| <b>Renteinntekter</b>                     | <b>1 742</b>  | <b>1 072</b> |
| <b>RENTEKOSTNADER</b>                     |               |              |
| Rentekostnader                            | -870          | -664         |
| Rentekostnader til konsernselskaper       | -670          | -208         |
| <b>Rentekostnader</b>                     | <b>-1 540</b> | <b>-872</b>  |
| <b>ANDRE FINANSINTEKTER OG KOSTNADER</b>  |               |              |
| Utbytte fra datterselskaper               | 2 085         | 2 320        |
| Andre finansinntekter                     | 537           | 10           |
| Andre finanskostnader                     | -93           | -513         |
| Valutaeffekter                            | 36            | -37          |
| Gevinst ved salg av aksjer                | -             | 110          |
| Tap ved salg av aksjer                    | -23           | -            |
| <b>Andre finansinntekter og kostnader</b> | <b>2 541</b>  | <b>1 889</b> |
| <b>Netto finansposter</b>                 | <b>2 743</b>  | <b>2 089</b> |

Av selskapets rentekostnader utgjør 335 millioner kroner (244 millioner kroner) renter på ansvarlig lån fra Oslo kommune og CCS Finansiering. Det vises videre til [note 17](#) Rentebærende gjeld.

Inntektsført utbytte fra datterselskaper i 2023 består av utbytte på 1 294 millioner kroner fra Hafslund Eco Vannkraft AS, 641 millioner kroner fra Hafslund Produksjon Holding AS og 150 millioner kroner fra Hafslund Vekst AS.

Selskapet hadde i 2022 en gevinst på 110 millioner kroner i forbindelse med Stange-transaksjonen og salg av aksjer i Hafslund Eco Vannkraft AS. Det vises til [note 1.6](#) Transaksjoner og hendelser i 2022 i konsernregnskapet for 2022 for ytterligere informasjon knyttet til transaksjonen.

Andre finansinntekter/kostnader er i hovedsak urealisert verdiendringer og realiserte tap fra en avtale om kraft- og valutasikring som selskapet har inngått med datterselskapet Hafslund Eco Vannkraft AS. Se også [note 12](#) Kraftderivater for mer informasjon.

## Note 8 Skatt

1. januar - 31. desember

| Mill. kroner                                | 2023       | 2022       |
|---|------------|------------|
| <b>SPESIFIKASJON AV SKATTEKOSTNAD</b>       |            |            |
| Betalbar inntektsskatt                      | 14         | -          |
| Utsatt skatt av endring estimatavvik mot EK | -          | -1         |
| Endring i utsatt skatt/skattefordel         | 120        | -72        |
| <b>Årets skattekostnad</b>                  | <b>134</b> | <b>-73</b> |

| Mill. kroner   | 2023         | 2022         |
|--|--------------|--------------|
| <b>AVSTEMMING AV NOMINELL SKATTESATS MOT EFFEKTIV SKATTESATS</b> |              |              |
| <b>Resultat før skatt</b>  | <b>2 628</b> | <b>1 999</b> |
| 22 % (22 %) av resultat før skatt                                | 578          | 440          |
| 22 % (22 %) av permanente forskjeller                            | -435         | -514         |
| 22 % (22 %) estimatavvik pensjon                                 | -            | -1           |
| Effekt inntektsført avsatt utbytte                               | -            | 2            |
| Andre poster   | -9           | -            |
| <b>Sum skattekostnad</b>   | <b>134</b>   | <b>-73</b>   |

| Mill. kroner                           | 2023       | 2022        |
|--|------------|-------------|
| <b>SPESIFIKASJON AV UTSATT SKATT</b>   |            |             |
| <b>Alminnelig inntektsskatt</b>        |            |             |
| Finansielle instrumenter               | -24        | -305        |
| Anleggsmidler                          | 124        | 103         |
| Andre                                  | -13        | 42          |
| Fordringer                             | -90        | -90         |
| Pensjoner                              | -9         | -5          |
| Fremførbart underskudd                 | -          | -303        |
| <b>Sum</b>                             | <b>-13</b> | <b>-560</b> |
| Skattesats                             | 22%        | 22%         |
| <b>Sum utsatt skatt (skattefordel)</b> | <b>-3</b>  | <b>-123</b> |

## Note 9 Andre Langsiktige fordringer

31. desember

| Mill. kroner                                      | 2023          | 2022          |
|---|---------------|---------------|
| <b>ANDRE LANGSIKTIGE FORDRINGER</b>               |               |               |
| Langsiktige rentebærende lån til konsernselskaper | 23 121        | 25 683        |
| Andre langsiktige ikke rentebærende fordringer    | 119           | 116           |
| Pensjonsmidler                                    | 7             | 3             |
| <b>Andre langsiktige fordringer</b>               | <b>23 247</b> | <b>25 801</b> |

Langsiktig rentebærende lån til konsernselskaper består ved utgangen av 2023 av utlån til Hafslund Vekst AS, Hafslund Eco Vannkraft AS, og Hafslund Oslo Celsio AS.

