



Hafslund

Årsrapport 2022

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 Endringer i regnskapsprinsipper

Note 1.4 Endringer i standarder og tolkninger med fremtidig ikrafttredelse

Note 1.5 Transaksjoner og hendelser i 2022

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	2022	2021
Salgsinntekter	2.2	25 484	12 647
Annen gevinst/tap	2.2	-3 581	-1 899
Andre driftsinntekter	2.2	125	99
Driftsinntekter	2.2	22 028	10 847
Energikjøp og overføring	2.3	-743	-385
Lønn og andre personalkostnader	2.4	-751	-526
Eiendomsskatt og andre pålagte kostnader og erstatninger	2.5	-527	-688
Andre driftskostnader	2.6	-636	-283
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	3.5, 3.6	716	14
EBITDA		20 087	8 979
Av- og nedskrivninger	3.1 - 3.4	-746	-516
Driftsresultat (EBIT)		19 340	8 463
Renteinntekter	5.13	115	13
Rentekostnader	5.13	-817	-520
Andre finansinntekter/kostnader	5.13	241	-55
Netto finansposter	5.13	-462	-562
Resultat før skatt		18 879	7 901
Skattekostnad	6.1	-14 535	-5 291
Resultat etter skatt		4 344	2 611

Mill. kroner	Note	2022	2021
RESULTAT TILORDNES			
Aksjonærer i morselskapet		3 636	2 200
Ikke-kontrollerende eierinteresser	8.2	708	411
POSTER SOM SENERE KAN BLI OMKLASSIFISERT TIL RESULTATET			
Sikringsreserve	5.6	-2 200	-1 251
Skattemessige effekter	5.6	1 258	470
Omregningsdifferanser tilknyttede selskaper	3.5	3	-19
Poster som senere kan bli omklassifisert til resultatet		-939	-800
POSTER SOM IKKE SENERE KAN BLI OMKLASSIFISERT TIL RESULTATET			
Estimatavvik pensjon		-54	44
Skattemessige effekter		59	-26
Estimatavvik pensjon felleskontrollert virksomhet	3.5, 7.2	-59	108
Poster som ikke senere kan bli omklassifisert til resultatet		-54	126
Utvidet resultat		-993	-674
Totalresultat		3 351	1 937
TOTALRESULTAT TILORDNES			
Aksjonærer i morselskapet		2 758	1 567
Ikke-kontrollerende eierinteresser	8.2	593	369

**Balanse konsern 31. desember**

Mill. kroner	Note	2022	2021
EIENDELER			
Utsatt skattefordel	6.1	212	277
Immaterielle eiendeler	3.1	37 562	23 503
Varige driftsmidler	3.2	27 619	19 887
Bruksrettseiendeler	3.4	339	158
Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	3.5	10 669	9 597
Langsiktige derivater	5.6	1 098	861
Andre langsiktige fordringer	5.9	1 579	1 256
Anleggsmidler		79 077	55 540
Lagerbeholdning		77	1
Kundefordringer	5.10	1 148	569
Andre ikke rentebærende kortsiktige fordringer	5.10	1 026	365
Kortsiktige derivater	5.6	2 441	121
Bankinnskudd o.l.	5.11	13 497	6 988
Omløpsmidler		18 188	8 044
Eiendeler		97 265	63 584

Mill. kroner	Note	2022	2021
EGENKAPITAL OG GJELD			
Innskutt egenkapital	5.8	23 594	15 515
Opptjent egenkapital		9 696	8 550
Ikke- kontrollerende eierinteresser	8.2	9 314	2 751
Egenkapital		42 604	26 816
Langsiktig rentebærende gjeld	5.2	20 203	17 745
Leieforpliktelse	3.4	306	135
Utsatt skatt	6.1	8 598	7 862
Pensjonsforpliktelser	7.2	78	99
Langsiktige derivater	5.6	337	-
Andre forpliktelser	4.1	4 160	2 337
Langsiktige forpliktelser		33 682	28 178
Leverandørgjeld	5.12	736	608
Leieforpliktelse	3.4	40	25
Annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld	5.12	3 196	2 080
Betalbar skatt	6.1	13 482	4 895
Kortsiktige derivater	5.6	707	32
Kortsiktig rentebærende gjeld	5.2	2 819	950
Kortsiktige forpliktelser		20 980	8 589
Egenkapital og gjeld		97 265	63 584

Oppstilling over kontantstrømmer konsern 1. januar - 31. desember

Mill. kroner	Note	2022	2021
KONTANTSTRØM FRA DRIFTEN			
Resultat før skatt		18 879	7 901
Justeringer for:			
Av- og nedskrivninger	3.1 - 3.4	746	516
Resultat i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	3.5	-716	-14
Urealiserte verdiendringer derivater		443	866
Endring i varelager		-57	2
Endringer i kundefordringer og andre ikke rentebærende fordringer		436	-395
Endringer i leverandørgjeld og annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld	5.1	-472	1 366
Oppgjør av futureskontrakter		-3 210	-1 623
Netto finansposter	5.13	462	562
Andre ikke-kontantgenererende inntekter og kostnader		-36	42
Kontantstrømmer fra driften		16 474	9 223
Betalt skatt		-4 701	-273
Netto kontantstrøm fra driften		11 773	8 951

Mill. kroner	Note	2022	2021
KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER			
Investeringer i varige driftsmidler		-870	-590
Innskutt i tilknyttet selskap		-456	-40
Utbetalinger kjøp av nye aksjer i datterselskap		-185	-
Kontanteffekter Celsio-transaksjon	1.5	-1 607	-
Innbetalinger av utbytte fra tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet		450	513
Andre investeringsaktiviteter		221	240
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-2 447	124
KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER			
Opptak av rentebærende gjeld	5.2	3 380	500
Nedbetaling av rentebærende gjeld	5.2	-2 553	-1 755
Utbetaling av utbytte		-3 033	-1 240
Betalte renter		-664	-605
Andre finansieringsaktiviteter		141	101
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-2 729	-2 999
Endring i bankinnskudd o.l.			
Bankinnskudd o.l. ved periodeslutt		13 497	6 988
Bankinnskudd o.l. per 1. januar		6 988	1 008
Valutagevinst/-tap betalingsmidler		-87	-96



Oppstilling over endringer i egenkapital konsern

Mill. kroner	Note	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Egenkapital til morselskapets aksjonærer	Ikke- kontrollerende eierinteresser	Total egenkapital
Egenkapital per 31. desember 2021		100	15 415	8 550	24 065	2 751	26 816
PERIODENS TOTALRESULTAT 2022							
Årsresultat		-	-	3 636	3 636	708	4 344
Utvidet resultat		-	-	-878	-878	-115	-993
Årets totalresultat		-	-	2 758	2 758	593	3 351
TRANSAKSJONER MED EIERNE							
Utdelt utbytte		-	-	-2 301	-2 301	-643	-2 943
Virksomhetssammenslutninger	1.5	-	-	-	-	6 518	6 518
Transaksjoner med ikke-kontrollerende eierinteresser		-	-	-31	-31	31	-
Akseemisjon		10	8 069	216	8 295	63	8 358
Effekt av utbytte fra Hafslund Eco Vannkraft AS til Eidsiva Energi AS	3.5	-	-	551	551	-	551
Sum transaksjoner med eierne		10	8 069	-1 565	6 514	5970	12 484
Andre egenkapitalendringer		-	-	-47	-47	-	-47
Egenkapital per 31. desember 2022		110	23 484	9 696	33 290	9 314	42 604

Oppstilling over endringer i egenkapital konsern (forts.)

Mill. kroner	Note	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Egenkapital til morselskapets aksjonærer	Ikke- kontrollerende eierinteresser	Total egenkapital
Egenkapital per 31. desember 2020		100	15 295	7 811	23 206	2 632	25 838
Fusjon Oslo Energi Holding AS		-	150	48	198	-	198
Egenkapital per 1. januar 2021		100	15 445	7 859	23 403	2 632	26 035
PERIODENS TOTALRESULTAT 2021							
Årsresultat		-	-	2 200	2 200	411	2 611
Utvidet resultat		-	-	-632	-632	-42	-674
Årets totalresultat		-	-	1 567	1 567	369	1 937
TRANSAKSJONER MED EIERNE							
Utdelt utbytte		-	-	-1 124	-1 124	-283	-1 407
Kapitalforhøyelse		-	-	-	-	34	34
Effekt av utbytte fra Hafslund Eco Vannkraft AS til Eidsiva Energi AS	3.5	-	-	274	274	-	274
Sum transaksjoner med eierne		-	-	-850	-850	-249	-1 099
Andre egenkapitalendringer		-	-30	-26	-56	-1	-57
Egenkapital per 31. desember 2021		100	15 415	8 550	24 065	2 751	26 816

Oslo, 30. mars 2023

Styret i Hafslund AS

Alexandra Bech Gjerv
Styreleder

Bente Sollid Storehaug

Bjørn Erik Næss

Bård Vegar Solhjell

Mari Thjomøe

Håkon Rustad

Vegar Kjos Andersen

Ingvild Marie Rikoll Solberg

Finn Bjørn Ruyter
Konsernsjef

Note 1.1 Generell informasjon

Hafslund er et energi- og infrastrukturkonsern. Morselskapet Hafslund AS er eid 100 prosent av Oslo kommune.

Konsernet driver kraftproduksjon gjennom datterselskapene Hafslund Eco Vannkraft AS, Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS og Hafslund Produksjon AS. I tillegg til å drifte en årsproduksjon på mer enn 21 TWh, eier konsernet vannkraftverk som til sammen produserer omlag 18 TWh, nok strøm til å forsyne mer enn 2,2 millioner mennesker. Kraftverkene ligger hovedsakelig i Vestlandet, Viken og Innlandet.

Gjennom datterselskapet Hafslund Oslo Celsio AS (tidligere Fortum Oslo Varme AS), hvor Hafslund overtok majoritetsandelen den 19. mai 2022, er konsernet Norges største produsent og leverandør av fornybar fjernvarme og kjøling. Se omtale av transaksjoner og hendelser i [note 1.5](#).

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 strømmettet i Innlandet, Viken og Oslo.

Konsernets datterselskap Hafslund Ny Energi AS og Hafslund Vekst AS utnytter kompetansen i selskapene til å skape nye vekstmuligheter, med hovedvekt på elektrifisering. Hafslund har også en eierandel på 49 prosent i Fredrikstad Energi AS.

Hovedkontoret ligger i Oslo. Konsernregnskapet ble vedtatt av selskapets styre 30. mars 2023.

Note 1.2 Generelle regnskapsprinsipper

Grunnlaget for utarbeidelse av årsregnskapet

Konsernregnskapet for 2022 for Hafslund AS er avlagt i samsvar med International Financial Reporting Standards (IFRS) som er 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 estimer og skjønnsmessige vurderinger. Der det er stor grad av skjønnsmessige vurderinger eller forutsetninger og vesentlige estimer, er dette beskrevet i aktuelle noter.

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

Valuta

Presentasjonsvalutaen er norske kroner (NOK), som også er morselskapets og datterselskapenes funksjonelle valuta.



Note 1.3 Endringer i regnskapsprinsipper

Det er ingen endringer i regnskapsprinsipper for 2022-regnskapet.

Note 1.4 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 1.5 Transaksjoner og hendelser i 2022

Hafslund Oslo Celsio AS

19. mai 2022 overtok et partnerskap bestående av Hafslund AS, HitecVision AS og Infranode AS til sammen 100 prosent av aksjene i Hafslund Oslo Celsio AS (tidligere Fortum Oslo Varme AS) med datterselskaper.

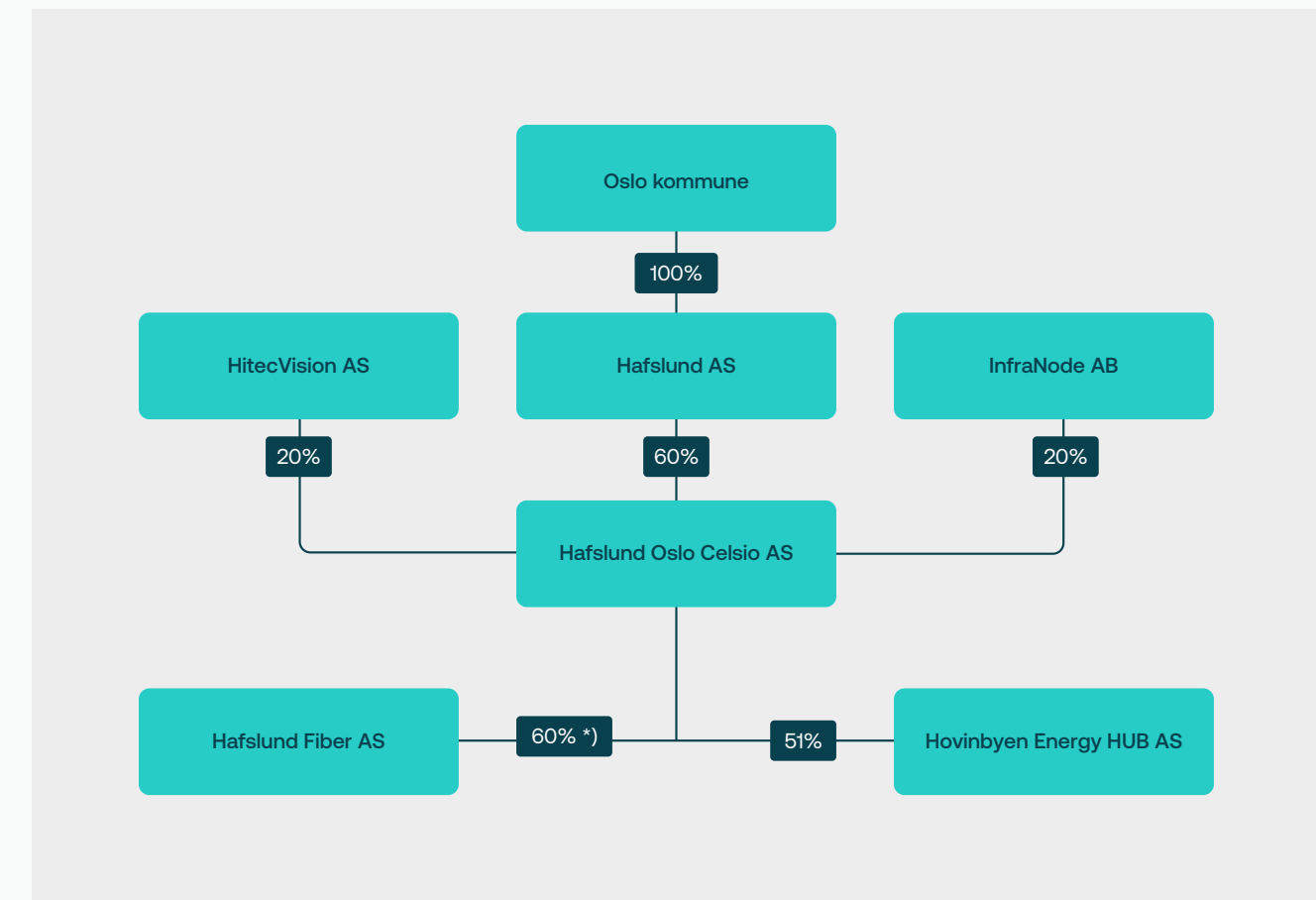
Hafslund Oslo Celsio AS produserer og distribuerer fornybar fjernvarme og kjøling i Oslo-regionen samt i deler av Nordre Follo kommune. Ett av de sentrale målene i Hafslund sin strategi er å sikre vekst innen vannkraft og virksomhetsområder nært tilknyttet vannkraft hvor konsernet har operative og eiermessige synergier. Fjernvarme er et slikt tilknyttet virksomhetsområde. I tillegg står Hafslund Oslo Celsio AS foran en strategisk viktig satsing på karbonfangst- og lagring (Carbon capture and storage «CCS») i Oslo. Partnerskapet ser på prosjektet for karbonfangst- og lagring som helt nødvendig for å kunne drive bærekraftig energigjenvinning i et nullutslippssamfunn. Gjennom partnerskapets overtakelse av Hafslund Oslo Celsio er finansieringen av karbonfangstprosjektet på Klemetsrud sikret.

Før overtakelsen eide Oslo kommune og Fortum Participation Ltd 50 prosent hver av Hafslund Oslo Celsio AS, hvor Fortum var operasjonelt ansvarlig for Hafslund Oslo Celsio AS og hadde kontroll sikret gjennom aksjonæravtale.

Flere transaksjoner ble planlagt for å oppnå dagens aksjonærsammensetning i Hafslund Oslo Celsio AS, og overtakelsen ble gjennomført i flere steg som en del av en større omorganisering. Etter transaksjonen eier Hafslund 60 prosent av aksjene i Hafslund Oslo Celsio AS, hvorav 50

prosent av aksjene ble overført fra Oslo kommune gjennom et tingsinnskudd, og 10 prosent av aksjene ble kjøpt fra Fortum Participation Ltd. Hafslund overtok samtidig 2 milliarder kroner i aksjonærlån fra Oslo kommune mot Hafslund Oslo Celsio AS. Infranode AS og HitecVision AS eier 20 prosent hver.

Konsernstrukturen etter transaksjonen er som følger (forenklet fremstilling):



*) Hafslund Oslo Celsio AS kjøpte de resterende 40 prosentene i mai 2022, og eier per 31. desember 2022 100 prosent av Hafslund Fiber AS.

Note 1.5 Transaksjoner og hendelser i 2022

(forts.)

Beregning av vederlag i transaksjonen

Hafslund Oslo Celsio med datterselskaper ble priset til 20 414 millioner kroner basert på en brutto selskapsverdi på 100 prosent basis. Verdiene på aksjene ble fastsatt som et resultat av verdivurderinger av alle involverte parter (Hafslund AS, HitecVision AS, Infranode AS, Oslo kommune og Fortum Participation Ltd). Eksterne rådgivere er benyttet for å bistå i beregningen. Aksjene i Hafslund Oslo Celsio AS er ikke børsnotert og har følgelig ingen observerbar markedsverdi. Det er derfor benyttet verdsettelsesmodeller basert på diskonterte kontantstrømmer.