Lån til Hafslund Vekst AS er på totalt 6 006 millioner kroner, og inkluderer et ansvarlig lån på 3 135 millioner kroner. Lånene til Hafslund Vekst forfaller i 2041.

Hafslund AS hadde per 31. desember 2022 et ansvarlig lån på 2 562 millioner kroner til datterselskapet Hafslund Eco Vannkraft AS. Den 16. mars 2023 ble partene enige om å foreta en ekstraordinær nedbetaling av det ansvarlige lånet i sin helhet den 14. april 2023. Lån til Hafslund Eco Vannkraft AS per 31. desember 2023 er på totalt 14 215 millioner kroner og forfaller i 2029.

Lån til Hafslund Oslo Celsio AS er på totalt 2 900 millioner kroner, hvorav 2 400 millioner er et ordinært lån som forfaller i 2047. 500 millioner kroner utgjør trekk på en lånefasilitet som ble etablert i forbindelse med Hafslund Oslo Celsio-transaksjonen i mai 2022. Lånefasiliteten er på inntil 10 000 millioner kroner, skal benyttes for å delfinansiere øremerkede investeringer i Hafslund Oslo Celsio AS og har en løpetid til 2052 med mulighet for forlengelse. Renter på lånefasiliteten kan under bestemte forutsetninger legges til hovedstol i stedet for å betales kontant.

## Note 10 Konsernmellomværende

31. desember

| Mill. kroner   | 2023         | 2022         |
|--|--------------|--------------|
| <b>KORTSIKTIGE KONSERNINTERNE FORDRINGER</b>         |              |              |
| Konserninterne kundefordringer                       | 98           | 10           |
| Kortsiktige konserninterne fordringer                | -            | 492          |
| Utbytte fra selskaper i konsern                      | 1 250        | 1 638        |
| Fordring Konsernkontoordning                         | 56           | -            |
| Påløpt renteinntekt                                  | 252          | 346          |
| <b>Totalte kortsiktige konserninterne fordringer</b> | <b>1 656</b> | <b>2 487</b> |

| Mill. kroner   | 2023          | 2022          |
|--|---------------|---------------|
| <b>LANGSIKTIGE KONSERNINTERNE FORDRINGER</b>         |               |               |
| Lån til konsernselskaper                             | 23 121        | 25 683        |
| Langsiktige derivater                                | 1             | -             |
| <b>Totalte langsiktige konserninterne fordringer</b> | <b>23 122</b> | <b>25 683</b> |

| Mill. kroner                                | 2023         | 2022          |
|---|--------------|---------------|
| <b>KORTSIKTIG KONSERNINTERN GJELD</b>       |              |               |
| Konsernintern leverandørgjeld               | 38           | 1             |
| Annen konsernintern gjeld                   | 33           | -             |
| Konsernbidrag                               | 61           | -             |
| Gjeld i konsernkontoordning                 | 8 812        | 16 272        |
| <b>Total kortsiktig konsernintern gjeld</b> | <b>8 944</b> | <b>16 273</b> |

Kortsiktige konserninterne fordringer består i hovedsak av utbytte fra datterselskap. I 2023 har Hafslund AS fordringer knyttet til utbytte på 460 millioner kroner fra Hafslund Eco Vannkraft AS, 641 millioner kroner fra Hafslund Produksjon holding og 150 millioner kroner fra Hafslund Vekst AS.