Transaksjonen er regnskapsført som en virksomhetssammenslutning. Overtakelsestidspunktet var 19. mai 2022, og er det tidspunktet da Hafslund oppnådde kontroll over Hafslund Oslo Celsio. Virkelig verdi på 60 prosent av samlet vederlag for aksjene var 9 695 millioner kroner på overtakelsestidspunktet. Det representerer aksjene mottatt som tingsinnskudd fra Oslo kommune på 8 079 millioner kroner og Hafslund sin andel av kontantvederlaget til Fortum Participation Ltd på 1 616 millioner kroner. Det er ingen betingede vederlag i transaksjonen.

Hafslunds kontanteffekt av transaksjonen:

mill. kroner	19.05.2022
Kontantvederlag	1 616
Bankinnskudd i de oppkjøpte selskapene	-9
Netto kontanteffekt fra oppkjøpene	1 607

Kostnader relatert til transaksjonen

Hafslunds kostnader i forbindelse med transaksjonen utgjør 27,3 millioner kroner. Transaksjonskostnadene er kostnadsført som en del av andre driftskostnader i totalresultatet.

Identifiserbare eiendeler og forpliktelser overtatt i transaksjonen

Tabellen nedenfor gir en oversikt over virkelig verdi av identifiserte eiendeler og forpliktelser i Hafslund Oslo Celsio på overtakelsestidspunktet:

OVERTATTE IDENTIFISERBARE EIENDELER OG FORPLIKTELSE

mill. kroner	19.05.2022
Varige driftsmidler fjernvarme	7 087
Andre driftsmidler	121
Anlegg under utførelse	269
Andre anleggsmidler	192
Kundefordringer	212
Andre omløpsmidler	667
Bankinnskudd	9
Aksjonærlån	-4 000
Utsatt skatt	-614
Andre langsiktige forpliktelser	-226
Derivater	-443
Andre kortsiktige forpliktelser	-692
Netto identifiserbare eiendeler til virkelig verdi	2 581
Ikke-kontrollerende eierinteressser	-160
Goodwill	13 737
Totalt vederlag	16 158
Hafslunds vederlag for 60 prosent av aksjene i Hafslund Oslo Celsio AS	9 695
Ikke-kontrollerende eierinteressser	6 463
Totalt vederlag	16 158

Ikke-kontrollerende eierinteressser er bokført til virkelig verdi på overtakelsestidspunktet.

Note 1.5 Transaksjoner og hendelser i 2022

(forts.)

Brutto kundefordringer på oppkjøpstidspunktet utgjorde 212 millioner kroner hvor 208 millioner kroner er oppgjort ved utgangen av 2022. De resterende fordringene forventes oppgjort i sin helhet.

Hafslund Oslo Celsio har betydelige varige driftsmidler relatert til produksjon av fjernvarme. De varige driftsmidlene er verdijustert gjennom å estimere amortisert gjenanskaffelseskost ved å justere den historiske anskaffelseskosten med en antatt prisvekst i perioden fra anskaffelsesdatoen og frem til overtakelsestidspunktet.

Goodwill og utsatt skatt

Innregnet goodwill er allokert til Hafslund Oslo Celsio AS (13 368 millioner kroner), Hafslund Fiber AS (263 millioner kroner) og Hovinbyen Energy Hub AS (106 millioner kroner), og omfatter primært:

- tilgangen til å drifte fjernvarmenettet i Oslo (et naturlig monopol definert som nøkkelinfrastruktur)
- muligheten til å dra nytte av erfaring på tvers av partnerskapet for å vokse, og utvikle Hafslund Oslo Celsio videre
- realisere prosjektet for karbonfangst- og lagring på Klemetsrud energigjenvinningsanlegg
- realisere vekstutsikter for Hafslund Fiber

Innregnet goodwill forventes ikke å kunne være skattemessig fradragsberettiget. Av total goodwill på 13 737 millioner kroner utgjør 491 millioner kroner teknisk goodwill relatert til utsatt skatt for innregnede merverdier knyttet til varige driftsmidler i Hafslund Oslo Celsio AS.

Driftsinntekt og resultat i Celsio-konsernet

Hafslund Oslo Celsio AS med datterselskaper har bidratt med 1 479 millioner kroner til Hafslunds driftsinntekter og 14 millioner kroner til

resultat før skatt i perioden mellom overtakelsestidspunktet og 31. desember 2022.

Dersom oppkjøpet hadde blitt gjennomført 1. januar 2022 ville Hafslunds totale driftsinntekter i perioden 1. januar til 31. desember 2022 ha vært 23 392 millioner kroner og resultat før skatt 19 246 millioner kroner.

Transaksjonen med Stange Energi, og Hafslunds overtakelse av 5 prosent av Vinstra Kraftselskap DA og Viksdammen

Stange Energi og Eidsiva Energi gjennomførte en transaksjon i første halvår 2022 hvor Stange Energi kom inn på eiersiden i Eidsiva Energi mot å skyte inn sin nett- og vannkraftvirksomhet. Dette medførte at Hafslund-konsernet gikk under 50 prosent eierandel i Eidsiva Energi ved utvanning, men Hafslund kjøpte samtidig nye aksjer i Eidsiva Energi slik at eierandelen er tilbake på 50 prosent.

1. juni 2022 overtok Hafslundkonsernet 5 prosent i Vinstra kraftselskap DA fra Eidsiva Energi mot at Eidsiva Energi mottok nye aksjer i Hafslund Eco Vannkraft AS.

Etter transaksjonen har Eidsiva Energi AS økt sin eierandel i Hafslund Eco Vannkraft AS fra 42,8 prosent til 43,5 prosent. Samtidig har Hafslund AS redusert sin eierandel i Hafslund Eco Vannkraft AS fra 57,2 prosent til 56,5 prosent og konsernet har økt sin eierandel i Vinstra kraftselskap DA fra 95 prosent til 100 prosent. På grunn av krysseierforholdet med Eidsiva Energi har ikke-kontrollerende eierinteresser i Hafslund Eco Vannkraft blitt redusert fra 78,6 prosent til 78,25 prosent.

Virkelig verdi av vederlaget for eierandelen i Vinstra kraftselskap DA og Viksdammen er 276 mill. kroner, hvor det vesentlige utgjør vannkraftverk og fallrettigheter.

Note 1.5 Transaksjoner og hendelser i 2022

(forts.)

Krigen i Ukraina

2022 har vært et krevende og transformativt år for Hafslund så vel som resten av energibransjen. Krigen i Ukraina, stopp i gassforsyningene til Europa, operasjonell svikt på sentrale kjernekraftverk i Europa og lite vind kombinert med tørke førte til historisk høye energipriser i Europa.

Krigen har også forårsaket økt markedsrisiko og risiko knyttet til forsyningssikkerhet og cybersikkerhet står sentralt. Ledelsen overvåker utviklingen av situasjonen og følger løpende opp de langsiktige konsekvensene for selskapet.

Note 2.1 Segmenter

Driftssegmenter rapporteres etter samme struktur som ledelsesrapporteringen til konsernets øverste beslutningstaker - konsernledelsen. Som følge av overtakelsen av Hafslund Oslo Celsio og økt aktivitet innen annen fornybar energi har konsernet tre driftssegmenter i 2022; Vannkraftproduksjon, Varme 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 og de øvrige vekstsatsingene, inkludert utvikling av havvind og sol.

Vannkraftproduksjon:

Hafslund Eco Vannkraft drifter og eier helt eller delvis 81 vannkraftverk med en produksjon på om lag 21 TWh. Kraftverkene ligger i Vestland, Oslo, Viken og Innlandet og består av både magasin- og elvekraftverk. I

2022 ble produksjonen på 13,8 TWh, 22 prosent lavere enn produksjonen i et normalår.

Varme og kjøling:

Hafslund Oslo Celsio eier og drifter anlegg i verdikjeden fra sluttbehandling av avfall til produksjon, salg og distribusjon av fjernvarme. I tillegg etablerer Hafslund Oslo Celsio virksomhet innen områdekjøling og er 100 prosent eier av fiberselskapet Hafslund Fiber. I 2022 genererte selskapet 1,8 TWh fjernvarme, som tilsvarer varme og varmt vann til om lag 160 000 husstander i Oslo.

Vekst og investeringer:

Hafslund Vekst ble etablert som eget selskap i 2022 og samler Hafslund-konsernets industrielle eierskap og vekstsatsinger. Havvind, forretningsutvikling, investeringsvirksomhet og oppfølging av konsernets større eierskap, herunder vår eierandel i Eidsiva, 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 inkluderer segmentoppstillingen Øvrig virksomhet som er morselskapet Hafslund AS, og konsernelimineringer som vises samlet i separat kolonne. Resultat fra tilknyttede selskap presenteres i de respektive driftssegmentene Vannkraftproduksjon, Varme 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 og resultat etter skatt.

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



Note 2.1 Segmenter

(forts.)

1. januar – 31. desember

	Vannkraftproduksjon		Varme og kjøling ¹		Vekst og investeringer		Øvrig virksomhet		Konsern	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Mill. kroner										
Salgsinntekter	23 776	12 647	1 707	-	-	-	-	-	25 484	12 647
Annen gevinst/tap	-3 334	-1 899	-247	-	-	-	-	-	-3 581	-1 899
Andre driftsinntekter	91	87	19	-	5	8	10	3	125	99
Driftsinntekter	20 534	10 835	1 479	-	5	8	10	3	22 028	10 847
Energikjøp og overføring	-96	-385	-647	-	-	-	-	-	-743	-385
Lønn og andre personalkostnader	-526	-479	-151	-	-23	-16	-52	-31	-751	-526
Eiendomsskatt og andre pålagte kostnader og erstatninger	-532	-687	6	-	-	-	-1	-	-527	-688
Andre driftskostnader	-239	-218	-293	-	-18	-15	-86	-51	-636	-283
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	112	46	-	-	588	-29	16	-2	716	14
EBITDA	19 253	9 111	394	-	552	-51	-113	-81	20 087	8 979
Av- og nedskrivninger	-510	-510	-232	-	-	-1	-4	-6	-746	-516
Driftsresultat (EBIT)	18 743	8 601	162	-	552	-52	-117	-87	19 340	8 463
Renteinntekter	161	25	18	-	2	11	-67	-23	115	13
Rentekostnader	-705	-541	-146	-	-233	-180	267	202	-817	-520
Andre finansinntekter/kostnader	401	-145	-20	-	-8	14	-131	75	241	-55
Netto finansposter	-144	-661	-148	-	-240	-155	70	254	-462	-562
Resultat før skatt	18 599	7 940	14	-	312	-207	-47	168	18 879	7 901
Skattekostnad	-14 596	-5 229	-1	-	60	-8	3	-54	-14 535	-5 291
Resultat etter skatt	4 003	2 711	13	-	372	-215	-44	114	4 344	2 611

1) For perioden 19. mai - 31. desember

Note 2.1 Segmenter

(forts.)

31. desember

	Vannkraftproduksjon		Varme og kjøling		Vekst og investeringer		Øvrig virksomhet		Konsern	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Mill. kroner										
EIENDELER										
Immaterielle eiendeler	23 802	23 480	13 738	-	-	-	22	23	37 562	23 503
Varige driftsmidler	19 853	19 712	7 593	-	6	6	167	169	27 619	19 887
Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	378	424	1	-	10 243	9 143	47	30	10 669	9 597
Øvrige anleggsmidler	2 200	1 495	345	-	383	188	299	869	3 227	2 553
Anleggsmidler	46 234	45 111	21 677	-	10 632	9 337	535	1 092	79 077	55 540
Bankinnskudd og konsernkontoordning	17 302	8 871	295	-	-741	-905	-3 360	-977	13 497	6 988
Øvrige omløpsmidler	4 352	1 645	1 075	-	81	56	-817	-645	4 692	1 056
Omløpsmidler	21 654	10 516	1 370	-	-659	-850	-4 177	-1 622	18 188	8 044
Eiendeler	67 887	55 627	23 047	-	9 973	8 487	-3 642	-530	97 265	63 584

	Vannkraftproduksjon		Varme og kjøling		Vekst og investeringer		Øvrig virksomhet		Konsern	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Mill. kroner										
EGENKAPITAL OG GJELD										
Egenkapital	18 235	18 112	16 269	-	3 670	2 364	4 430	6 340	42 604	26 816
Langsiktige forpliktelser	31 544	29 287	5 575	-	6 005	6 008	-9 442	-7 116	33 682	28 178
Kortsiktige forpliktelser	18 108	8 227	1 203	-	298	116	1 370	246	20 980	8 589
Egenkapital og gjeld	67 887	55 627	23 047	-	9 973	8 487	-3 642	-530	97 265	63 584

Note 2.2 Driftsinntekter

Vesentlige regnskapsprinsipper

Konsernets driftsinntekter består hovedsakelig av inntekter fra salg av kraft i engrosmarkedet, konsesjonskraft, industrikontrakter samt resultater fra finansiell kraftsikring. Fra 19. mai 2022 består driftsinntektene også av fjernvarmeinntekter og inntekter fra avfalls-håndtering. Se omtale av transaksjoner og hendelser i [note 1.5](#). 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.

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. Fra 1. november 2022 innførte datterselskapet Hafslund Oslo Celsio AS en rabattordning for fjernvarme der rabattsatsene stiger etter hvert som prisene øker. 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 konsernet skal ta imot avfall. Avgiften beregnes hovedsakelig basert på kvalitet og volum på mottatt avfall og det er variable elementer i prisingen. Konsernet 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.

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. Det er betalt inn 110 millioner kroner for tilknytningsavgifter, som blir inntektsført ved tidspunkt for varmepåsettelse.

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

	Vannkraftproduksjon		Varme og kjøling ¹		Vekst og investeringer		Øvrig virksomhet		Konsern	
Mill. kroner	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021
DRIFTSINNTEKTER										
Kraftinntekter	22 846	11 782	181	-	-	-	-	-	23 027	11 782
Konsesjonskraft	347	198	-	-	-	-	-	-	347	198
Industrikontrakter	572	651	-	-	-	-	-	-	572	651
Fjernvarmeinntekt	-	-	1 368	-	-	-	-	-	1 368	-
Avfallsinntekter	-	-	158	-	-	-	-	-	158	-
Nettleie/faktisk inntekt	11	15	-	-	-	-	-	-	11	15
Salgsinntekter	23 776	12 647	1 707	-	-	-	-	-	25 484	12 647
Realisert gevinst/tap kraft- og valutaderivater	-2 903	-1 252	-243	-	-	-	-	-	-3 145	-1 252
Verdijustering kraftderivater	-313	-646	-5	-	-	-	-	-	-317	-646
Verdijustering valutaderivater	-118	-1	-	-	-	-	-	-	-118	-1
Annen gevinst/tap	-3 334	-1 899	-247	-	-	-	-	-	-3 581	-1 899
Andre driftsinntekter	91	87	19	-	5	8	10	3	125	99
Andre driftsinntekter	91	87	19	-	5	8	10	3	125	99
Driftsinntekter	20 534	10 835	1 479	-	5	8	10	3	22 028	10 847

1) For perioden 19. mai – 31. desember



Note 2.3 Energikjøp og overføring

1. januar - 31. desember

Mill. kroner	2022	2021
ENERGIKJØP OG OVERFØRING		
Energikjøp	25	22
Råvarekjøp	647	-
Overføringskostnader	71	363
Energikjøp og overføring	743	385

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

Note 2.4 Lønn og andre personalkostnader

1. januar - 31. desember

Mill. kroner	2022	2021
LØNN OG ANDRE PERSONALKOSTNADER		
Lønn	582	422
Arbeidsgiveravgift	83	54
Pensjonskostnad	61	44
Andre personalkostnader	26	6
Lønn og andre personalkostnader	751	526
Gjennomsnittlig antall årsverk som har vært sysselsatt i konsernet	549	427

Pensjonskostnader er nærmere omtalt i note 7.2 Pensjoner.



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	2022	2021
EIENDOMSSKATT OG ANDRE PÅLAGTE KOSTNADER OG ERSTATNINGER		
Eiendomsskatt	218	249
Konsesjonsavgift	104	102
Verdijustering erstatninger	8	220
Reguleringskostnader og erstatninger	198	117
Eiendomsskatt og andre pålagte kostnader og erstatninger	527	688

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

Note 2.6 Andre driftskostnader

1. januar - 31. desember

Mill. kroner	2022	2021
ANDRE DRIFTSKOSTNADER		
Vedlikehold	362	131
Kjøp av eksterne tjenester	322	203
Kontorkostnader	79	50
Forsikringer	27	27
Salgs- og markedsføringskostnader	15	6
Tap på fordringer	-1	-1
Refusjon av driftsutgifter fra deleiere	-152	-116
Egeninvesteringsarbeid	-94	-73
Annet	78	58
Andre driftskostnader	636	283

Økningen i andre driftskostnader sammenlignet med 2021 skyldes hovedsakelig oppkjøpet av Hafslund Oslo Celsio. Se omtale av transaksjoner og hendelser i [note 1.5](#).

1. januar - 31. desember

Tusen kroner	2022	2021
SPESIFIKASJON AV REVISJONSHONORAR		
Ordinært revisjonshonorar	4 361	3 176
Andre attestasjonstjenester	441	216
Skatterådgivning	84	-
Annen rådgivning	156	450
Totalt revisjonshonorar	5 042	3 842
Herav revisjonshonorar til konsernrevisor	4 332	3 842

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

Note 3.1 Immaterielle eiendeler

Vesentlige regnskapsprinsipper

Immaterielle eiendeler, som i Hafslundkonsernet består av vannfallsrettigheter og goodwill, innregnes til anskaffelseskost. Immaterielle eiendeler med ubestemt levetid avskrives ikke, men testes årlig for verdifall.

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

Vesentlige estimater og forutsetninger

Vannkraftsvirkomheten har hovedsakelig evigvarende konsesjoner (ingen hjemfallsrett) og kjøpte vannfallsrettigheter er vurdert å være tidsubegrenset og amortiseres ikke. 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	Vannfallsrettigheter	Goodwill	Sum immaterielle eiendeler
2022			
Balanseført verdi per 1. januar	17 292	6 211	23 503
Tilgang	26	-	26
Tilgang transaksjoner Celsio og Stange-Energi	143	13 910	14 053
Avskrivninger	-20	-	-20
Balanseført verdi per 31. desember	17 441	20 121	37 562
Anskaffelseskost	17 504	20 121	37 626
Akkumulerte avskrivninger	-63	-	-63
Balanseført verdi per 31. desember	17 441	20 121	37 562
2021			
Balanseført verdi per 1. januar	17 303	6 211	23 514
Tilgang	9	-	9
Årets avskrivninger	-20	-	-20
Balanseført verdi per 31. desember	17 292	6 211	23 503
Anskaffelseskost	17 334	6 211	23 545
Akkumulerte avskrivninger	-42	-	-42
Balanseført verdi per 31. desember	17 292	6 211	23 503

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, inventar	Tomter og annen eiendom	Arbeid under utførelse	Sum varige driftsmidler
2022						
Balansført verdi per 1. januar	16 910	-	1 714	347	916	19 887
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
Avskrivninger	-419	-96	-177	-9	-	-701
Nedskrivninger(-)/Reversering av nedskrivning(+)	6	-	-	-	-	6
Andre endringer	-	-	-	-	-6	-6
Balansført verdi per 31. desember	17 196	4 138	4 435	618	1 232	27 619
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
Balansført verdi per 31. desember	17 196	4 138	4 435	618	1 232	27 619
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	Maskiner, utstyr, inventar	Tomter og annen eiendom	Arbeid under utførelse	Sum varige driftsmidler
2021					
Balanseført verdi per 1. januar	16 687	1 760	352	1 208	20 007
Driftsinvesteringer	711	50	2	-167	597
Avgang	-68	-49	6	-65	-176
Avskrivninger	-412	-48	-10	-	-471
Nedskrivninger	-7	-	-	-	-7
Andre poster	-1	2	-3	-60	-63
Balanseført verdi per 31. desember	16 910	1 714	347	916	19 887
Anskaffelseskost	28 814	1 896	415	916	32 041
Akkumulerte avskrivninger	-11 773	-182	-68	-	-12 023
Akkumulerte nedskrivninger	-131	-	-	-	-131
Balanseført verdi per 31. desember	16 910	1 714	347	916	19 887
Avskrivning (antall år)	40-100	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 (f.eks. fremtidig kraftpris). 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 selskaper 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.

Varme og kjøling: Gjelder balanseførte verdier i Hafslund Oslo Celsio, som også inkluderer prosjektet for karbonfangst- og lagring (Carbon capture and storage «CCS»).

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 Kjølderget.

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 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

Det er lagt til grunn en priskurve for kraft basert på tre år med observerbare markedspriser (Nasdaq), deretter er det lagt til grunn en priskurve basert på konsernets langsiktige prisforventninger. De langsiktige prisforventningene er etter ledelsens oppfatning innenfor et rimelig intervall sammenliknet med kraftpriskurver fra eksterne aktører og

Note 3.3 Nedskrivningsvurderinger

(forts.)

analysebyråer. Produksjonsvolum er basert på konsernets langsiktige produksjonsplaner og de estimerte kontantstrømmene er beregnet etter skatt.

Diskonteringsrente

For kraftproduksjon er diskonteringsrenten et nominelt avkastningskrav etter skatt på 6,1 prosent for vannkraft. Tilsvarende rente for Varme og kjøling er 5,6 prosent.

Resultat

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.

Verdifallstesten viser at balanseførte verdier i Varme og kjøling kan forsvares. Balanseførte verdier ble innregnet til virkelig verdi i forbindelse med Celsio-transaksjonen i mai 2022, noe som medfører begrenset robusthet i verdiene ved endringer i forventet langsiktig kraftpris eller ved økt diskonteringsrente.

Investering i felleskontrollert virksomhet består i det vesentlige av 50 prosent eierandel i Eidsiva Energi. Per årsslutt 2022 er det ikke identifisert indikatorer på verdifall for investeringen i Eidsiva Energi og analysene viser betydelig robusthet i verdiene. Tilsvarende gjelder for 49 prosent eierandelen i Fredrikstad Energi AS.

Balanseførte verdier for konsernets investeringer i vindkraft (Austri Raskiftet og Austri Kjøølberget) kan forsvares – også hensyntatt innføring av grunnrenteskatt på vindkraft fra og med 2023. Sensitivitetsanalyser tilsier begrenset robusthet i verdiene i vindkraft.

Oversikten nedenfor viser balanseførte verdier ved utgangen av regnskapsåret:

Mill. kroner	2022	2021
Varige driftsmidler	27 619	19 887
Goodwill	20 121	6 210
Vannfallsrettigheter	17 441	17 292
Bruksretteiendeler	339	158
Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	10 669	9 597
Sum balanseverdi for test av nedskrivning per 31. desember	76 214	53 146

Mill. kroner	2022	2021
ALLOKERING AV GOODWILL PER SEGMENT		
Vannkraftproduksjon	6 361	6 188
Varme og kjøling	13 738	-
Øvrig virksomhet	22	23
Sum balanseverdi goodwill per 31. desember	20 121	6 210

Note 3.4 Leieavtaler

Hafslund leier kontorlokaler, biler og andre driftsmidler.

Mill. kroner	Note	2022	2021
BRUKSRETTEIENDELER			
Bruksretteiendeler per 1. januar		158	175
Justering		4	4
Tilgang		54	4
Tilgang ved transaksjoner	1.5	158	-
Avgang		-7	-5
Avskrivning		-29	-19
Bruksretteiendeler per 31. desember		339	158
LEIEFORPLIKTELSE			
Leieforpliktelser per 1. januar		160	176
Justering		4	4
Tilgang		48	4
Tilgang ved transaksjoner	1.5	162	-
Avgang		-	-6
Leiebetalinger		-34	-23
Renter		7	4
Leieforpliktelser per 31. desember		346	160
Herav kortsiktig forpliktelse		40	25
Herav langsiktig forpliktelse		306	135

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 Oslo 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 har betydelig innflytelse, men ikke kontroll. Betydelig innflytelse foreligger normalt der konsernet har mellom 20 og 50 prosent av stemmerettighetene. 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 datterselskap 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 datterselskap hvor den felleskontrollerte virksomheten har eierandeler.

Vesentlige skjønsmessige vurderinger

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

Selskapsnavn	Anskaffelses- tidspunkt	Forretnings- kontor	Eierandel	Stemme- andel	Type investering
Austri Kjølberget DA	2019	Våler	20%	20%	Tilknyttet selskap
Austri Raskiftet DA	2019	Trysil/Åmot	20%	20%	Tilknyttet selskap
Eidsiva Energi AS	2019	Hamar	50%	50%	Felleskontrollert virksomhet
Elaway AS	2021	Oslo	50%	50%	Felleskontrollert virksomhet
Fredrikstad Energi AS	2014	Fredrikstad	49%	49%	Tilknyttet selskap
Hafslund Magnora Sol AS	2022	Oslo	40%	40%	Tilknyttet selskap
NGK Utbygging AS	2014	Oslo	25%	25%	Tilknyttet selskap
NorthConnect AS	2010	Kristiansand	22%	22%	Tilknyttet selskap
NorthConnect KS	2011	Kristiansand	20%	20%	Tilknyttet selskap
NorthConnect Ltd	2019	Edinburgh	22%	22%	Tilknyttet selskap
OF Energi AS	2022	Oslo	50%	50%	Felleskontrollert virksomhet
Solway AS	2022	Oslo	50%	50%	Felleskontrollert virksomhet
Springboard Energy Systems AS	2022	Oslo	50%	50%	Felleskontrollert virksomhet
Stenkalles Holding AS	2022	Oslo	50%	50%	Felleskontrollert virksomhet
Volte AS	2022	Bergen	50%	50%	Felleskontrollert virksomhet

Note 3.5 Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet

(forts.)

2022

Mill. kroner	Eidsiva Energi AS	Andre	Sum
BALANSEFØRT VERDI 1. JANUAR	8 782	816	9 597
Andel resultat etter skatt	549	196	745
Avskrivning merverdier	-29	-	-29
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	520	196	716
Tilknyttede selskapers andel av utvidet resultat	-54	-4	-59
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
Balanseført verdi 31. desember	9 683	986	10 669

2021

Mill. kroner	Eidsiva Energi AS	Andre	Sum
BALANSEFØRT VERDI 1. JANUAR	8 879	748	9 627
Andel resultat etter skatt	13	30	43
Avskrivning merverdier	-29	-	-29
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-15	30	14
Tilknyttede selskapers andel av utvidet resultat	113	-24	89
Tilgang/avgang	-	99	99
Utbytte fra Eidsiva Energi	-439	-	-439
Utbytte fra Hafslund Eco Vannkraft til Eidsiva Energi (behandlet som kapitalinnskudd)	274	-	274
Andre egenkapitalendringer	-29	-36	-64
Balanseført verdi 31. desember	8 782	816	9 597

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



Tabellen til høyre oppsummerer finansiell informasjon for Eidsiva Energi slik den fremkommer i konsernets eget finansregnskap, justert for virkelig verdijusteringer ved kjøpet og forskjeller i regnskapsprinsipper. Hafslund AS 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 AS sitt konsernregnskap. Tabellen viser også en avstemming mot konsernets bokførte verdi av eierandelen i Eidsiva Energi.

Mill. kroner	2022	2021
Anleggsmidler	39 785	37 828
Omløpsmidler	4 855	2 422
Langsiktig forpliktelse	-19 447	-17 788
Kortsiktige forpliktelse	-5 826	-4 896
Netto eiendeler (100 %)	19 366	17 565
Bokført verdi av eierandel i Eidsiva Energi per 31. desember	9 683	8 782
Driftsinntekter	10 642	8 343
Avskrivning og amortisering	-1 538	-1 641
Resultat etter skatt	1 042	-29
Utvidet resultat	-108	226
Totalresultat	934	195
Konsernets andel av totalresultat (50 %) 1. januar - 31. desember	466	97

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:

Selskapsnavn	Klassifisering	Forretningskontor	Eierandel	Stemmeandel
Glommens og Laagens Brukseierforening ¹	Felles drift	Lillehammer	-	71,0 %
Foreningen til Hallingdalsvassdragets regulering	Felles drift	Oslo	-	65,0 %
Foreningen til Bægnavassdragets regulering ²	Felles drift	Hønefoss	-	41,1 %
Vinstra Kraftselskap DA	Felles drift	Lillehammer	100,0 %	-
Aurlandsverkene ³	Felles drift	Oslo	93,0 %	-
Storbrofoss Kraftanlegg DA ⁴	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 ⁵	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 %	-

¹ 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.

² Stemmeandelen omfatter selskapene Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS og Storbrofoss Kraftanlegg DA.

³ Konsernet har en opsjon på å innløse 7%-eierandelen til Statkraft i 2029 til markedspris.

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

⁵ 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 2022 utgjorde konsesjonskraft med finansielt oppgjør et årlig volum på totalt 135 GWh (127 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. Dag 1-effekter er balanseført på samme regnskapslinje. 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.)

Mill. kroner	2022	2021
FINANSIELLE FORPLIKTELSER OVERFOR GRUNNEIER		
Frikraft med netto finansielt oppgjør	588	602
Kontanterstatninger	1 319	1 260
Finansielle forpliktelser overfor grunneier	1 907	1 862
ANDRE FINANSIELLE FORPLIKTELSER		
Industrikontrakter	2 030	425
Øvrige forpliktelser	200	12
Øvrige forpliktelser	2 230	437
AVSETNINGER FORPLIKTELSER OVERFOR GRUNNEIER		
Frikraft med fysisk oppgjør	24	37
Avsetninger forpliktelser overfor grunneier	24	37
Andre forpliktelser per 31. desember	4 160	2 337

Øvrige finansielle forpliktelser består i hovedsak av industrikontrakter som måles til virkelig verdi, og som har negativ verdi.

Note 4.2 Garantier

Hafslund Eco Vannkraft AS er selvskyldnerkausjonist for Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS' rettidige oppfyllelse av alle forpliktelser i henhold til avtale om ansvarlig lån fra Eidsiva Energi AS på 1 917 millioner kroner. Dersom renter avkortes (i tilfellet årsresultatet ikke er tilstrekkelig til å betale rentene fullt ut) i større grad enn renter avkortes i henhold til tilsvarende bestemmelse i avtale om ansvarlig lån mellom Hafslund AS og Hafslund Eco Vannkraft AS, skal Hafslund Eco Vannkraft AS kompensere Eidsiva Energi AS slik at renter avkortes forholdsmessig likt i begge låneforhold. Tilsvarende forplikter Eidsiva Energi AS seg til å kompensere Hafslund AS på samme måte dersom betaling av renter i henhold til låneavtalen mellom Hafslund AS og Hafslund Eco Vannkraft AS avkortes i større grad enn i låneavtalen mellom Eidsiva Energi AS og Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS. Formålet er å sikre at långiverne likebehandles under de to avtalene om ansvarlige lån.

Som sikkerhet for enkelte forpliktelser kjøper konsernet bankgarantier. Disse garantiene utgjorde per 31. desember 2022 56 millioner kroner i skattetrekksgarantier (38 millioner kroner) og 21 millioner kroner i garantier for krafthandel (20 millioner kroner).

Note 5.1 Finansielle instrumenter

Vesentlige regnskapsprinsipper

Finansielle instrumenter regnskapsføres når konsernet blir part i kontraktmessige 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 kontraktmessige 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.

Mill. kroner	Virkelig verdi over resultat	Virkelig verdi over utvidet resultat	Amortisert kost	Totalt
2022				
FINANSIELLE EIENDELER				
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
Finansielle eiendeler per 31. desember	3 786	704	16 114	20 604
FINANSIELLE FORPLIKTELSE				
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
Annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld	-	-	3 196	3 196
Finansielle forpliktelser per 31. desember	1 088	2 573	28 472	32 134



Note 5.1 Finansielle instrumenter

(forts.)

Mill. kroner	Virkelig verdi over resultat	Virkelig verdi over utvidet resultat	Amortisert kost	Totalt
2021				
FINANSIELLE EIENDELER				
Andre langsiktige fordringer	738	48	211	997
Langsiktige derivater	9	852	-	861
Kortsiktige derivater	121	-	-	121
Kundefordringer	-	-	569	569
Andre ikke rentebærende kortsiktige fordringer	-	-	365	365
Bankinnskudd o.l.	-	-	6 988	6 988
Finansielle eiendeler per 31. desember	868	900	8 133	9 901
FINANSIELLE FORPLIKTELSER				
Kortsiktig rentebærende gjeld	-	-	950	950
Langsiktig rentebærende gjeld	-	-	17 745	17 745
Kortsiktige derivater	15	17	-	32
Andre forpliktelser	602	425	1 272	2 300
Leverandørgjeld	-	-	608	608
Annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld	-	-	2 080	2 080
Finansielle forpliktelser per 31. desember	617	442	22 655	23 714





Note 5.2 Rentebærende gjeld

Mill. kroner	Lånebeløp i valuta	Valuta	Forfall	2022	2021
Obligasjonslån i det norske markedet	400	NOK	2022	-	400
Obligasjonslån i det norske markedet	500	NOK	2022	-	500
Privat plassering i det amerikanske markedet	75	USD	2023	739	661
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	300
Den nordiske investeringsbank	2 665	NOK	2024-2030	2 615	2 665
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	246	220
Privat plassering i det amerikanske markedet	910	NOK	2027	910	910
Privat plassering i det japanske markedet	5 000	JPY	2028	373	383
Obligasjonslån i det norske markedet	250	NOK	2029	250	250
Privat plassering i det japanske markedet	5 000	JPY	2029	373	383
Privat plassering i det amerikanske markedet	723	NOK	2029	723	723
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	1 232	1 102
Privat plassering i det tyske markedet	30	EUR	2031	315	301



Note 5.2 Rentebærende gjeld

(forts.)

Mill. kroner	Lånebeløp i valuta	Valuta	Forfall	2022	2021
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 Eidsiva Energi AS	1 917	NOK	2039	1 917	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	-
Lån HitecVision	800	NOK	2047	800	-
Lån Infranode	800	NOK	2047	800	-
Rentebærende gjeld omregnet til norske kroner				23 176	18 443
Bokført verdi rentebærende gjeld knyttet til virkelig verdisikring				-153	259
Opptrekksgjeld til amortisering				-1	-7
Bokført verdi rentebærende gjeld per 31. desember				23 022	18 695
Herav bokført verdi kortsiktig rentebærende gjeld				2 819	950
Herav bokført verdi langsiktig rentebærende gjeld				20 203	17 745



Note 5.2 Rentebærende gjeld

(forts.)

For alle lån som er trukket opp i utenlandsk valuta er det i tillegg inngått kombinerte rente- og valutabytteavtaler som veksler hovedstol i utenlandsk valuta til hovedstol 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. Oslo kommune var tidligere debitor for disse lånene som ble transportert til CCS Finansiering AS 15. desember 2022. I tillegg har konsernet via selskapet Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS et ansvarlig lån fra Eidsiva Energi AS på 1 917 millioner kroner.

Per 31. desember 2022 hadde Hafslund rentebærende gjeld på 23 022 millioner kroner, hvorav 2 819 millioner kroner var kortsiktig. I forbindelse at Celsio fullkonsolideres får konsernet 1 600 millioner kroner i økt rentebærende gjeld til minoritetseierne. I tillegg til dette har konsernet i perioden økt ekstern rentebærende gjeld med 3 380 millioner kroner, samt nedbetalt rentebærende gjeld med 2 553 millioner kroner.

Mill. kroner	2022	2021
ENDRINGER I RENTEBÆRENDE GJELD		
Rentebærende gjeld per 1. januar	18 695	20 250
Opptak av rentebærende gjeld	3 380	500
Nedbetaling av rentebærende gjeld	-2 553	-1 755
Sum endringer som følge av kontantstrømmer fra finansiering	827	-1 255
Opptak av rentebærende gjeld som ikke har kontanteffekt	3 675	-
Effekt av valutakursendringer (ikke kontanteffekt)	229	-19
Effekt av virkelig verdisikring (ikke kontanteffekt)	-412	-186
Andre endringer rentebærende gjeld uten kontanteffekt	8	-95
Sum endringer uten kontanteffekt	3 500	-300
Rentebærende gjeld per 31. desember	23 022	18 695

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.