1. januar - 31. desember

| NOK million                                 | 2023       | 2022       |
|---|------------|------------|
| <b>KONSERNINTERNE RESULTATPOSTER</b>        |            |            |
| Konserninterne driftsinntekter              | 84         | 24         |
| Konserninterne driftskostnader              | -19        | -38        |
| <b>Totalt konserninternt driftsresultat</b> | <b>65</b>  | <b>-13</b> |
| Andre finanskostnader                       | -53        | -          |
| Konserninterne renteinntekter               | 1 317      | 978        |
| Konserninterne rentekostnader               | -670       | -208       |
| <b>Netto finans konserninternt</b>          | <b>647</b> | <b>770</b> |

Hafslund har i 2023 fakturert 84 millioner kroner til sine datterselskaper (24 millioner kroner). Datterselskap har også fakturert Hafslund AS hvor det største beløpet knytter seg til Hafslund Eco Vannkraft AS, som har fakturert et beløp på 16 millioner kroner til morselskapet (35 millioner kroner).



## Note 11 Pensjoner

Hafslund AS er pliktig til å ha pensjonsordninger for sine ansatte etter lov om tjenestepensjon. Selskapets pensjonsordninger, som omfatter både ytelses- og innskuddsbaserte ordninger, tilfredsstiller kravene i loven.

Antall ansatte som per 31. desember 2023 er dekket av ytelsesordninger er 10, samt 73 pensjonister og fratrådte. Ytelsesplanene gir rett til definerte fremtidige ytelser. Disse er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår og lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder.

For medarbeidere som er ansatt etter 1. januar 2009 er det etablert en innskuddsbasert ordning. Ordningen gir tilnærmet samme rettigheter til utføre- og etterlattepensjon som i den ytelsesbaserte ordningen. Innskuddssatsene er 6 prosent for lønn inntil 7,1 G og 18 prosent for lønn mellom 7,1 G og 12 G. Det gis tilleggspensjon gjennom en innskuddsbasert ordning for de med lønn utover 12 G.

Med virkning 1. oktober 2022 ble det gjennomført en virksomhetsoverdragelse fra Hafslund Eco Vannkraft AS til Hafslund AS. I den forbindelse ble en pensjonsforpliktelse på 8,5 millioner kroner overført til Hafslund AS mot et kontantvederlag.

Selskapets netto pensjonsforpliktelse per 31. desember 2023 var 9 millioner kroner (12 millioner kroner).

Selskapets pensjonskostnad i 2023 var 9 millioner kroner (3 millioner kroner).

Forutsetninger følger veiledende anbefalinger beregnet av Norsk Regnskapsstiftelse pr. 31. Desember 2023. Viser til [note 7.2 Pensjoner](#) i konsernregnskap.

1. januar - 31. desember

| Mill. kroner                           | 2023     | 2022     |
|--|----------|----------|
| <b>YTELSESPLANER:</b>                  |          |          |
| Nåverdi av årets pensjonsopptjening    | 1        | -        |
| Rentekostnad av pensjonsforpliktelsene | 3        | 1        |
| Avkastning av pensjonsmidler           | -2       | -1       |
| Arbeidsgiveravgift                     | -        | -        |
| <b>Pensjonskostnad ytelsesplaner</b>   | <b>2</b> | <b>1</b> |
| <b>TILSKUDDSPLANER:</b>                |          |          |
| Arbeidsgivers tilskudd                 | 7        | 3        |
| <b>Sum pensjonskostnader</b>           | <b>9</b> | <b>3</b> |

## Note 11 Pensjoner (forts.)

31. desember

| Mill. kroner                             | 2023     | 2022      |
|--|----------|-----------|
| <b>PENSJONSMIDLER- OG FORPLIKTELSER:</b> |          |           |
| Brutto pensjonsforpliktelser             | 93       | 90        |
| Pensjonsmidler                           | -84      | -78       |
| <b>Netto pensjonsforpliktelser</b>       | <b>9</b> | <b>12</b> |
| Balanseført pensjonsmidler               | 7        | 3         |
| Balanseført pensjonsforpliktelser        | 17       | 15        |

| Mill. kroner  | 2023      | 2022      |
|---|-----------|-----------|
| <b>NETTO PENSJONSFORPLIKTELSE/MIDLER 1. JANUAR</b>    | <b>12</b> | <b>9</b>  |
| Virksomhetsoverdragelse fra Hafslund Eco Vannkraft AS | -         | 8         |
| Pensjonskostnad i året                                | 2         | 1         |
| Pensjonsutbetalinger og betaling av pensjonpremie     | -6        | -2        |
| Aktuarielt tap (gevinst) ført mot egenkapital         | 2         | -4        |
| <b>Netto pensjonsforpliktelse/midler 31. desember</b> | <b>9</b>  | <b>12</b> |

|  | 2023  | 2022  |
|--|-------|-------|
| <b>FORUTSETNINGER</b>                                    |       |       |
| Diskonteringsrente                                       | 3,10% | 2,90% |
| Forventet avkastning på pensjonsmidler                   | 3,10% | 2,90% |
| Årlig lønnsvekst   | 3,50% | 3,75% |
| G-regulering   | 3,25% | 3,50% |
| Årlig forventet regulering av pensjoner under utbetaling | 2,80% | 2,75% |