Mill. kroner	I løpet av 12 måneder	1 til 3 år	3 til 5 år	Over 5 år	Sum per 2022
FINANSIELLE FORPLIKTELSER KNYTTET TIL DERIVATER					
Kombinerte valuta- og rentebytteavtaler	-310	-	-103	-424	-837
Rentebytteavtaler	13	-	-	-	13
Kraftderivater	678	324	-	-	1 002
Valutaterminer	29	-	-	-	29
Sum finansielle forpliktelser knyttet til derivater per 31. desember	411	324	-103	-424	207
ØVRIGE FINANSIELLE FORPLIKTELSER					
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
Øvrige forpliktelser	-	-	-	200	200
Sum øvrige finansielle forpliktelser per 31. desember	6 751	2 778	1 726	16 053	27 308

Mill. kroner	I løpet av 12 måneder	1 til 3 år	3 til 5 år	Over 5 år	Sum per 2021
FINANSIELLE FORPLIKTELSER KNYTTET TIL DERIVATER					
Kombinerte valuta- og rentebytteavtaler	-	-232	-77	-299	-608
Valutaterminer	32	-	-	-	32
Sum finansielle forpliktelser knyttet til derivater per 31. desember	32	-232	-77	-299	-576
ØVRIGE FINANSIELLE FORPLIKTELSER					
Rentebærende langsiktig gjeld	-	2 074	2 385	13 033	17 493
Rentebærende kortsiktig gjeld	950	-	-	-	950
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	2 688	-	-	-	2 688
Sum øvrige finansielle forpliktelser per 31. desember	3 638	2 074	2 385	13 033	21 131

Note 5.4 Finansiell risikostyring

Virksomheten i Hafslund er eksponert for risiko på en rekke områder. De mest sentrale er av markedsmessig, regulatorisk, finansiell, operasjonell, omdømmemessig og politisk art. 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 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 og volumusikkerhet, og styrer risiko gjennom markedsdeltagelse.

Utviklingen i kraftpriser vil, sammen med faktorer som påvirker volum, være av vesentlig betydning for finansielle resultater. Konsernets styring av risiko er knyttet til disponeringen av vannressursene, optimalisering av fjernvarmeproduksjonen, samt inngåelse av fysiske og finansielle kontrakter. Det er etablert strategi, systemer og rapporteringsrutiner for risikostyring knyttet til de ulike datterselskapene. 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 fremtidige prisseksponerte fjernvarmesalget. Sikringsgrad kan variere og blir bestemt med bakgrunn i en samlet vurdering av markedspriser og utsikter i forholdene som påvirker produksjonen.

Konsernets sikringsstrategi tar hensyn til gjeldende skattelovgivning for grunnrentebeskatning, og økt spotpris skal gi en nøytral eller positiv effekt på forventet kontantstrøm etter skatt.

Instrumenter som kan benyttes til å prissikre fremtidig kraftproduksjon inkluderer bilaterale prissikringsavtaler, futures, forwardkontrakter og EPADer (Electricity Price Area Differentials). Hafslund oppnår områdepriser på det fysiske kraftsalget. Ved bruk av sikringsinstrumenter med andre prisreferanser vil sikringen kunne bli mindre effektiv, som følge av avvik mellom prisreferanse og områdepriser der konsernet har kraftproduksjon.

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:

Finansielle kraftkontrakter Mill. kroner	Virkelig verdi 2022	+30 %	-30 %
Terminkontrakter	-2 944	-1 411	1 411
Fastpriskontrakt	-2 030	-833	833
Andre finansielle kraftavtaler	615	205	-205
Sum effekt på resultat etter skatt		552	-552
Sum effekt på egenkapitalen per 31. desember		-1 216	1 216

Note 5.4 Finansiell risikostyring

(forts.)

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 vektingen av finansiering med flytende rente og finansiering med fastrentebetingelser.

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

Fordeling av fast rente og flytende rente på konsernets låneportefølje*	Nominelle beløp	
	2022	2021
Mill. kroner		
FAST RENTE		
Lån med fast rente	8 994	8 114
Effekt av renteswap	-2 693	-3 193
Lånebeløp med fast rente etter effekt av renteswapper per 31. desember	6 301	4 921
FLYTENDE RENTE		
Lån med flytende rente	4 408	4 458
Effekt av renteswap	2 693	3 193
Lånebeløp med flytende rente etter effekt av renteswapper per 31. desember	7 101	7 651

* Ansvarlige lån og aksjonærlån holdt utenfor

Gitt konsernets renteeksponering per 31. desember 2022 vil en renteendring på +/- 0,5 prosentpoeng over hele kurven påvirke konsernets resultat etter skatt med -/+ 28 millioner kroner (30 millioner kroner).

Ved utgangen av 2022 hadde 7 101 millioner kroner av konsernets gjeldsportefølje NIBOR som referanserate inkludert effekten av rente- og valutaswapper. Dette medfører at et eventuelt fremtidig bortfall av NIBOR til fordel for en alternativ referanserate 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 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.

Note 5.4 Finansiell risikostyring

(forts.)

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.

Samtlige 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 valuta-bytteavtaler. 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. Konsernet har også inngått langsiktige bilaterale industrikontrakter med fysisk leveranse til norske industriaktører. Handel i kraftderivater består både av bilateral handel og cleared handel på organiserte markedsplasser (Nasdaq OMX Commodities og European Energy Exchange). Konsernet har i 2022 overført betydelige posisjoner fra Nasdaq til bilaterale motparter, se egen omtale under likviditetsrisiko. For bilaterale finansielle kraftderivater er det inngått avtaler som tillater å

Note 5.4 Finansiell risikostyring

(forts.)

motregne gevinst mot tap med alle motparter. I fjernvarmevirksomheten inngås det bilaterale avtaler med fremtidig levering av ulike brenslers, som medfører risiko knyttet til mislighold på leveranser.

Kredittrisiko begrenses gjennom diversifisering og ved å definere en nedre grense for å godkjenne motparters kredittverdighet. Rente- og valutaderivater inngås kun med banker med minimum «investment grade»-rating. Kredittrisiko vurderes løpende på konsernets faktiske engasjementer. Ved inngåelse av nye engasjementer utføres det motpartsvurderinger.

Konsernet selger fjernvarme og forbrenningstjenester til stor portefølje av kunder, både offentlige og private. Historisk sett har tap på fordringer for virksomheten vært svært lave.

Prosjektrisiko

Hafslund påtar seg prosjektrisiko i flere deler av virksomheten. Gjennom eierskapet i Hafslund Oslo Celsio AS bygger konsernet et fullskala karbonfangstanlegg i Oslo. Konsernets andel av planlagte investeringer i anlegget, frem til det skal settes i drift i 2026, er på om lag 0,8 milliarder kroner (P50) med en forpliktelse på inntil om lag 1,5 milliarder kroner (P85).

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.

Historisk høye priser og volatilitet i det finansielle kraftmarkedet i 2022 medførte at enkelte aktører på kraftbørsen Nasdaq informerte om utfordringer med å stille tilstrekkelig likviditet for sine finansielle posisjoner. Hafslund tok i 2022 grep for å redusere sin eksponering på Nasdaq ved å overføre posisjoner til bilaterale avtaler med andre kraft- og energiselskaper, noe som har betydelig redusert konsernets marginkrav mot Nasdaq.

Gjennom Eidsiva Energi har Hafslund 50 prosent eierskap i Norges største nettselskap Elvia, noe som bidrar med stabil inntjening. Resultatet for 2022 er vel å merke preget av høye nettapskostnader som en følge av høye kraftpriser, samtidig fikk Elvia et positivt bidrag ved å få tildelt en andel av Statnetts flaskehalsinntekter.

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.

Note 5.4 Finansiell risikostyring

(forts.)

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 2022 utgjorde 2,5 milliarder kroner (2,5 milliarder kroner).

For å redusere likviditetsrisikoen har konsernet også en likviditetsreserve i form av bankinnskudd. Videre har man som en ekstra sikkerhet mot turbulente finansmarkeder og mulig bortfall av enkelte finansieringskilder, etablert kredittlinjer på 1 milliard kroner i bank (400 millioner kroner) som er ubenyttet per årsslutt 2022, samt en kassekreditt på 50 millioner euro til å dekke daglig markedsoppgjør for futureskontrakter på Nasdaq Clearing AB.

Klimarisiko

Hafslund er direkte utsatt for klimarisiko som kommer fra endringer i vær og klima.

Vannkraftproduksjon er i stor grad eksponert for tilsig. Og endringer i nedbør kan både endre gjennomsnittlig produksjon fra vannkraftverk, samt øke svingningene slik at produksjonsplanlegging blir mer krevende. Endringer i temperatur vil påvirke konsernets snømagasiner samt forbruket av strøm og fjernvarme.

Deler av konsernets infrastruktur har lav geografisk plassering, noe som gjør at den vil kunne bli påvirket av økte havnivåer og dermed har en fysisk risiko mot klimaendringer. Konsernets langsiktige kraftpriskurver er i stor grad basert på estimater, og estimatene utarbeides for å ta høyde for ulike scenarier for hvordan klimaet påvirkes både på kort og lang sikt.

Konsernets langsiktige kraftpriskurve er benyttet i avleggelsen av regnskapet for å estimere virkelig verdi av industrikontrakter og finansielle kraftavtaler, så vel som erstatninger og kraftderivater. Den langsiktige kraftpriskurven er videre en sentral forutsetning i konsernets verdifallstester, og vesentlige negative skift i priskurven kan potensielt medføre nedskrivningsbehov som kan påvirke regnskapet. Ved Celsio-transaksjonen ble konsernet også en betydelig aktør innenfor produksjonen av fjernvarme, og ble samtidig i langt større grad enn tidligere direkte eksponert for endringer i prisen på CO₂-kvoter. Konsernet påbegynte i 2022 investeringen i et karbonfangstanlegg på Klemetsrud, og lønnsomheten i dette prosjektet avhenger blant annet av utviklingen i prisen på CO₂-kvoter.

I tillegg forventes overgangen til en lavkarbonøkonomi å medføre omfattende politiske, juridiske, teknologiske og markedsmessige endringer, med potensial til å ha betydelig innvirkning på konsernet.

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 forpliktelser
- 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 er det benyttet terminkurven fra Nasdaq tre

år frem i tid, og deretter er konsernets langsiktige prisforventninger lagt til grunn. De langsiktige prisforventningene er etter ledelsens oppfatning innenfor et rimelig intervall sammenliknet med kraftpriskurver fra eksterne aktører og analysebyråer.

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

Finansielle instrumenter som måles til virkelig verdi:

	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	2022 Sum virkelig verdi	2022 Bokført verdi
Mill. kroner					
FINANSIELLE EIENDELER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI					
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
Sum finansielle eiendeler målt til virkelig verdi per 31. desember	95	2 842	1 553	4 490	4 490
FINANSIELLE FORPLIKTELSER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI					
Kraftderivater	-	1 002	-	1 002	1 002
Valutaterminer	-	29	-	29	29
Rentebytteavtaler	-	13	-	13	13
Industrikraftkontrakter	-	-	2 030	2 030	2 030
Grunneiererstatninger og frikraft	-	-	588	588	588
Sum finansielle forpliktelser målt til virkelig verdi per 31. desember	-	1 044	2 618	3 662	3 662

Note 5.5 Virkelig verdi

(forts.)

Mill. kroner	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	2021 Sum virkelig verdi	2021 Bokført verdi
FINANSIELLE EIENDELER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI					
Andre langsiktige fordringer	-	-	786	786	786
Langsiktige derivater	-	-	861	861	861
Kraftderivater	-	121	-	121	121
Sum finansielle eiendeler målt til virkelig verdi per 31. desember	-	121	1 647	1 768	1 768
FINANSIELLE FORPLIKTELSER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI					
Kraftderivater	-	32	-	32	32
Industrikontrakter	-	-	425	425	425
Grunneierstatninger og frikraft	-	-	602	602	602
Sum finansielle forpliktelser målt til virkelig verdi per 31. desember	-	32	1 027	1 059	1 059

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.

Mill. kroner	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	2022 Sum virkelig verdi	2022 Bokført verdi
FINANSIELLE FORPLIKTELSER MÅLT TIL AMORTISERT KOST					
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
Sum finansielle forpliktelser målt til amortisert kost per 31. desember	-	21 500	4 132	25 632	27 153
FINANSIELLE FORPLIKTELSER MÅLT TIL AMORTISERT KOST					
Annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld	-	-	2 080	2 080	2 080
Leverandørgjeld	-	-	608	608	608
Rentebærende gjeld	-	19 230	-	19 230	18 695
Sum finansielle forpliktelser målt til amortisert kost per 31. desember	-	19 230	2 688	21 918	21 383

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 områdeprisderivater (EPADer). For sikring av inntekter fra vannkraft er konsernets portefølje for basissikring av den nordiske systemprisen regnskapsmessig sikringsbokført, mens øvrig finansiell prissikring måles til virkelig med verdiendringer over resultatet. For finansiell sikring av inntekter fra fjernvarmesalg er både systempriskontrakter og områdeprisderivater 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, og blir liggende på sikringsreserven frem til kontraktene:

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

Ineffektiv del av sikringen, samt verdiendringer for øvrige kraftkontrakter og valutaterminer føres over resultatet som «Annen gevinst/tap» under Driftsinntekter.

Sikringsbokføring

Generelt

Kriteriene for inngåelse av et sikringsforhold følger av konsernets risikohåndteringsstrategi og medfører en kvalitativ og fremoversku-

Note 5.6 Derivater og sikring

(forts.)

ende 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.

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 er ikke sikringsbokført.

Sikringsinstrumentet kan oppsummeres som følger:

	Kontraksverdi (MEUR)
31. desember 2022	
2023	-121
2024-2026	-117
Totalt	-239

	Kontraksverdi (MEUR)
31. desember 2021	
2022	-34
2023-2024	-38
Totalt	-71

Mill. kroner	Virkelig verdi sikringsinstrumenter		Endring i virkelig verdi brukt for måling av ineffektivitet i perioden
	Eiendeler	Forpliktelser	
31. desember 2022			
Finansiell kraftsikring	-	-1 434	-653
Totalt	-	-1 434	-653
31. desember 2021			
Finansiell kraftsikring	-	-781	-751
Totalt	-	-781	-751

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 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.

Note 5.6 Derivater og sikring

(forts.)

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. Finansiell kraftsikring gjøres med kraftbørsen Nasdaq som motpart, og kredittrisikoen anses ikke å være vesentlig.

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. Forskjell mellom systempris i sikringsinstrument og områdepris i sikringsobjekt. 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:

Mill. kroner	Verdiendring sikringsinstrument	Verdiendring sikringsobjekt	Andel effektiv sikring over utvidet resultat	Resultatført ineffektivitet
31. desember 2022	-653	1 808	-541	-112
31. desember 2021	-751	1 293	-761	9

Sikringsobjektet er ikke innregnet i balansen.

Sikringsbokførte industrikontrakter 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 kontraktsverdi på 111 millioner euro. Av dette beløpet er 55 millioner euro vekslet til norske kroner ved hjelp av valutaterminer, tilsvarende 581 millioner kroner. Konsernet har påberopt sikringsbokføring for både industrikontrakten og valutaterminene.

Valutaterminene er utpekt som sikringsinstrumenter i en kontantstrøm-sikring, mens euroeksponering som oppstår fra kontrakten er utpekt som sikringsobjektet. Det er ikke vurdert å være vesentlig kreditrisiko 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 2023 til 2028, med en samlet gjenværende kontraktsverdi på 18 millioner euro (36 millioner euro).

Note 5.6 Derivater og sikring

(forts.)

Sikringsinstrumentene kan oppsummeres som følger:

Mill. kroner	Virkelig verdi sikringsinstrumenter		Endring i virkelig verdi brukt for måling av ineffektivitet i perioden
	Eiendeler	Forpliktelser	
31. desember 2022			
Industrikraftkontrakter	-	-2 030	-1 653
Valutaterminer	7	-	24
Totalt	7	-2 030	-1 628
31. desember 2021			
Industrikraftkontrakter	48	-425	-526
Valutaterminer	-	-17	28
Totalt	48	-442	-498

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:

Mill. kroner	Verdiendring sikringsinstrument	Verdiendring sikringsobjekt	Andel effektiv sikring over utvidet resultat	Resultatført ineffektivitet
31. desember 2022	-1 628	1 628	-1 628	-
31. desember 2021	-498	498	-498	-

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 områdeprisderivater utpekt som sikringsinstrument. Sikringen gjøres med enten Nasdaq som motpart eller ved hjelp av bilaterale avtaler, og kredittrisikoen anses ikke å være vesentlig.

Sikringsinstrumentet består av kontrakter som enten er nominert i euro eller i norske kroner. Tabellen nedenfor viser kontraktsverdi for henholdsvis kontraktene som er nominert i euro og de som er nominert i norske kroner:

	Kontraktsverdi (MEUR)	Kontraktsverdi (MNOK)
31. desember 2022		
2023	-4	-94
2024-2026	17	-161
Totalt	13	-256

Mill. kroner	Virkelig verdi sikringsinstrumenter		Endring i virkelig verdi brukt for måling av ineffektivitet i perioden*
	Eiendeler	Forpliktelser	
31. desember 2022			
Finansiell kraftsikring	-	-503	-57
Totalt	-	-503	-57

*Fjernvarmevirksomheten kom inn i konsernet fra 19. mai 2022, jfr. note 1.5.

Note 5.6 Derivater og sikring

(forts.)

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 på regnskapslinjen Driftsinntekter. 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 gjennom perioden (f.eks årskontrakter), mens sikringsobjektet har varierende leveringsprofil
3. Progressive rabattordninger på fjernvarmesalg til næringskunder som kun påvirker verdien av sikringsobjektet

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:

Mill. kroner	Verdiendring sikringsinstrument	Verdiendring sikringsobjekt	Andel effektiv sikring	Resultatført ineffektivitet
31. desember 2022	-57	300	-48	-9

Sikringsobjektet er ikke innregnet i balansen.



Note 5.6 Derivater og sikring

(forts.)

Sikring av låneforhold

Konsernet har følgende sikringsforhold: (pålydende: + viser hovedstol konsernet betaler og – viser hovedstol konsernet mottar)

Mill. kroner

Referanse	Sikringsobjekt	Valuta	Pålydende	Forfall	Rentesats	Regnskapslinje ¹
A	Fastrentelån	USD	75	2023	4,77%	Rentebærende langsiktig gjeld
B	Fastrentelån	USD	25	2026	4,95%	Rentebærende langsiktig gjeld
C	Fastrentelån	JPY	5 000	2028	1,51%	Rentebærende langsiktig gjeld
D	Fastrentelån	JPY	5 000	2029	1,38%	Rentebærende langsiktig gjeld
E	Fastrentelån	NOK	250	2029	4,40%	Rentebærende langsiktig gjeld
F	Fastrentelån	USD	125	2031	3,14%	Rentebærende langsiktig gjeld
G	Fastrentelån	EUR	30	2031	2,29%	Rentebærende langsiktig gjeld

¹Første års avdrag er klassifisert som rentebærende kortsiktig gjeld.





Note 5.6 Derivater og sikring

(forts.)

Mill. kroner

Referanse	Sikringsinstrument	Valuta	Pålydende	Forfall	Rentesats	Regnskapslinje
A	Kombinert rente- og valutabytteavtale	USD	-75	2023	4,77%	Langsiktige derivater
A	Kombinert rente- og valutabytteavtale	NOK	429	2023	3M NIBOR +0,86%	Langsiktige derivater
B	Kombinert rente- og valutabytteavtale	USD	-25	2026	4,95%	Langsiktige derivater
B	Kombinert rente- og valutabytteavtale	NOK	143	2026	3M NIBOR +0,86%	Langsiktige derivater
C	Kombinert rente- og valutabytteavtale	JPY	-5 000	2028	1,51%	Langsiktige derivater
C	Kombinert rente- og valutabytteavtale	NOK	301	2028	6M NIBOR +0,92%	Langsiktige derivater
D	Kombinert rente- og valutabytteavtale	JPY	-5 000	2029	1,38%	Langsiktige derivater
D	Kombinert rente- og valutabytteavtale	NOK	296	2029	6M NIBOR +0,87%	Langsiktige derivater
E	Rentebytteavtale	NOK	-250	2029	4,40%	Langsiktige derivater
E	Rentebytteavtale	NOK	250	2029	3M NIBOR +2,4 %	Langsiktige derivater
F	Kombinert rente- og valutabytteavtale	USD	-125	2031	3,14%	Langsiktige derivater
F	Kombinert rente- og valutabytteavtale	NOK	1 036	2031	3M NIBOR +1,524%	Langsiktige derivater
G	Kombinert rente- og valutabytteavtale	EUR	-30	2031	2,29%	Langsiktige derivater
G	Kombinert rente- og valutabytteavtale	NOK	237	2031	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:

Mill. kroner	Virkelig verdi sikringsinstrumenter		Endring i virkelig verdi brukt for måling av ineffektivitet i perioden
	Eiendeler	Forpliktelse	
31. desember 2022			
Kombinerte valuta- og renteavtaler	697	-	-155
Rentebytteavtaler	-	13	-22
Totalt	697	13	-178
31. desember 2021			
Kombinerte valuta- og renteavtaler	852	-	-178
Rentebytteavtaler	9	-	-22
Totalt	861	-	-199

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 2022 og 2021.

Oppsummering kontantstrømsikring låneforhold

Sikringsforholdet påvirker utvidet resultat og resultatet som følger:

Mill. kroner	Verdiendring sikringsobjekt	Verdiendring sikringsinstrument	Andel effektiv sikring	Resultatført ineffektivitet
31. desember 2022	-18	18	18	-
31. desember 2021	8	-8	8	-

Note 5.6 Derivater og sikring

(forts.)

Bevegelser i kontantstrømsikringsreserven:

Mill. kroner	Finansiell kraftsikring vannkraft	Industrikontrakter og valutaterminer	Finansiell kraftsikring fjernvarme	Rente og valutabytte- avtaler	Totalt
31. desember 2020	-19	43	-	-37	-13
Verdiendring effektiv sikring	-761	-498	-	8	-1 251
Utsatt skatt	167	304	-	-2	470
31. desember 2021	-612	-151	-	-31	-794
Verdiendring effektiv sikring	-541	-1 628	-48	18	-2 200
Utsatt skatt	119	1 132	11	-4	1 258
31. desember 2022	-1 034	-647	-38	-17	-1 736

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 2022 og 2021 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 og lån fra andre aksjonærer) har en balansert sammensetning av lån med forfallsstruktur mellom 1 og 11 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 2022 hadde konsernet ubenyttede trekkrettigheter som er tilstrekkelige til å dekke refinansieringsbehovet de neste 12 månedene. Ekstern opplåning er sentralisert på morselskapsnivå i Hafslund AS, i tillegg til lånene fra minoritetseierne i Hafslund Oslo Celsio AS. 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 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 andre finansielle covenants i låneavtalene.

Scope Ratings ga i 2022 Hafslund AS en kredittrating for selskapet på BBB+ med stabile utsikter og en korttidsrating på S-2. 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.)

Mill. kroner	2022	2021
NETTO RENTEBÆRENDE GJELD		
Kortsiktig rentebærende gjeld	2 819	950
Langsiktig rentebærende gjeld	20 203	17 745
Verdiendring låneportefølje/virkelig verdisikring	153	-259
Langsiktige rentebærende fordringer	-155	-112
Bankinnskudd o.l.	-13 497	-6 988
Netto rentebærende gjeld per 31. desember	9 523	11 336
Ubenyttede trekklinjer	3 500	2 900
EGENKAPITALANDEL		
Egenkapital	42 604	26 816
Eiendeler	97 265	63 584
Egenkapitalandel per 31. desember	44%	42%

Note 5.8 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Mill. kroner	Antall aksjer	Aksjekapital	Overkurs	Innskutt egenkapital
INNSKUTT EGENKAPITAL				
Per 31. desember 2022	100 000	110	23 484	23 594

Samtlige aksjer er eid av Oslo kommune. Utbetalt utbytte i 2022 var til sammen 3 260 millioner kroner, hvorav 1 750 millioner kroner til Oslo Kommune.

Note 5.9 Langsiktige fordringer

Vesentlige regnskapsprinsipper

Alle langsiktige fordringer forfaller senere enn ett år etter balansedagen.

Mill. kroner	2022	2021
ANDRE LANGSIKTIGE FORDRINGER		
Andre langsiktige rentebærende fordringer	155	112
Andre langsiktige ikke rentebærende fordringer	1 052	812
Overfinansiert pensjonsordning	184	258
Langsiktige aksjeinvesteringer	188	73
Andre langsiktige fordringer per 31. desember	1 579	1 256

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 kredittap. 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.

Mill. kroner	2022	2021
KUNDEFORDRINGER		
Kundefordringer	1 148	569
Kundefordringer per 31. desember	1 148	569
ANDRE FORDRINGER		
Andre korts. ikke renteb. fordringer	438	363
Påløpne innt./forskuddsbet. kostnader	588	2
Andre ikke rentebærende kortsiktige fordringer per 31. desember	1 026	365

Se note 2.2 for nærmere omtale av driftsinntekter.



Note 5.11 Bankinnskudd o.l.

Mill. kroner	2022	2021
BANKINNSKUDD O.L.		
Bankinnskudd o.l.	12 939	6 624
Bundne midler	558	364
Bankinnskudd o.l. per 31. desember	13 497	6 988

Omtale av vesentlige forhold

Konsernets tilgjengelige betalingsmidler består hovedsakelig av bankinnskudd. I tillegg har konsernet en kassekreditt på 1 000 millioner kroner som var ubenyttet per 31. desember 2022. Konsernet har videre en kassekreditt på 50 millioner euro til å dekke daglig markedsoppgjør for futureskontrakter på Nasdaq Clearing AB. Denne var også ubenyttet per 31. desember 2022.

Hafslund AS har en syndikert kredittfasilitet på 2 500 millioner kroner med løpetid til november 2027 og opsjon på ettårs forlengelse av løpetiden. Kredittfasiliteten benyttes som back-stop for låneforfall og generell likviditetsreserve og var ubenyttet per 31. desember 2022.

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 banken, mens innskudd og trekk på de respektive datterselskaperens konti betraktes som interne mellomværende med Hafslund AS.

Bundne midler utgjør 558 millioner kroner (364 millioner kroner) og gjelder sikkerhetsstillelse for krafthandelsvirksomheten. Konsernet kjøper bankgarantier som sikkerhetsstillelse for skattetrekk og andre forpliktelser. Det vises til [note 4.2](#) Garantiansvar 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 førstegangsbalanseføring og ved etterfølgende måling til amortisert kost.

Mill. kroner	2022	2021
LEVERANDØRGJELD		
Leverandørgjeld	736	608
Leverandørgjeld per 31. desember	736	608
ANNEN KORTSIKTIG IKKE RENTEBÆRENDE GJELD		
Mva	1 275	864
Lønnsposter	51	40
Påløpt rentekostnad	558	372
Andre påløpte kostnader	660	-
Annen kortsiktig gjeld	577	636
Utbytte vedtatt, men ikke utbetalt pr 31.12	75	168
Annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld per 31. desember	3 196	2 080



Note 5.13 Finansposter

Vesentlige regnskapsprinsipper

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

1. januar - 31. desember

Mill. kroner	2022	2021
RENTEINNEKTER		
Renteinntekter	115	13
Renteinntekter	115	13
RENTEKOSTNADER		
Rentekostnader	-819	-535
Balanseførte rentekostnad	8	19
Rentekostnader leieforpliktelser (IFRS 16)	-7	-4
Rentekostnader	-817	-520
ANDRE FINANSINNEKTER/KOSTNADER		
Valutatap/gevinst	310	-96
Verdiendring finansielle instrumenter regnskapsført til virkelig verdi	56	-32
Gevinst ved salg av aksjer	-	4
Andre finanskostnader/ inntekter	-120	-13
Virkelig verdi-justering aksjer	-5	16
Reversering av nedskrivning ansvarlig kapital pensjonskasse	-	66
Andre finansinntekter/kostnader	241	-55
Netto finansposter	-462	-562

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 betaler fra og med 28. september 2022 i tillegg høyprisbidrag for grunnrenteskattepliktige vannkraftverk.

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

Grunnrenteskatten er overskuddsavhengig og utgjør fra og med 1. januar 2022 nominelt 57,7 prosent (47,4 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 selskapskatt på 22 prosent. Netto grunnrenteskattesats blir dermed rundt 45 prosent (37 prosent).

Grunnrenteinntekten blir beregnet på grunnlag av hvert kraftverks produksjon time for time, multiplisert med spotprisen for hver time. For konsesjonskraft og industrikraftkontrakter med varighet over 7 år brukes faktisk oppnådde priser. 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 2022 var 1,7 prosent (0,3 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 (47,4 prosent) med fratrukk for selskapsrelatert grunnrenteskatt på 22 prosent. Økning i marginal grunnrenteskattesats gir isolert sett økt utsatt skatt i balansen og endringen inngår i årets skattekostnad.

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

Med virkning fra og med 28. september 2022 er det innført en ny avgift, såkalt «høyprisbidrag», for inntekter fra produksjon av kraft i grunnrenteskattepliktige vannkraftverk. Fra og med januar 2023 vil avgiften også gjelde vindkraftverk på land, samt vannkraftverk utenfor grunnrenteskatteregimet og som har installert effekt over 1 MW.

Avgiften har månedlig oppløsning, og 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. Som en følge av usikkerheten knyttet til effekten gevinst eller tap fra kraftsikringen vil ha på fremtidige høyprisbidragsberegninger er det ikke oppført utsatt skattefordel knyttet til disse posisjonene.

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.



Note 6.1 Skatt

(forts.)

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.

Ved utgangen av 2022 har konsernet balanseført all negativ grunnrenteinntekt som er opptjent før 2007, sammenliknet med negativ grunnrenteinntekt på 81 millioner kroner som ikke var balanseført for 2021.





Note 6.1 Skatt

(forts.)

1. januar – 31. desember

Mill. kroner	2022	2021
SPESIFIKASJON AV SKATTEKOSTNAD		
Betalbar skatt	4 200	1 869
Endring utsatt skatt	-121	-71
Betalbar skatt på grunnrente	7 996	2 902
Endring utsatt skatt på grunnrente inkl. negativ grunnrente	1 416	628
Naturressursskatt	209	216
Naturressursskatt utliknet mot betalbar skatt	-209	-216
For lite/mye avsatt i tidligere år	7	-41
Høyprisbidrag	1 030	-
Andre poster	7	4
Årets skattekostnad	14 535	5 291

Mill. kroner	2022	2021
SPESIFIKASJON AV UTSATT SKATT OVER UTVIDET RESULTAT		
Sikringsreserve 22 % (22 %)	-484	-275
Sikringsreserve 45 % (37 %)	-774	-195
Estimatavvik pensjoner 22 % (22 %)	-12	10
Estimatavvik pensjoner 45 % (37 %)	-47	16
Utsatt skatt over utvidet resultat	-1 317	-444
AVSTEMMING AV NOMINELL SKATTESATS MOT EFFEKTIV SKATTESATS		
Resultat før skatt	18 879	7 901
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	716	15
Resultat før skatt justert - grunnlag for beregning av effektiv skattesats	18 163	7 886
22 % (22 %) av resultat før skatt justert	3 996	1 735
22 % (22 %) av permanente forskjeller	71	53
22 % (22 %) av estimatavvik pensjon	-11	10
Betalbar grunnrenteskatt	7 996	2 902
Endring utsatt skatt negativ fremførbar grunnrenteinntekt 57,7 % (47,4 %)	69	212
Endring utsatt skatt grunnrente 45 % (37 %)	282	344
Endring utsatt grunnrenteskatt som følge av endret skattesats	1 064	-
For lite/mye avsatt i tidligere år	7	-28
Høyprisbidrag	1 030	-
Andre poster	30	62
Årets skattekostnad	14 535	5 291
Effektiv skattesats	80%	67%



Note 6.1 Skatt

(forts.)

Mill. kroner	2022	2021
SPESIFIKASJON AV UTSATT SKATT		
Alminnelig inntektsskatt		
Derivater	-2 337	-584
Fordringer	210	491
Kraftkontrakter	-1 633	-386
Anleggsmidler	19 332	15 876
Avsetning for forpliktelser	-2 112	-2 413
Pensjoner	106	159
Andre forskjeller	-22	-
Fremførbart underskudd	-643	-454
Sum 31. desember	12 901	12 689
Anvendt skattesats	22%	22%
Utsatt skatt (skattefordel)	2 838	2 792
Naturressursskatt til fremføring	-	-
Netto utsatt skatt (skattefordel)	2 838	2 792
Herav balanseført utsatt skattefordel	-	-
Herav balanseført utsatt skatt 31. desember	2 838	2 792

Mill. kroner	2022	2021
SPESIFIKASJON AV UTSATT SKATT		
Grunnrenteskatt		
Anleggsmidler	15 661	14 949
Pensjoner	145	168
Industrikontrakter	-1 985	-377
Avsetning for forpliktelser	-1 349	-1 309
Sum 31. desember	12 472	13 431
Grunnrenterelatert selskapsskatt i utsatt skatt	-2 489	-2 734
Grunnlag utsatt grunnrenteskatt	9 982	10 697
Anvendt skattesats	57,7 %	47,4 %
Utsatt skatt grunnrente	5 760	5 070
Negativ grunnrenteinntekt inkl. rente	-360	-665
Ikke-balanseført negativ grunnrenteinntekt	-	81
Sum fremførbart NGI forventet utnyttet nærmeste 10 år	-360	-584
Herav balanseført utsatt skattefordel	-212	-277
Utsatt skatt/-skattefordel i balansen:		
Utsatt skattefordel	-212	-277
Utsatt skatt	8 598	7 862
Sum 31. desember	8 386	7 585

Note 7.1 Godtgjørelse til ledende ansatte og styremedlemmer

Godtgjørelse til ledende ansatte og styremedlemmer i Hafslund AS i 2022

Oversikten viser godtgjørelse til ledende ansatte i Hafslund-konsernet for 2022 og 2021. Styrehonorar og honorar for arbeid i kompensasjons- og revisjonsutvalg gjelder Hafslund AS.

Fra dato	Til og med	Navn	Stilling	Lønn, feriepenger og honorar	Bonus ²	Naturalytelser	Pensjonskostnad	Lån 31.12.22
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	148 749
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	Konserndirektør vannkraft og administrerende 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	-
01.01.2022	31.12.2022	Alexandra Bech Gjærv ¹	Styreleder	512 200	-	-	-	-
01.01.2022	31.12.2022	Bente Sollid Storehaug ¹	Styremedlem	263 900	-	-	-	-
01.01.2022	31.12.2022	Bjørn Erik Næss ¹	Styremedlem	291 650	-	-	-	-
01.01.2022	31.12.2022	Bård Vegar Solhjell ¹	Styremedlem	263 900	-	-	-	-
01.01.2022	31.12.2022	Mari Thjømøe ¹	Styremedlem	291 650	-	-	-	-
01.01.2022	31.12.2022	Håkon Rustad	Styremedlem (ansatt representant)	1 126 155	61 419	10 764	71 703	-
01.01.2022	31.12.2022	Vegar Kjos Andersen	Styremedlem (ansatt representant)	1 427 293	61 419	53 591	140 945	-
01.01.2022	31.12.2022	Ingvild Marie Rikoll Solberg	Styremedlem (ansatt representant)	1 065 649	61 419	13 725	53 949	-

¹ Inkluderer også honorar for arbeid i revisjonsutvalg og kompensasjonsutvalg.

² Konsernsjefen har hverken individuell eller kollektiv bonus. Kollektiv bonus for Hafslund ble avvirket i 2022, men opptjent bonus for 2021 ble utbetalt i april 2022. Den øvrige konsernledelsen fikk også kollektiv bonus utbetalt i april 2022. Den øvrige konsernledelsen og resten av konsernet fikk godtgjørelse ved bortfall av bonus.