## Note 12 Kraftderivater

31. desember

| Mill. kroner   | 2023 | 2022 |
|--|------|------|
| Virkelig verdi kraftderivater                        | -13  | -307 |
| Bokført verdi kraftderivater i balansen <sup>1</sup> | -24  | -33  |
| Bokført futuresoppgjør som ikke nettes i balansen    | -12  | -    |
| Realisert gevinst/tap kraftderivater                 | 138  | -398 |
| Urealiserte verdiendringer kraftderivater            | 280  | -22  |

<sup>1</sup> Bokført verdi kraftderivater i balansen i 2023 på -24 millioner kroner er splittet på kortsiktige derivater (gjeld) og langsiktige derivater (eiendel), hvor splitten er -25,6 millioner kroner og 1,2 millioner kroner.

Hafslund AS har via datterselskapet Hafslund Eco Vannkraft AS inngått finansielle derivatkontrakter som består av sikring av kraftpris i euro mot den nordiske systemprisen og EPADer og i 2023 har de også et internt derivat mot Hafslund Eco Vannkraft AS. Det interne derivatet er nominert i NOK, mens andre derivater er nominert i euro. I tillegg er det inngått valutaterminer for å veksle oppgjør fra sikringen i euro til norske kroner til og med Q3 2023. Realisert beløp på valuteterminene er 3,6 millioner kroner i 2023. Derivatene føres til laveste verdis prinsipp i balansen fom 2023, og resultateffekter er presentert som Andre finansinntekter/kostnader.

## Note 13 Aksjer i datterselskaper

31. desember

| Mill. kroner                            | Forretnings-<br>kontor | Eier-/<br>stemmeandel | Balanseført<br>verdi |
|---|------------------------|-----------------------|----------------------|
| <b>2023</b>                             |                        |                       |                      |
| Aksjer i Hafslund Vekst AS              | Oslo                   | 100,0%                | 7 520                |
| Aksjer i Hafslund Eco Vannkraft AS      | Oslo                   | 56,5%                 | 5 784                |
| Aksjer i Hafslund Produksjon Holding AS | Oslo                   | 90,0%                 | 7 148                |
| Aksjer i Oslo Lysverker AS              | Oslo                   | 100,0%                | 245                  |
| Aksjer i Hafslund Oslo Celsio AS        | Oslo                   | 60,0%                 | 9 578                |
| <b>Aksjer i datterselskaper</b>         |                        |                       | <b>30 274</b>        |

31. desember

| Mill. kroner                            | Forretnings-<br>kontor | Eier-/<br>stemmeandel | Balanseført<br>verdi |
|---|------------------------|-----------------------|----------------------|
| <b>2022</b>                             |                        |                       |                      |
| Aksjer i Hafslund Vekst AS              | Oslo                   | 100,0%                | 7 265                |
| Aksjer i Hafslund Eco Vannkraft AS      | Oslo                   | 57,2%                 | 5 784                |
| Aksjer i Hafslund Produksjon Holding AS | Oslo                   | 90,0%                 | 7 148                |
| Aksjer i Oslo Lysverker AS              | Oslo                   | 100,0%                | 245                  |
| Aksjer i Hafslund Ny Energi AS          | Oslo                   | 65,0%                 | 107                  |
| Aksjer i Hafslund Oslo Celsio AS        | Oslo                   | 60,0%                 | 9 572                |
| <b>Aksjer i datterselskaper</b>         |                        |                       | <b>30 121</b>        |

Hafslund AS ble majoritetseier med 60 % av aksjene i Hafslund Oslo Celsio AS (tidl. Fortum Oslo Varme AS) fra 19. mai 2022. For ytterligere informasjon knyttet til transaksjonene vises det til note 1.5 Transaksjoner og hendelser i 2022 i konsernregnskapet.