Note 7.1 Godtgjørelse til ledende ansatte og styremedlemmer

Godtgjørelse til ledende ansatte og styremedlemmer i Hafslund AS i 2021

Fra dato	Til og med	Navn	Stilling	Lønn, feriepenger og honorar	Bonus ⁴	Naturalytelser	Pensjonskostnad	Lån 31.12.21
01.01.2021	31.12.2021	Finn Bjørn Ruyter	Konsernsjef	4 933 072	-	367 122	728 552	-
01.01.2021	31.12.2021	Heidi Ulmo	Konserndirektør Økonomi og finans	3 049 678	-	261 312	441 111	-
01.01.2021	31.12.2021	Martin S. Lundby ²	Visekonsernsjef og Konserndirektør Vekst og investeringer	2 348 302	-	158 676	310 006	-
01.01.2021	30.09.2021	Alf Inge Berget	Konserndirektør Produksjon	2 124 971	-	205 300	270 749	-
01.01.2021	30.11.2021	Stig Morten Løken	Konserndirektør Teknisk	1 832 886	-	134 954	242 124	-
01.01.2021	31.12.2021	Anders Østby	Konserndirektør Kraftmarked	2 117 972	-	170 346	272 385	-
01.01.2021	31.12.2021	Toril Benum ³	Konserndirektør Forretningsstøtte og utvikling	2 252 995	-	229 145	346 375	-
15.11.2021	31.12.2021	Kristin Lian	Konserndirektør Vannkraft	379 924	-	25 147	54 342	-
14.09.2021	14.11.2021	Celine Setsaas	Fung. Konserndirektør Produksjon	445 165	-	12 906	28 328	-
01.01.2021	31.12.2021	Alexandra Bech Gjörv ¹	Styreleder	493 134	-	-	-	-
01.01.2021	31.12.2021	Bente Sollid Storehaug ¹	Styremedlem	252 267	-	-	-	-
01.01.2021	31.12.2021	Bjørn Erik Næss ¹	Styremedlem	284 615	-	-	-	-
01.01.2021	31.12.2021	Bård Vegar Solhjell ¹	Styremedlem	252 267	-	-	-	-
01.01.2021	31.12.2021	Mari Thjømøe ¹	Styremedlem	284 615	-	-	-	-
01.01.2021	31.12.2021	Arvid Amundsen	Styremedlem (ansatt representant)	894 069	12 600	46 725	82 142	-
01.01.2021	31.12.2021	Jan Petter Knudsen	Styremedlem (ansatt representant)	969 690	12 600	8 268	-	-
01.01.2021	31.12.2021	Gunnar Ola Braaten ¹	Styremedlem (ansatt representant)	1 396 004	12 600	11 549	97 433	-

¹ Inkluderer også honorar for arbeid i revisjonsutvalg og kompensasjonsutvalg.

² Fra 01.01-15.09.2021: Konserndirektør Utvikling og vekst

³ Fra 01.01-15.09.2021: Konserndirektør Ny Energi

⁴ Gjelder bonus fra kollektiv bonusordning utbetalt i 2021. Endret rapporteringspraksis fra og med 2021 da det tidligere er rapportert opparbeidet bonus. Individuelle bonusordninger for konsernledelsen ble avviklet fra 2021.

Note 7.1 Godtgjørelse til ledende ansatte og styremedlemmer

(forts.)

Konsernledelsen i 2022:

Navn	Stilling	Kommentar
Finn Bjørn Ruyter	Konsernsjef	
Berit Sande	Konserndirektør økonomi og finans	Fra og med 01.09.2022
Martin S. Lundby	Visekonsernsjef og administrerende direktør Hafslund Vekst	
Knut Inderhaug	Administrerende direktør i Hafslund Oslo Celsio	Fra og med 19.05.2022
Eirik Folkvord Tandberg	Konserndirektør energimarkeder og samfunnskontakt	Fra og med 01.06.2022
Toril Benum	Konserndirektør prosjekter	
Kristin Lian	Konserndirektør vannkraft og administrerende direktør Hafslund Eco Vannkraft	
Elise Horn	Konserndirektør konsernutvikling	Fra og med 01.10.2022

Styrets kompensasjonsutvalg

Styret i Hafslund AS har et særskilt kompensasjonsutvalg. Kompensasjonsutvalget 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. Erklæring om fastsettelse av lønn og annen godtgjørelse.

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. Vilkårene 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.

Betingelser konsernsjef

Godtgjørelse til konsernsjef skal være konkurransedyktig i forhold til ansvarsforhold og industri, samt reflektere den ansattes erfaring og kompetansenivå. Godtgjørelsen bestod i 2022 av fastlønn og pensjon etter konsernets gjeldende ordninger for konsernledelsen, og driftstilskudd til bilhold. Konsernsjefen mottar naturalytelser på nivå med øvrige ledende

Note 7.1 Godtgjørelse til ledende ansatte og styremedlemmer

(forts.)

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 2022 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

Konsernsjefen har hverken individuell eller kollektiv bonus. Hafslund avviklet alle individuelle bonusordninger for ledere og så godt som alle andre individuelle bonusavtaler i 2021.

Kollektiv bonus i Hafslund ble avviklet i mars 2022, men opptjent bonus for 2021 ble utbetalt i april 2022. Den øvrige konsernledelsen, foruten om konsernsjefen, fikk også kollektiv bonus utbetalt i april 2022. Den øvrige konsernledelsen og resten av konsernet fikk godtgjørelse ved bortfall av kollektiv bonus, med likt kronebeløp for alle ansatte på 2/3 av maks bonusuttelling.

Note 7.1 Godtgjørelse til ledende ansatte og styremedlemmer

(forts.)

I Hafslund Oslo Celsio eksisterte det fremdeles bonusordninger, også for ledere, i 2022 som ble etablert under eierskapet av Fortum. Det er vedtatt at bonusordninger i Hafslund Oslo Celsio avvikles fra og med 2023.

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 tjenestepensjon er det en tilleggsordning for pensjon av lønn over 12 G. Det utbetales en pensjonskompensasjon på 16 prosent brutto for inntekt over 12 G. 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 reduksjonsmekanismen 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 2022 var 681 ansatte omfattet av konsernets pensjonsordninger, herav 108 i offentlige ytelsesplaner, 16 i private ytelsesplaner og 557 ansatte i innskuddsbaserte ordninger. Ytelsesplanene gir rett til definerte fremtidige ytelser. Disse er i hovedsak avhengig av antall opp-tjeningsår og lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder. Pensjonsordningene er organisert i Hafslund Pensjonskasse og forsikringsselskap. I tillegg ytes enkelte pensjoner direkte fra selskapene.

Mill. kroner	2022	2021
BALANSEFØRT PENSJONSFORPLIKTELSE		
Nåverdi av opptjent pensjonsforpliktelse for ytelsesplaner i fondsbaserte ordninger	2 051	1 831
Virkelig verdi av pensjonsmidler	-2 188	-2 025
Faktisk netto pensjonsforpliktelse for ytelsesplaner i fondsbaserte ordninger	-137	-194
Nåverdi av forpliktelse for ikke fondsbaserte ordninger	32	35
Netto pensjonsforpliktelse i balansen (inkl. arbeidsgiveravgift) per 31. desember	-106	-159
Balanseført netto pensjonsforpliktelse	-78	-99
Balanseført netto overfinansiert ordning	184	258

Mill. kroner	2022	2021
ENDRINGER I YTELSESBASERTE PENSJONSFORPLIKTELSE GJENNOM ÅRET		
Pensjonsforpliktelse per 1. januar	1 866	1 747
Arbeidsgiveravgift	2	1
Nåverdien av årets pensjonsopptjening	17	10
Rentekostnad	31	26
Estimatendringer	-45	167
Overtakelse/oppkjøp	305	-
Utbetalte ytelser	-94	-85
Pensjonsforpliktelse per 31. desember	2 083	1 866

Mill. kroner	2022	2021
ENDRINGER VIRKELIG VERDI AV PENSJONSMIDLER I LØPET AV ÅRET		
Virkelig verdi av pensjonsmidler per 1. januar	2 025	1 832
Renteinntekt	33	27
Estimatendringer	-93	211
Totalt tilskudd	84	36
Overtakelse/oppkjøp	231	-
Totale utbetalinger fra fond	-91	-82
Virkelig verdi av pensjonsmidler per 31. desember	2 188	2 025

Note 7.2 Pensjoner

(forts.)

Følgende økonomiske forutsetninger er lagt til grunn:	2022	2021
Diskonteringsrente	2,90%	1,50%
Avkastning	2,90%	1,50%
Årlig lønnsvekst	3,75%	2,50%
G-regulering	3,50%	2,25%
Regulering av løpende pensjon, offentlig ordning	2,75%	1,50%

Forutsetninger følger veiledende anbefalinger beregnet av Norsk Regnskapsstiftelse pr. 30. september 2022. Diskonteringsrenten er oppdatert med rente på foretaksobligasjoner med fortrinnsrett (OMF-rente) per 30. november 2022.

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

Mill. kroner	2022	2021
Årets pensjonsopptjening	17	10
Netto rentekostnad	-2	-1
Arbeidsgiveravgift	2	1
Pensjonskostnad ytelsesplaner	17	10
Pensjonskostnad tilskuddsplaner	44	34
Totale pensjonskostnader	61	44

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

Økonomiske forutsetninger	Påvirkning på brutto pensjonsforpliktelsen		
	Endring	Økning i forutsetning	Reduksjon i forutsetning
Diskonteringsrente	0,5 %	-6,8 %	7,7 %
Lønnsvekst	0,5 %	0,5 %	-0,5 %
G-regulering	0,5 %	6,6 %	-6,0 %
Forventet levetid	1 år	5,0 %	-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:

Mill. kroner	2022		2021	
	Verdi	Prosent	Verdi	Prosent
Egenkapitalinstrumenter	885	40%	845	42%
Rentebærende instrumenter	1 113	51%	1 007	50%
Eiendom	190	9%	174	9%
Virkelig verdi pensjonsmidler per 31. desember	2 188	100%	2 025	100%

Ordningens innskudd er investert som følger i 2022:

Mill. kroner	Nivå 1 Børsnoterte priser	Nivå 2 Observerbare priser	Nivå 3 Ikke observerbare priser	Totalt
Egenkapitalinstrumenter	-	885	-	885
Rentebærende instrumenter	-	1 113	-	1 113
Eiendom	-	-	190	190
Totalt per 31. desember	-	1 998	190	2 188

Ordningens innskudd er investert som følger i 2021:

Mill. kroner	Nivå 1 Børsnoterte priser	Nivå 2 Observerbare priser	Nivå 3 Ikke observerbare priser	Totalt
Egenkapitalinstrumenter	-	845	-	845
Rentebærende instrumenter	-	1 007	-	1 007
Eiendom	-	-	174	174
Totalt per 31. desember	-	1 851	174	2 025



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 datterselskaperne Hafslund Fiber AS og Hovinbyen Energy Hub AS. Se også [note 1.5 Transaksjoner og hendelser 2022](#) for mer informasjon om transaksjonen.

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 Ny Energi AS	Oslo	65,0 %	65,0 %
Hafslund Oslo Celsio AS	Oslo	60,0 %	60,0 %

Selskaper kontrollert av datterselskaper	Forretningskontor	Eierandel	Stemmeandel
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 %
Direct Energy AS	Oslo	100,0 %	100,0 %
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 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 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 %
Ikke-kontrollerende eierinteresser ved "look-through approach"	21,8 %

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 Oslo Celsio er underkonsern i Hafslund konsern og informasjonen er gitt på underkonsernnivå.

Mill. kroner	2022				
	Hafslund Eco Vannkraft	Hafslund Produksjon Holding	Hafslund Oslo Celsio	Andre	Konsern
Ikke-kontrollerende eierinteresser (%)	21,8 %	10,0 %	40,0 %		
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		
Netto eiendeler per 31. desember	8 605	9 103	16 179		
Netto eiendeler tilordnet ikke-kontrollerende eierinteresser	1 882	965	6 603	-136	9 314
Salgsinntekter	18 439	5 011	1 707		
Årsresultat	2 442	1 108	13		
Utvidet resultat	-528	-	-		
Totalresultat	1 915	1 108	13		
Årsresultat tilordnet ikke-kontrollerende eierinteresser	561	155	5	-14	708
Utvidet resultat tilordnet ikke-kontrollerende eierinteresser	-115	-	-	-	-115



Note 8.2 Ikke-kontrollerende eierinteresser

(forts.)

Mill. kroner	2021			
	Hafslund Eco Vannkraft	Hafslund Produksjon Holding	Andre	Konsern
Ikke-kontrollerende eierinteresser (%)	21,4 %	10,0 %		
Anleggsmidler	34 045	10 952		
Omløpsmidler	8 023	2 200		
Langsiktig gjeld	-26 423	-2 872		
Kortsiktig gjeld	-6 794	-1 398		
Netto eiendeler 31. desember	8 852	8 882		
Netto eiendeler tilordnet ikke-kontrollerende eierinteresser	1 807	899	45	2 751
Salgsinntekter	10 207	2 326		
Årsresultat	1 527	887		
Utvidet resultat	-195	-		
Totalresultat	1 332	887		
Årsresultat tilordnet ikke-kontrollerende eierinteresser	328	89	-6	411
Utvidet resultat tilordnet ikke-kontrollerende eierinteresser	-42	-	-	-42



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 0. Reduksjonen er endelig og rentebeløpet skal ikke betales på et senere tidspunkt.

Det første lånet har utestående lånebeløp per 31. desember 2022 på 2 347 millioner kroner (2 347 millioner kroner). Påløpte renter på lånet var 135 mill. kroner (112 millioner kroner) per 31. desember 2022. Lånet hadde en rentesats på 5,7 prosent og har forfall 31. desember 2037.

Det andre lånet har utestående lånebeløp per 31. desember 2022 på 1 000 millioner kroner (1 000 millioner kroner). Påløpte renter på lånet var 45 millioner kroner (6 millioner kroner) per 31. desember 2022. Lånet hadde en rentesats på 4,5 prosent og har forfall 31.12.2041.

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

CCS Finansiering AS' preferanseaksjer

CCS Finansiering AS har per 31.12.2022 skutt inn 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.

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 har et ansvarlig lån fra den 50 prosent eide felleskontrollerte virksomheten Eidsiva Energi AS med utestående beløp per 31. desember 2022 på 1 917 millioner kroner (1 917 millioner kroner). Påløpte renter på lånet var 110 millioner kroner per 31. desember 2022 (92 millioner kroner). Lånet hadde en rentesats på 5,7 prosent, er avdragsfritt og har 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 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.

Note 9.2 Usikre forpliktelser

Hafslund Energy Trading

Hafslund Energy Trading LLC ("HET"), eid av Hafslund Produksjon Holding, 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.

Den 16. mars 2023 ble det avtalt mellom Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS og Eidsiva Energi AS at det ansvarlige lånet på 1 917 millioner kroner skal betales tilbake til Eidsiva Energi i sin helhet 14. april 2023 ved en ekstraordinær nedbetaling.

Ved regnskapsavleggelsen foreligger det ingen vesentlige, kjente hendelser etter balansedagen som forventes å ha en innvirkning på konsernets resultatregnskap for 2022, eller den finansielle stilling per 31. desember 2022.



Innhold

Regnskap med noter Hafslund AS

Regnskap

[Resultatregnskap](#)

[Balanse](#)

[Kontantstrømoppstilling](#)

Noter

[Note 1 Regnskapsprinsipper](#)

[Note 2 Transaksjoner og hendelser i 2022](#)

[Note 3 Lønn og andre personalkostnader](#)

[Note 4 Andre driftskostnader](#)

[Note 5 Tilknyttede selskaper](#)

[Note 6 Finansposter](#)

[Note 7 Skatt](#)

[Note 8 Andre langsiktige fordringer](#)

[Note 9 Aksjer i datterselskaper](#)

[Note 10 Andre kortsiktige fordringer](#)

[Note 11 Konsernmellomværende](#)

[Note 12 Bankinnskudd](#)

[Note 13 Egenkapital](#)

[Note 14 Rentebærende gjeld](#)

[Note 15 Pensjoner](#)

[Note 16 Annen kortsiktig gjeld](#)

[Note 17 Garantier](#)

[Note 18 Transaksjoner med nærstående](#)

[Note 19 Derivater](#)

[Note 20 Hendelser etter balansedagen](#)





Resultatregnskap 1. januar - 31. desember

Mill. kroner	Note	2022	2021
Andre driftsinntekter		34	25
Driftsinntekter		34	25
Lønn og andre personalkostnader	3	52	31
Andre driftskostnader	4	83	72
Resultat fra tilknyttede selskaper	5	-16	2
Av- og nedskrivninger		4	4
Driftsresultat		-89	-85
Renteinntekter	6	1 072	652
Rentekostnader	6	-872	-473
Utbytte fra datterselskaper	6	2 320	1 888
Andre finansinntekter	6	120	81
Andre finanskostnader	6	-551	-457
Netto finansposter	6	2 089	1 690
Resultat før skatt		1 999	1 605
Skattekostnad	7	-73	-64
Årsresultat		2 072	1 668



**Balanse** 31. desember

Mill. kroner	Note	2022	2021
EIENDELER			
Utsatt skattefordel	7	123	51
Immaterielle eiendeler		22	23
Varige driftsmidler		167	169
Investeringer i tilknyttede selskap	5	47	30
Andre langsiktige fordringer	8	25 801	22 902
Aksjer i datterselskap	9	30 121	20 037
Anleggsmidler		56 280	43 213
Kundefordringer		2	1
Andre kortsiktige ikke-rentebærende fordringer	10	1	7
Konserninterne fordringer	11	2 487	1 794
Bankinnskudd o.l.	12	12 912	6 635
Omløpsmidler		15 402	8 437
Eiendeler		71 682	51 650

Mill. kroner	Note	2022	2021
EGENKAPITAL OG GJELD			
Innskutt egenkapital	13	23 594	15 515
Opptjent egenkapital	13	11 034	10 459
Egenkapital	13	34 628	25 974
Langsiktig rentebærende gjeld	14	16 312	14 961
Pensjonsforpliktelser	15	15	13
Langsiktige forpliktelser		16 327	14 974
Kortsiktig rentebærende gjeld	14	2 509	950
Leverandørgjeld		8	2
Annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld	16	1 905	2 005
Konsernintern gjeld	11	16 273	7 741
Kortsiktige derivater	19	33	3
Kortsiktige forpliktelser		20 727	10 701
Egenkapital og gjeld		71 682	51 650



Kontantstrømoppstilling 1. januar - 31. desember

Mill. kroner	Note	2022	2021
KONTANTSTRØM FRA DRIFTEN			
Resultat før skattekostnad		1 999	1 605
Justeringer for:			
Av- og nedskrivninger		4	4
Resultat i tilknyttede selskap	5	-16	2
Økning Langsiktige fordringer	8	-	-45
Endringer i kundefordringer og andre ikke rentebærende fordringer	10, 11	1	-452
Endringer i leverandørgjeld og annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld	11, 16	-127	100
Netto finansposter	6	-2 089	-1 690
Andre ikke-kontantgenererende inntekter og kostnader		1	-1
Kontantstrømmer fra driften		-226	-477
Betalt skatt	7	-	-2
Netto kontantstrøm fra driften		-226	-480

Mill. kroner		2022	2021
KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER			
Investeringer i varige driftsmidler		-1	-1
Utbetaling ved kjøp av aksjer i datterselskap	9	-1 643	-
Andre investeringer		-401	-
Utbetaling lån til datterselskaper	8	-900	-
Innbetaling utbytte - Datterselskap		2 370	1 025
Mottatte renteinntekter fra datterselskap		862	801
Kapitalinnskudd i datterselskap		-	-62
Mottatte renteinntekter		93	-
Oppgjør av kraft/valutasikring fra datterselskap		-853	-386
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-473	1 378
KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER			
Opptak av rentebærende gjeld	14	3 380	500
Nedbetaling av rentebærende gjeld	14	-2 550	-1 755
Bevegelser konsernkontoordning	11	8 659	7 399
Utbetaling av utbytte	16, 18	-1 750	-850
Betalte renter		-714	-537
Andre finansieringsaktiviteter		-14	-8
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		7 011	4 749
Endring i bankinnskudd o.l.			
Bankinnskudd o.l. per 1. januar	12	6 635	926
Effekt på bankinnskudd o.l. per 1. januar som følge av fusjoner		-	57
Valutagevinst/-tap betalingsmidler		-35	5
Bankinnskudd o.l. ved periodeslutt	12	12 912	6 635



Oslo, 30. mars 2023

Styret i Hafslund AS

Alexandra Bech Gjerv
Styreleder

Bente Sollid Storehaug

Bjørn Erik Næss

Bård Vegar Solhjell

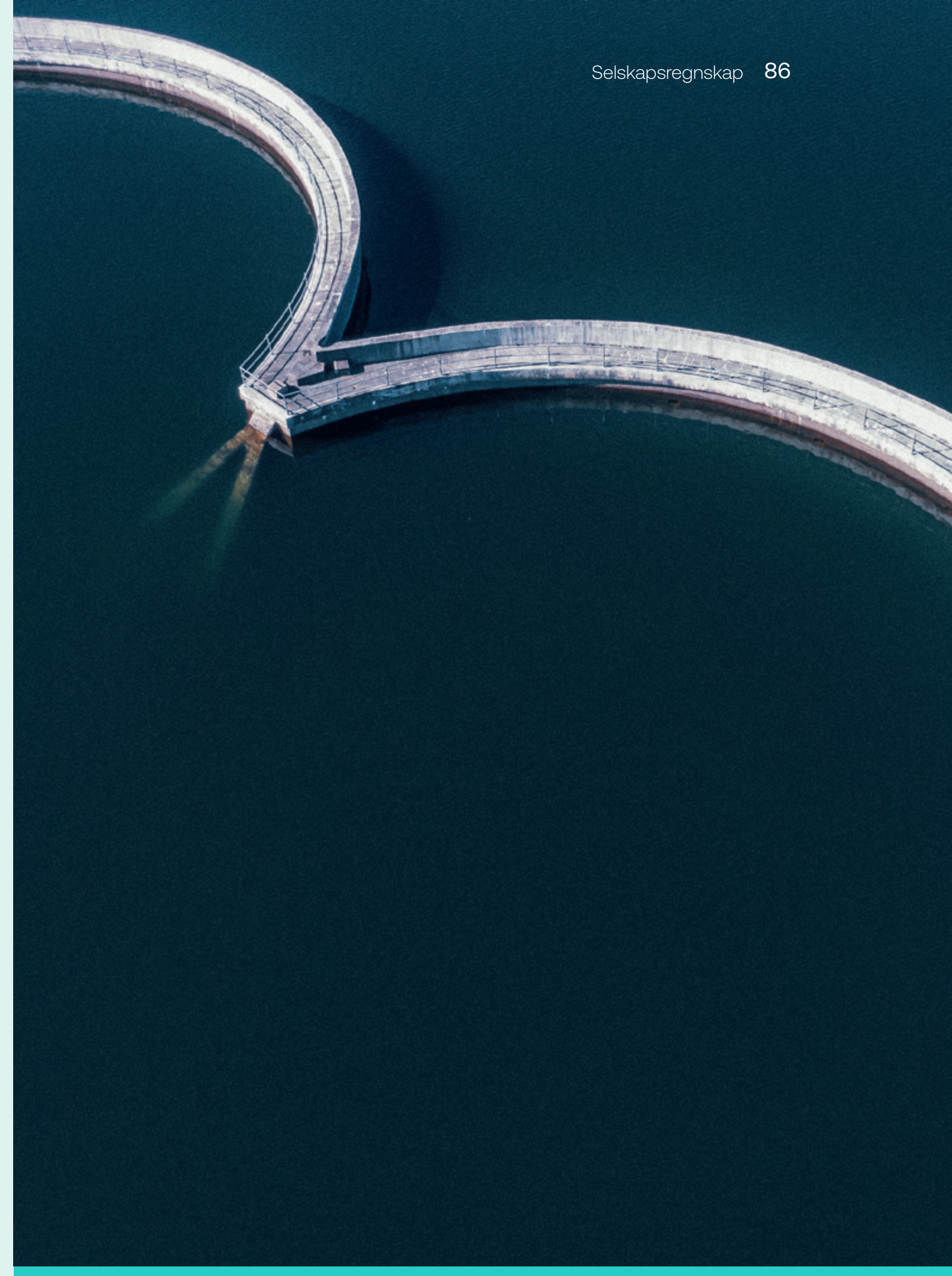
Mari Thjømøe

Håkon Rustad

Vegar Kjos Andersen

Ingvild Marie Rikoll Solberg

Finn Bjørn Ruyter
Konsernsjef



Note 1 Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet til Hafslund AS er avlagt i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk i Norge. 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 inntekter på bankkonto, og inntektsføres når de er opptjent. Utbytte som avsettes i datterselskapene inntektsføres samme år som utbyttet avsettes såfremt det er opptjent i eierperioden.

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.

Omarbeidelse av sammenligningstall

Enkelte av sammenligningstallene i regnskapet er omarbeidet. Dette gjelder blant annet mellomværende i konsernkontoordningen og mellomværende med bank, samt kontantstrømoppstilling.

Note 2 Transaksjoner og hendelser i 2022

Det vises til [note 1.5](#) Transaksjoner og hendelser i 2022 i konsernregnskapet.

Note 3 Lønn og andre personalkostnader

1. januar - 31. desember

Mill. kroner	2022	2021
LØNN OG ANDRE PERSONALKOSTNADER		
Lønn	39	25
Arbeidsgiveravgift	6	4
Pensjonskostnad	3	2
Andre personalkostnader	4	-
Lønn og andre personalkostnader	52	31
Gjennomsnittlig antall årsverk	29	11

For lønn til ledende ansatte, se [note 7.1](#) i konsernregnskapet til Hafslund for 2022.

Økningen i gjennomsnittlig antall årsverk har sammenhengen med reorganisering av støttefunksjoner i konsernet, hvor det ble overført ansatte til Hafslund AS.

Note 4 Andre driftskostnader

1. januar - 31. desember

Mill. kroner	Note	2022	2021
ANDRE DRIFTSKOSTNADER			
Vedlikehold		13	3
Kjøp av eksterne tjenester		21	15
Kontorkostnader		4	2
Salgs- og markedsføringskostnader		2	1
Forsikringer		2	2
Andre driftskostnader		4	2
Andre driftskostnader - konserninterne	11	38	47
Andre driftskostnader		83	72

Tusen kroner	2022	2021
SPESIFIKASJON AV REVISJONSHONORAR		
Ordinært revisjonshonorar	990	758
Andre attestasjonstjenester	123	-
Skatterådgivning	84	-
Annen rådgivning	-	67
Sum honorar til revisor (eks. mva)	1 197	825

Merverdiavgift er ikke inkludert i det spesifiserte revisjonshonoraret.



Note 5 Tilknyttede selskaper

Selskapsnavn	Anskaffelses- tidspunkt	Forretningskontor	Eierandel	Stemmeandel
NGK Utbygging	2014	Oslo	25,00 %	25,00 %
NorthConnect AS	2010	Kristiansand	22,25 %	22,25 %
NorthConnect KS	2011	Kristiansand	20,00 %	20,00 %
NorthConnect Ltd	2019	Edinburgh	22,25 %	22,25 %

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

Mill. kroner	NGK Utbygging AS	Sum
2021		
BALANSEFØRT VERDI 1. JANUAR	32	32
Andel resultat etter skatt	-2	-2
Balanseført verdi 31. desember	30	30



Note 6 Finansposter

1. januar - 31. desember

Mill. kroner	2022	2021
RENTEINNETEKTER		
Renteinntekter	93	11
Renteinntekter fra konsernselskaper	978	641
Renteinntekter	1 072	652
RENTEKOSTNADER		
Rentekostnader	-664	-450
Rentekostnader til konsernselskaper	-208	-23
Rentekostnader	-872	-473
ANDRE FINANSINNETEKTER OG KOSTNADER		
Utbytte fra datterselskaper	2 320	1 888
Andre finansinntekter	10	10
Andre finanskostnader	-513	-457
Valutaeffekter	-37	5
Gevinst ved salg av aksjer	110	-
Reversering av nedskrivning ansvarlig kapital pensjonskasse	-	66
Andre finansinntekter og kostnader	1 889	1 511
Netto finansposter	2 089	1 690

Av selskapets rentekostnader utgjør 109 millioner kroner (141 millioner kroner) renter på ansvarlig lån fra Oslo Kommune og CCS finansiering. Det vises videre til [note 14](#) Rentebærende gjeld.

Inntektsført utbytte fra datterselskaper i 2022 består av utbytte på 930 millioner kroner fra Hafslund Eco Vannkraft AS og 1 391 millioner kroner fra Hafslund Produksjon Holding AS.

Selskapet har i 2022 en gevinst på 110 millioner kroner ved realisasjon av aksjer i Hafslund Eco Vannkraft AS i forbindelse med Stange-transaksjonen. Det vises til [note 1.5](#) i konsernregnskapet 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 19](#) Derivater for mer informasjon. Selskapet har i 2021 reversert en nedskrivning på Hafslund Eco Pensjonskasse på 66 millioner kroner, da forutsetning for nedskrivningen ikke lenger er til stede.



Note 7 Skatt

1. januar - 31. desember

Mill. kroner	2022	2021
SPESIFIKASJON AV SKATTEKOSTNAD		
Utsatt skatt av endring estimatavvik mot egenkapital	-1	-
Endring i utsatt skatt/skattefordel	-72	-64
Årets skattekostnad	-73	-64
AVSTEMMING AV NOMINELL SKATTESATS MOT EFFEKTIV SKATTESATS		
Resultat før skatt	1 999	1 605
22 % (22 %) av resultat før skatt	440	353
22 % (22 %) av permanente forskjeller	-514	-424
22 % (22 %) estimatavvik pensjon	-1	-
Effekt inntektsført avsatt utbytte	2	7
Sum skattekostnad	-73	-64

Mill. kroner	2022	2021
SPESIFIKASJON AV UTSATT SKATT		
Alminnelig inntektsskatt		
Finansielle instrumenter	-305	-226
Anleggsmidler	103	126
Andre	42	16
Fordringer	-90	-
Pensjoner	-5	-9
Fremførbart underskudd	-303	-139
Sum	-560	-232
Skattesats	22%	22%
Sum utsatt skatt (skattefordel) per 31. desember	-123	-51

Note 8 Andre langsiktige fordringer

Mill. kroner	2022	2021
ANDRE LANGSIKTIGE FORDRINGER		
Langsiktige rentebærende lån på konsernselskaper	25 683	22 783
Andre langsiktige ikke rentebærende fordringer	116	116
Pensjonsmidler	3	4
Andre langsiktige fordringer per 31. desember	25 801	22 902

Langsiktige lån på konsernselskaper består ved utgangen av 2022 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.

Lån til Hafslund Eco Vannkraft AS er på totalt 16 777 millioner kroner, hvorav 2 562 millioner kroner utgjør ansvarlig lån med forfall i 2039. De øvrige lånene til Hafslund Eco Vannkraft forfaller i 2029.

Lån til Hafslund Oslo Celsio AS er på totalt 2 900 millioner kroner, hvorav 400 millioner er kjøpt fra Fortum og 500 millioner kroner utgjør opptrekk av ny lånefasilitet. I forbindelse med Hafslund Oslo Celsio transaksjonen i mai 2022 ble det etablert en lånefasilitet mellom Hafslund AS og Hafslund Oslo Celsio AS på inntil 10 000 millioner kroner. Lånefasiliteten 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. Det øvrige lånet til Hafslund Celsio AS forfaller i 2047.

Note 9 Aksjer i datterselskaper

Mill. kroner	Forretningskontor	Eier-/ stemmeandel	Balanseført verdi
AKSJER I DATTERSELSKAPER 2022			
Aksjer i Hafslund Vekst AS	Oslo	100%	7 265
Aksjer i Hafslund Eco Vannkraft AS	Oslo	56%	5 784
Aksjer i Hafslund Produksjon Holding AS	Oslo	90%	7 148
Aksjer i Oslo Lysverker AS	Oslo	100%	245
Aksjer i Hafslund Ny Energi AS	Oslo	65%	107
Aksjer i Hafslund Oslo Celsio AS	Oslo	60%	9 572
Aksjer i datterselskaper 31. desember			30 121

Note 9 Aksjer i datterselskaper

(forts.)

Mill. kroner	Forretningskontor	Eier-/ stemmeandel	Balanseført verdi
AKSJER I DATTERSELSKAPER 2021			
Aksjer i Hafslund Vekst AS	Oslo	100%	6 719
Aksjer i Hafslund Eco Vannkraft AS	Oslo	57%	5 818
Aksjer i Hafslund Produksjon Holding AS	Oslo	90%	7 148
Aksjer i Oslo Lysverker AS	Oslo	100%	245
Aksjer i Hafslund Ny Energi AS	Oslo	65%	107
Aksjer i datterselskaper 31. desember			20 037

Hafslund AS ble majoritetseier med 60 % av aksjene i Hafslund Oslo Celsio AS (tidl. Fortum Oslo Varme AS) fra 19. mai 2022. Stange-transaksjonen påvirket investeringene i Hafslund Vekst AS og Hafslund Eco Vannkraft AS i 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 10 Andre kortsiktige ikke rentebærende fordringer

Mill. kroner	2022	2021
ANDRE FORDRINGER		
Merverdiavgift til gode	1	7
Andre ikke rentebærende kortsiktige fordringer per 31. desember	1	7

Note 11 Konsernmellomværende

Mill. kroner	2022	2021
KORTSIKTIGE KONSERNINTERNE FORDRINGER		
Konserninterne kundefordringer	10	25
Kortsiktige konserninterne fordringer	492	-
Utbytte fra selskaper i konsern	1 638	1 538
Påløpt renteinntekt	346	230
Totale kortsiktige konserninterne fordringer per 31. desember	2 487	1 794

Mill. kroner	2022	2021
LANGSIKTIGE KONSERNINTERNE FORDRINGER		
Lån til konsernselskaper	25 683	22 783
Totale langsiktige konserninterne fordringer per 31. desember	25 683	22 783

Mill. kroner	2022	2021
KORTSIKTIG KONSERNINTERN GJELD		
Konsernintern leverandørgjeld	1	50
Annen konsernintern gjeld	-	78
Gjeld i konsernkontoordning	16 272	7 612
Total kortsiktig konsernintern gjeld per 31. desember	16 273	7 741

Kortsiktige konserninterne fordringer består i hovedsak av utbytte fra datterselskaper. I 2022 har Hafslund AS fordringer knyttet til utbytte på 97 millioner kroner fra Hafslund Eco Vannkraft AS, 1 391 millioner kroner fra Hafslund Produksjon Holding AS og 150 millioner kroner fra Hafslund Oslo Celsio AS.

1. januar - 31. desember

Mill. kroner	2022	2021
KONSERNINTERNE RESULTATPOSTER		
Konserninterne driftsinntekter	24	19
Konserninterne driftskostnader	-38	-47
Totalt konserninternt driftsresultat	-13	-28
Konserninterne renteinntekter	978	641
Konserninterne rentekostnader	-208	-23
Netto finans konserninternt	770	618

Hafslund har i 2022 fakturert 24 millioner kroner til sine datterselskaper (19 millioner kroner). Datterselskaper har også fakturert Hafslund AS hvor det største beløpet knytter seg til Hafslund Eco Vannkraft AS, som har fakturert et beløp på 35 millioner kroner til morselskapet i 2022 (46 millioner kroner).

Note 12 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 11](#) for mer informasjon om mellomværende knyttet til konsernkontoordningen.