I 2022 er det avsatt 150 millioner kroner i utbytte fra datterselskapet. Hafslund Oslo Celsio AS som er ført direkte mot kostpris for investeringen

## Note 14 Andre kortsiktige ikke rentebærende fordringer

31. desember

| Mill. kroner  | 2023     | 2022     |
|---|----------|----------|
| <b>ANDRE FORDRINGER</b>                               |          |          |
| Merverdiavgift til gode                               | 1        | 1        |
| <b>Andre ikke rentebærende kortsiktige fordringer</b> | <b>1</b> | <b>1</b> |

## Note 15 Bankinnskudd

Selskapet er en del av konsernkontoordningen i Nordea, DNB og SEB. Et konsernkontosystem innebærer solidaransvar mellom deltakende selskap. Hafslund AS utgjør eneste direkte mellomværende med banken, mens de respektive datterselskaperes konti betraktes som interne mellomværender med Hafslund AS. Innestående på toppkonto i konsernkontoordningen som Hafslund AS har direkte mot banken presenteres i linjen Bankinnskudd i balansen. Mellomværende fra konsernkontoordningen innad i konsernet presenteres som kortsiktig konsernintern fordring eller konsernintern gjeld. Se [note 10](#) Konsernmellomværende for mer informasjon om mellomværende knyttet til konsernkontoordningen.

Det vises for øvrig til [note 5.11](#) Bankinnskudd o.l. i konsernregnskapet.

## Note 16 Egenkapital

| Mill. kroner                                | Aksjekapital | Overkurs      | Annen egenkapital | Sum egenkapital |
|---|--------------|---------------|-------------------|-----------------|
| <b>Egenkapital 31. desember 2021</b>        | <b>100</b>   | <b>15 415</b> | <b>10 459</b>     | <b>25 974</b>   |
| Estimatavvik pensjoner ført mot egenkapital | -            | -             | 3                 | 3               |
| Årets resultat                              | -            | -             | 2 072             | 2 072           |
| Kapitalnedsettelse Oslo Energi Holding      | 10           | 8 069         | -                 | 8 079           |
| Avsatt utbytte 2022                         | -            | -             | -1 500            | -1 500          |
| <b>Egenkapital 31. desember 2022</b>        | <b>110</b>   | <b>23 484</b> | <b>11 034</b>     | <b>34 628</b>   |
| Estimatavvik pensjoner ført mot egenkapital | -            | -             | -2                | -2              |
| Årets resultat                              | -            | -             | 2 495             | 2 495           |
| Avsatt utbytte 2023                         | -            | -             | -2 600            | -2 600          |
| Tilleggsutbytte                             | -            | -             | -600              | -600            |
| <b>Egenkapital 31. desember 2023</b>        | <b>110</b>   | <b>23 484</b> | <b>10 327</b>     | <b>33 922</b>   |

Totalt antall aksjer er 100 000, og aksjenes pålydende er kroner 1 100 per aksje. Oslo kommune eier samtlige aksjer.

## Note 17 Rentebærende gjeld

Hafslund AS har, som vist i tabellen, tre ansvarlige lån fra CCS Finansiering AS, et selskap 100 prosent eid av Oslo kommune. Det ansvarlige lånet på 2 075 millioner kroner ble etablert i forbindelse med Hafslund Oslo Celsio-transaksjonen i 2022. Lånet har en rentesats på 5,9 prosent, er avdragsfritt og forfaller til betaling 19. mai 2042. Debitor kan i dette lånet fremsette krav om innbetaling av ekstraordinært avdrag som tilsvarer enhver betalingsforpliktelse Oslo kommune eller CCS Finansiering AS får i forbindelse med den eksterne finansieringen av CCS-prosjektet.

De to øvrige ansvarlige lånene på 2 347 millioner kroner (2 347 millioner kroner) og 1 000 millioner kroner (1 000 millioner kroner) har en rentesats på henholdsvis 6,7 og 5,5 prosent.

Dersom årsresultatet for konsernet viser underskudd etter belastede renter på de tre ansvarlige lånene, skal renten reduseres med enten underskuddet eller til kr 0. En eventuell reduksjon vil være endelig og rentebeløpet skal ikke betales på et senere tidspunkt.

Hafslund AS har en kassekreditt på 1 000 millioner kroner og en syndikert kredittfasilitet på 2 500 millioner kroner med løpetid til november 2028. Begge var ubenyttet per 31. desember 2023. Hafslund AS har videre en kassekreditt på 50 millioner euro til å dekke daglig markedsoppgjør for futureskontrakter på Nasdaq Clearing AB. 47 millioner euro var ubenyttet per 31. desember 2023.