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

Note 13 Egenkapital

Mill. kroner	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital per 31. desember 2020	100	15 295	10 556	25 951
Egenkapitaleffekt, fusjon Hafslund Hovedgård AS og Oslo Energi Holding AS	-	150	35	185
Årets resultat	-	-	1 668	1 668
Kapitalnedsettelse Oslo Energi Holding	-	-30	-	-30
Tilleggsutbytte	-	-	-50	-50
Avsatt utbytte 2021	-	-	-1 750	-1 750
Egenkapital per 31. desember 2021	100	15 415	10 459	25 974
Estimatavvik pensjoner ført mot egenkapital	-	-	3	3
Årets resultat	-	-	2 072	2 072
Akseemisjon	10	8 069	-	8 079
Avsatt utbytte 2022	-	-	-1 500	-1 500
Egenkapital per 31. desember 2022	110	23 484	11 034	34 628

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

Note 14 Rentebærende gjeld

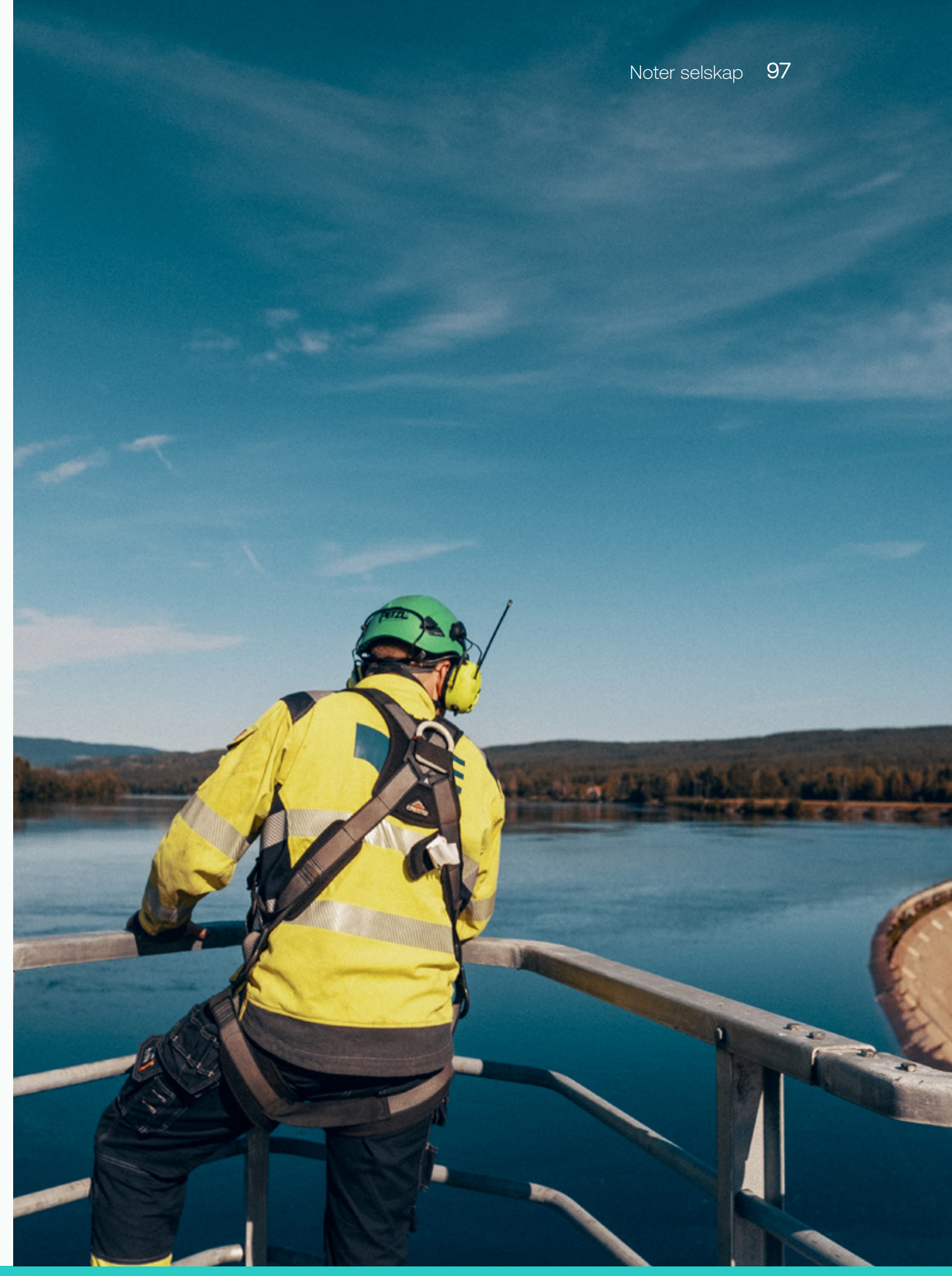
Hafslund AS har, som vist i tabellen, tre ansvarlige lån fra CCS Finansiering AS, et selskap 100 prosent eid av Oslo kommune. Oslo kommune var tidligere debitor for disse lånene som ble transportert til CCS Finansiering AS 15. desember 2022. Det ansvarlige lånet på 2 075 millioner kroner ble etablert i forbindelse med Hafslund Oslo Celsio-transaksjonen. Låneopptrekket hadde ikke kontanteffekt. Lånet har en rentesats på 5,0 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 5,7 og 4,5 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. Den eventuelle reduksjonen vil da være endelig og rentebeløpet skal ikke betales på et senere tidspunkt.

Hafslund AS har en kassekreditt på 1 000 millioner kroner som er ubenyttet per 31. desember 2022.

Hafslund AS har en syndikert kredittfasilitet på 2 500 millioner kroner med løpetid til november 2027 og opsjon på ettårs forlengelse av løpetiden. Hafslund AS har videre en kassekreditt på 50 millioner euro til å dekke daglig markedsoppgjør for futureskontrakter på Nasdaq Clearing AB. Begge var ubenyttet per 31. desember 2022.





Note 14 Rentebærende gjeld (forts.)

Mill. kroner	Lånebeløp i valuta	Valuta	Forfall	2022	2021
Obligasjonslån i det norske markedet	400	NOK	2022	-	400
Obligasjonslån i det norske markedet	500	NOK	2022	-	500
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	429
Obligasjonslån i det norske markedet	300	NOK	2023	300	300
Den nordiske investeringsbank	2 615	NOK	2024-2030	2 615	2 665
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	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	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	-
Rentebærende gjeld omregnet til norske kroner				18 823	15 918
Opptrekksgjeld til amortisering				-2	-7
Bokført verdi rentebærende gjeld per 31. desember				18 821	15 911
Herav bokført verdi kortsiktig rentebærende gjeld				2 509	950
Herav bokført verdi langsiktig rentebærende gjeld				16 312	14 961

Note 15 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, tilfredsstillende kravene i loven.

Antall ansatte som per 31. desember 2022 er dekket av ytelsesordninger er 11, samt 8 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 uføre- 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.

I forbindelse med virksomhetsoverdragelse av ansatte fra Hafslund AS til Hafslund Eco Vannkraft AS ble en pensjonsforpliktelse på 8,1 millioner kroner overført til Hafslund Eco Vannkraft AS per 1. januar 2021 mot et kontantvederlag. 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.

Selskapets netto pensjonsforpliktelse per 31. desember 2022 var 12 millioner kroner (9 millioner kroner).

Selskapets pensjonskostnad i 2022 var 3 millioner kroner (2 millioner kroner).

Forutsetninger følger veiledende anbefalinger beregnet av Norsk Regnskapsstiftelse pr. 30. september 2022. Diskonteringsrenten er oppdatert med rente på foretaksobligasjoner med fortrinnsrett (OMF-rente) per 30. november 2022. Viser til [note 7.2 Pensjoner](#) i konsernregnskapet.

1. januar - 31. desember

Beløp i tusen kroner

	2022	2021
YTELSESPLANER:		
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	362	277
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsene	902	856
Avkastning av pensjonsmidler	-775	-717
Arbeidsgiveravgift	51	39
Pensjonskostnad ytelsesplaner	541	456
TILSKUDDSPLANER:		
Arbeidsgivers tilskudd	2 511	1 514
Sum pensjonskostnader	3 052	1 970

Note 15 Pensjoner (forts.)

Beløp i tusen kroner	2022	2021
PENSJONSMIDLER- OG FORPLIKTELSER:		
Brutto pensjonsforpliktelser	90 153	61 258
Pensjonsmidler	-78 084	-52 088
Netto pensjonsforpliktelser per 31. desember	12 069	9 171
Balanseført pensjonsmidler per 31. desember	2 516	3 612
Balanseført pensjonsforpliktelser per 31. desember	14 584	12 783

Beløp i tusen kroner	2022	2021
NETTO PENSJONSFORPLIKTELSE/MIDLER PER 1. JANUAR	9 171	18 200
Fusjon med Hafslund Hovedgård	-	-155
Virksomhetsoverdragelse til Hafslund Eco Vannkraft AS	-	-8 131
Virksomhetsoverdragelse fra Hafslund Eco Vannkraft AS	8 487	-
Pensjonskostnad i året	541	456
Pensjonsutbetalinger og betaling av pensjonpremie	-2 177	-1 381
Aktuarielt tap (gevinst) ført mot egenkapital	-3 953	182
Netto pensjonsforpliktelse/midler per 31. desember	12 069	9 171

	2022	2021
FORUTSETNINGER:		
Diskonteringsrente	2,90%	1,50%
Forventet avkastning på pensjonsmidler	2,90%	1,50%
Årlig lønnsvekst	3,75%	2,50%
G-regulering	3,50%	2,25%
Årlig forventet regulering av pensjoner under utbetaling	2,75%	1,50%

Note 16 Annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld

Mill. kroner	Note	2022	2021
ANNEN KORTSIKTIG IKKE RENTEBÆRENDE GJELD			
Påløpt rentekostnad		393	240
Avsatt utbytte	13, 18	1 500	1 750
Skyldige offentlige avgifter		6	4
Annen kortsiktig gjeld		5	11
Annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld per 31. desember		1 905	2 005

Note 17 Garantier

Som sikkerhet for enkelte forpliktelser kjøper selskapet bankgarantier. Garantien utgjorde per 31. desember 2022 6 millioner kroner i skattetrekksgaranti (5 millioner kroner).

Note 18 Transaksjoner med nærstående

Belastning fra datterselskap

Se [note 11](#) 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 2022 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

Det er avsatt et utbytte på 1 500 millioner kroner til Oslo kommune ved utgangen av 2022. Ved utgangen av 2021 ble det avsatt et tilsvarende utbytte på 1 750 millioner kroner til Oslo kommune.

Virksomhetsoverdragelse av ansatte fra Hafslund AS til Hafslund Eco Vannkraft AS

I forbindelse med omorganisering og optimalisering av organisasjonsstruktur har det vært flytting av ansatte mellom Hafslund AS og Hafslund Eco Vannkraft AS i 2022. 1. oktober 2022 ble 24 ansatte fra Hafslund Eco Vannkraft AS overført til Hafslund AS gjennom en virksomhets-

overdragelse. Pensjonsmidler på 8,5 millioner kroner ble derfor overført til Hafslund AS. Tidligere har det blitt flyttet ansatte fra Hafslund AS til Hafslund Eco Vannkraft AS. Det ble derfor overført pensjonsforpliktelser på 8,1 millioner kroner fra Hafslund AS til Hafslund Eco Vannkraft AS i 2021.

Note 19 Derivater

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 områdeprisderivater (EPADer). I tillegg er det solgt valutaterminer for å veksle oppgjør fra sikringen i euro til norske kroner. Derivatene føres til virkelig verdi i balansen, og resultateffekter er presentert som Andre finansinntekter/kostnader.



Note 20 Hendelser etter balansedagen

Nedbetaling av ansvarlig lån til Hafslund Eco Vannkraft AS

Hafslund AS har per 31. desember 2022 et ansvarlig lån på 2 562 millioner kroner til datterselskapet Hafslund Eco Vannkraft AS. Lånet er nærmere omtalt i [note 8](#) Andre langsiktige fordringer.

Den 16. mars 2023 ble partene enige om å foreta en ekstraordinær nedbetaling av det ansvarlige lånet i sin helhet den 14. april 2023. Påløpte renter for 2022 på totalt 147 millioner kroner og renter for perioden 1. januar til 14. april 2023 betales sammen med hovedstol. Renter for 2023 vil bli beregnet basert på gjennomsnitt av daglige noteringer for en 10-års swap + 340 basispunkter for perioden 9. april 2021 til 11. april 2023. Renter for 2022 er resultatført i 2022, og renter for 2023 vil bli resultatført i 2023. Etter tilbakebetaling av det ansvarlige lånet vil gjenværende lån til Hafslund Eco Vannkraft AS være på totalt 14 215 millioner kroner fordelt på tre transjer. Se også [note 8](#) for mer informasjon om Hafslund AS' langsiktig rentebærende fordringer.

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





Erklæring i henhold til verdipapirhandelloven §5-5



Vi erklærer etter beste overbevisning at:

- Konsernregnskapet for 2022 er utarbeidet i samsvar med IFRS som fastsatt av EU, med krav til tilleggsopplysninger som følger av regnskapsloven
- Årsregnskapet for morselskapet for 2022 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, 30. mars 2023

Styret i Hafslund AS

Alexandra Bech Gjerv
Styreleder

Bente Sollid Storehaug

Bjørn Erik Næss

Bård Vegar Solhjell

Mari Thjømøe

Håkon Rustad

Vegar Kjos Andersen

Ingvild Marie Rikoll Solberg

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

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2022 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2022 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU.

Vår konklusjon er konsistent med vår tilleggsrapport til revisjonsutvalget.

Grunnlag for konklusjonen

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

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

Vi har vært revisor for Hafslund AS sammenhengende i 5 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 2022. Disse forholdene ble håndtert ved revisjonens utførelse og da vi dannet oss vår mening om årsregnskapet som helhet, og vi konkluderer ikke særskilt på disse forholdene.



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 2022.

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 faktorene har en vesentlig innvirkning på konsernets resultater. Hafslund AS prissikret 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 sikringsbøker i note 5.1 Finansielle instrumenter, note 5.5 Virkelig verdi og Note 5.6 Derivater og sikring.

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

Gjennom vår revisjon har vi kartlagt og vurdert utformingen av konsernets kontroller knyttet til handel, oppfølging og regnskapsføring av kraftsikring. Vi har videre vurdert konsernets regnskapsprinsipper for finansielle instrumenter og sikringsbøker mot regnskapsreglene i IFRS 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 sikringsbøkes har vi vurdert sikringsdokumentasjonen mot kravene i IFRS 9 og vi har testet et utvalg av sikringsrelasjoner der vi rekalkulerer konsernets beregning av sikringseffektivitet som føres over utvidet resultat. Vi har videre kontrollert om ineffektiv andel, sammen med posisjoner som ikke sikringsbøkes, føres med verdiendringer over resultatet.

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



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 regnskapsskikk i Norge for selskapsregnskapet, og i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU for konsernregnskapet. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for selskapsregnskapet 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 avvike konsernet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe realistisk alternativ til dette.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av intern kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets og konsernets interne kontroll.



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

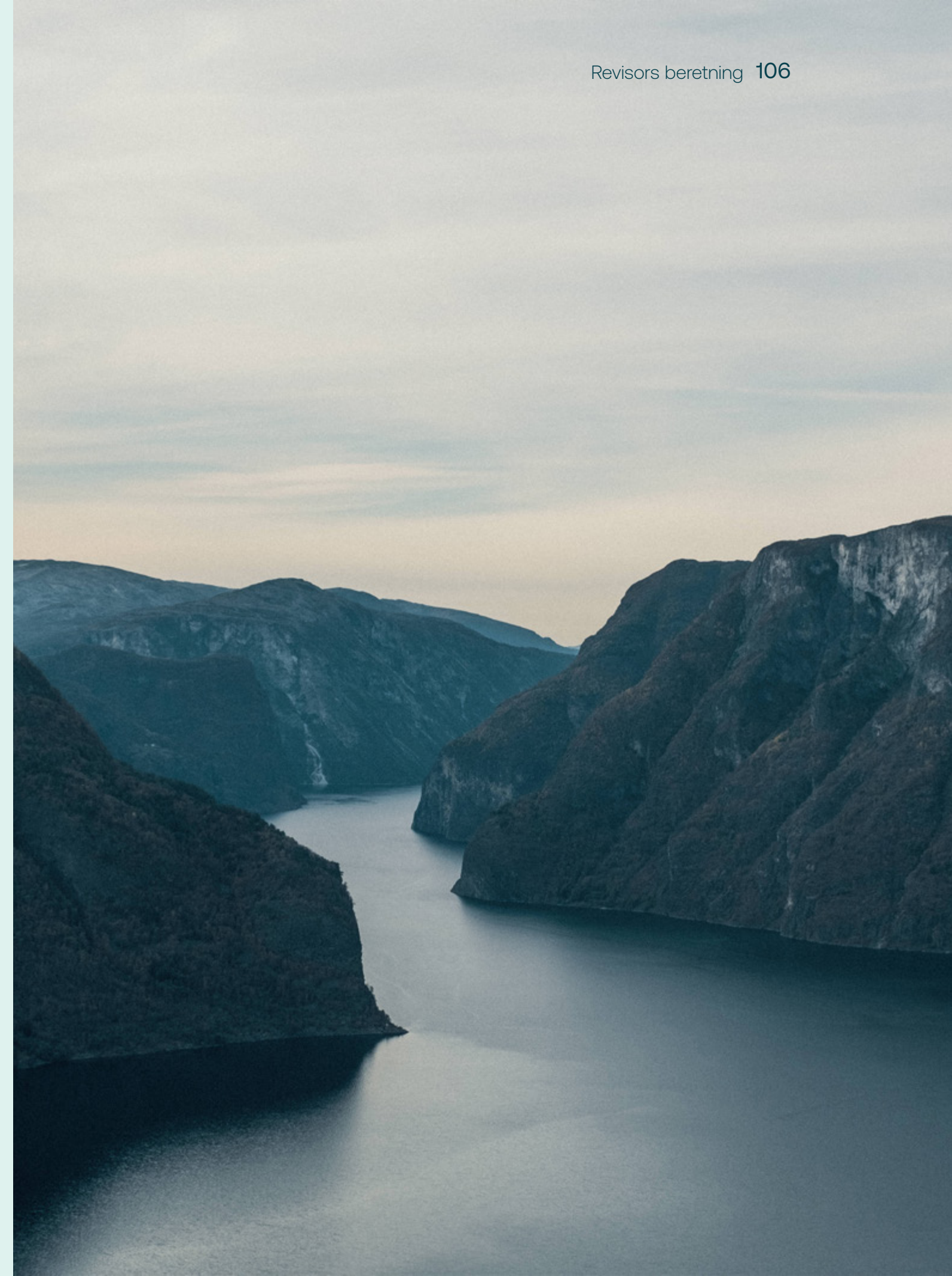
Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte innholdet i og tidspunkt for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i intern kontroll som vi avdekker gjennom revisjonen.

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 tilhørende forholdsregler.

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

Oslo, 30. mars 2023
PricewaterhouseCoopers AS

Thomas Fraurud
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)





Foto

Fotograf Aksel Jermstad – ©byAksel/Tinagent

Foto side: 2, 10, 38, 55, 66, 79, 82, 83, 86, 90, 97, 102, 106

www.unsplash.com

Foto side: 1



Kontakt detaljer

Informasjon finnes på Hafslund sine hjemmesider:

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:

aarsrapport.hafslund.no/2022