## Note 17 Rentebærende gjeld (forts.)

31. desember

| Mill. kroner   | Lånebeløp i valuta | Valuta | Forfall   | 2023          | 2022          |
|--|--------------------|--------|-----------|---------------|---------------|
| Sertifikatlån i det norske markedet                      | 900                | NOK    | 2023      | -             | 900           |
| Sertifikatlån i det norske markedet                      | 880                | NOK    | 2023      | -             | 880           |
| Privat plassering i det amerikanske markedet             | 75                 | USD    | 2023      | -             | 429           |
| Obligasjonslån i det norske markedet                     | 300                | NOK    | 2023      | -             | 300           |
| Sertifikatlån i det norske markedet                      | 500                | NOK    | 2024      | 500           | -             |
| Kortsiktig banklån                                       | 30                 | NOK    | 2024      | 30            | -             |
| Den nordiske investeringsbank                            | 2 615              | NOK    | 2024-2030 | 2 615         | 2 615         |
| Obligasjonslån i det norske markedet                     | 450                | NOK    | 2024      | 450           | 450           |
| Obligasjonslån i det norske markedet                     | 293                | NOK    | 2024      | 293           | 293           |
| Privat plassering i det amerikanske markedet             | 290                | NOK    | 2024      | 290           | 290           |
| Obligasjonslån i det norske markedet                     | 1 000              | NOK    | 2025      | 1 000         | 1 000         |
| Obligasjonslån i det norske markedet                     | 500                | NOK    | 2026      | 500           | 500           |
| Privat plassering i det amerikanske markedet             | 25                 | USD    | 2026      | 143           | 143           |
| Privat plassering i det amerikanske markedet             | 910                | NOK    | 2027      | 910           | 910           |
| Privat plassering i det japanske markedet                | 5 000              | JPY    | 2028      | 301           | 301           |
| Obligasjonslån i det norske markedet                     | 500                | NOK    | 2028      | 500           | -             |
| Obligasjonslån i det norske markedet                     | 250                | NOK    | 2029      | 250           | 250           |
| Privat plassering i det japanske markedet                | 5 000              | JPY    | 2029      | 296           | 296           |
| Privat plassering i det amerikanske markedet             | 723                | NOK    | 2029      | 723           | 723           |
| Obligasjonslån i det norske markedet                     | 500                | NOK    | 2029      | 500           | -             |
| Obligasjonslån i det norske markedet                     | 200                | NOK    | 2030      | 200           | 200           |
| Obligasjonslån i det norske markedet                     | 200                | NOK    | 2031      | 200           | 200           |
| Privat plassering i det amerikanske markedet             | 125                | USD    | 2031      | 1 036         | 1 036         |
| Privat plassering i det tyske markedet                   | 30                 | EUR    | 2031      | 237           | 237           |
| Privat plassering i det amerikanske markedet             | 848                | NOK    | 2032      | 848           | 848           |
| Privat plassering i det amerikanske markedet             | 600                | NOK    | 2033      | 600           | 600           |
| Ansvarlig lån CCS Finansiering AS                        | 2 347              | NOK    | 2037      | 2 347         | 2 347         |
| Ansvarlig lån CCS Finansiering AS                        | 1 000              | NOK    | 2041      | 1 000         | 1 000         |
| Ansvarlig lån CCS Finansiering AS                        | 2 075              | NOK    | 2042      | 2 075         | 2 075         |
| <b>Bokført verdi rentebærende gjeld</b>                  |                    |        |           | <b>17 844</b> | <b>18 823</b> |
| Opptrekksgjeld til amortisering                          |                    |        |           | -             | -2            |
| <b>Bokført verdi rentebærende gjeld per 31. desember</b> |                    |        |           | <b>17 844</b> | <b>18 821</b> |
| Herav bokført verdi kortsiktig rentebærende gjeld        |                    |        |           | 1 643         | 2 509         |
| Herav bokført verdi langsiktig rentebærende gjeld        |                    |        |           | 16 201        | 16 312        |

## Note 18 Annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld

31. desember

| Mill. kroner                                    | Note   | 2023         | 2022         |
|---|--------|--------------|--------------|
| <b>ANNEN KORTSIKTIG IKKE RENTEBÆRENDE GJELD</b> |        |              |              |
| Påløpt rentekostnad                             |        | 470          | 393          |
| Avsatt utbytte                                  | 16, 20 | 2 600        | 1 500        |
| Skyldige offentlige avgifter                    |        | 21           | 6            |
| Annen kortsiktig gjeld                          |        | 8            | 5            |
| <b>Annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld</b> |        | <b>3 099</b> | <b>1 905</b> |

## Note 19 Garantier

Som sikkerhet for enkelte forpliktelser kjøper selskapet bankgarantier. Disse garantiene utgjorde per 31. desember 2023 6 millioner kroner i skattetrekksgarantier (6 millioner kroner).

Hafslund AS har stilt morselskapsgarantier på vegne av Hafslund Oslo Celsio AS. Per 31. desember 2023 utgjør utstedt morselskapsgarantier 2 178 millioner kroner.

## Note 20 Transaksjoner med nærstående

### Transaksjoner med datterselskap

Se [note 10](#) Konsernmellomværende for oversikt over konsernmellomværende mellom Hafslund AS og andre selskaper i konsernet.

### Ansvarlig lån fra CCS finansiering AS, et selskap eid 100 prosent av Oslo kommune

Hafslund AS har tre ansvarlige lån fra CCS Finansiering AS som er et 100 prosent eid selskap av Oslo kommune. Lånene ble transportert fra Oslo kommune til CCS Finansiering AS 15. desember 2022. Totalt utestående lånebeløp per 31. desember 2023 er 5 422 millioner kroner.

For nærmere informasjon om lånene og betingelser vises det til [note 5.2](#) Rentebærende gjeld og [note 9.1](#) Transaksjoner med nærstående i konsernregnskapet.

### Utbytte til Oslo kommune

Ved utgangen av 2023 er det avsatt 2 600 millioner kroner i ordinært utbytte til Oslo kommune. Ved utgangen av 2022 ble det tilsvarende avsatt 1 500 millioner kroner i ordinært utbytte til Oslo kommune. I tillegg ble det utbetalt tilleggsutbytte på 600 millioner kroner i 2023.

## Note 21 Hendelser etter balansedagen

Det vises til [note 9.3](#) Hendelser etter balansedagen i konsernregnskapet.

# Erklæring i henhold til verdipapirhandelloven §5-5



Vi erklærer etter beste overbevisning at:

- Konsernregnskapet for 2023 er utarbeidet i samsvar med IFRS som fastsatt av EU, med krav til tilleggsopplysninger som følger av regnskapsloven
- Årsregnskapet for morselskapet for 2023 er avlagt i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk i Norge
- Regnskapsopplysningene gir et rettviseende bilde av foretakets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet
- Årsberetningen gir en rettviseende oversikt over utviklingen, resultatet og stillingen til foretaket og konsernet, sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorene som foretaket og konsernet står overfor

Oslo, 22. mars 2024

## Styret i Hafslund AS

Jarle Roth  
(Styreleder)

Bjørn Erik Næss

Maria Tallaksen

Mari Thjømøe

Bård Vegar Solhjell

Håkon Rustad

Hilde Veum-Wahlberg

Halvor Kr. Halvorsen

Finn Bjørn Ruyter  
(Konsernsjef)



# Revisors beretning



Til generalforsamlingen i Hafslund AS

## Uavhengig revisors beretning

### Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Hafslund AS, som består av:

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

Etter vår mening

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

Vår konklusjon er konsistent med vår tilleggsrapport til revisjonsutvalget.

### Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

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

Vi har vært revisor for Hafslund AS sammenhengende i 6 år fra valget på generalforsamlingen den 24. juli 2018 for regnskapsåret 2018.

### Sentrale forhold ved revisjonen

Sentrale forhold ved revisjonen er de forhold vi mener var av størst betydning ved revisjonen av årsregnskapet for 2023. Disse forholdene ble håndtert ved revisjonens utførelse og da vi dannet oss vår mening om årsregnskapet som helhet, og vi konkluderer ikke særskilt på disse forholdene. *Regnskapsføring av finansielle instrumenter benyttet til sikring av kraftinntekter* har samme karakteristika og risikoer i år som i fjor, og har følgelig vært et viktig fokusområde i vår revisjon også i 2023.

| Sentrale forhold ved revisjonen | Hvordan vi i vår revisjon håndterte sentrale forhold ved revisjonen |
|---------------------------------|---|
|---------------------------------|---|

#### Regnskapsføring av finansielle instrumenter benyttet til sikring av kraftinntekter

Som kraftprodusent er konsernet eksponert for endringer i markedspriser og usikkerhet knyttet til fremtidig salgs- og produksjonsvolum. Disse

Gjennom vår revisjon har vi kartlagt og vurdert utformingen av konsernets kontroller knyttet til handel, oppfølging og regnskapsføring av kraftsikring. Vi har



faktorene har en vesentlig innvirkning på konsernets resultater. Hafslund AS prissikrer deler av den fremtidige vannkraftproduksjonen innenfor vedtatte rammer og konsernets finansstrategi for å håndtere risikoen.

Instrumenter som benyttes til å prissikre fremtidig kraftproduksjon inkluderer bilaterale prissikringsavtaler, futures, forwardkontrakter og EPADer (Electricity Price Area Differentials). Valutaterminer med veksling fra euro til norske kroner benyttes for å styre valutarisikoen ved krafthandel og sikring.

Regnskapsføring av finansielle instrumenter som benyttes til sikring av kraftinntekter er et sentralt forhold i vår revisjon som følge av omfanget av transaksjoner, variasjonen i instrumenter som kan benyttes, den potensielt betydelige effekten på konsernregnskapet ved endringer i virkelig verdi, samt den iboende risikoen for feil i regnskapet på grunn av kompleksiteten av regnskapsreglene.

Ledelsen forklarer regnskapsføringen av sikringsbokføring i note 5.1 Finansielle instrumenter, note 5.5 Virkelig verdi og Note 5.6 Derivat og sikring.

videre vurdert konsernets regnskapsprinsipper for finansielle instrumenter og sikringsbokføring mot regnskapsreglene i IFRS Accounting Standards og konsernets strategi for risikohåndtering. Vårt arbeid har blant annet omfattet intervjuer med ledelsen og andre relevante funksjoner i selskapet, innhenting og vurdering av dokumenter knyttet til bruk av IT-systemer, risikostyringspolicy og fullmakter. Vi har satt oss inn i og forstått oppfølgingsrutiner knyttet til fullmaktsrammer, transaksjoner og marginkrav.

Vi har testet fullstendighet, eksistens og verdsettelse av lukkede og åpne posisjoner knyttet til finansielle instrumenter ved å innhente dokumentasjon fra eksterne motparter, hovedsakelig Nasdaq, og kontrollert disse mot et utvalg av resultatførte transaksjoner og åpne posisjoner innregnet i balansen.

For posisjoner som sikringsbokføres har vi vurdert sikringsdokumentasjonen mot kravene i IFRS 9 og vi har testet et utvalg av sikringsrelasjoner ved å rekalkulere konsernets beregning av sikringseffektivitet som føres over utvidet resultat. Vi har videre kontrollert om ineffektiv andel, sammen med posisjoner som ikke sikringsbokføres, føres med verdiendringer over resultatet.

Vi har også vurdert og kommet til at informasjonen i notene er tilstrekkelig og dekkende.

### Øvrig informasjon

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

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

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen

- er konsistent med årsregnskapet og
- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

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

### Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde, i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapskikk i Norge for selskapsregnskapet, og i samsvar med IFRS Accounting Standards som godkjent av EU for konsernregnskapet. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern



kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for selskapsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket. 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 revisjons handlinger 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 revisjons handlinger 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 regnskapsestimaterne og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets og konsernets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet og konsernet ikke kan fortsette driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.
- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om konsernregnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi har eneansvar for vår konklusjon om konsernregnskapet.



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

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

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

Oslo, 22. mars 2024  
PricewaterhouseCoopers AS

Thomas Fraurud  
Statsautorisert revisor  
(elektronisk signert)

## Foto

### ***Fotograf Aksel Jermstad – @byAksel/Tinagent***

Foto side: 2, 12, 28, 41, 55, 64, 68, 80, 83, 84, 85, 88, 92 og 101

### ***www.unsplash.com***

Foto side: 1

## Kontaktdetaljer

**Informasjon finnes på Hafslund sine hjemmesider:**

[www.hafslund.no](http://www.hafslund.no)

**Konserndirektør Økonomi og Finans | CFO, Berit Sande**

Berit.Sande@hafslund.no

Telefon: +47 911 69 057

**Finansdirektør, Andreas Wik**

Andreas.Wik@hafslund.no

Telefon: +47 924 97 255

**Les hele årsrapporten:**

[aarsrapport2023.hafslund.no](http://aarsrapport2023.hafslund.no)