



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

Organisasjonsnummer: 977 296 919  
Organisasjonsform: Aksjeselskap  
Foretaksnavn: HAFSLUND OSLO CELSIO AS  
Forretningsadresse: Askekroken 11  
0277 OSLO

### Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2022 - 31.12.2022

### Konsern

Morselskap i konsern: Ja  
Konsernregnskap lagt ved: Nei

### Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet: Nei  
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet: Forenklet IFRS

### Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Lene Holstad Juliussen  
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 22.03.2023

### Grunnlag for avgivelse

År 2022: Årsregnskapet er elektronisk innlevert  
År 2021: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2022

*Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.*

Brønnøysundregistrene, 05.06.2024



### Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Fjernvarme og andre energiinntekter	17	2 798 099 000	2 255 205 000
Annen driftsinntekt	17	11 678 000	10 880 000
<b>Sum inntekter</b>	17	<b>2 809 777 000</b>	<b>2 266 085 000</b>
<b>Kostnader</b>			
Energikjøpskostnad		1 222 477 000	773 083 000
Personalkostnader	13,18	259 794 000	240 300 000
Avskrivning på varige driftsmidler	1,2	335 962 000	255 300 000
Andre driftskostnader	6,19	405 396 000	356 138 000
<b>Sum kostnader</b>		<b>2 223 629 000</b>	<b>1 624 821 000</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>586 147 000</b>	<b>641 264 000</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	6	11 160 000	412 000
Annen renteinntekt	6	10 117 000	178 000
Annen finansinntekt			32 000
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>21 277 000</b>	<b>622 000</b>
Rentekostnad til foretak i samme konsern	6	132 294 000	72 966 000
Annen rentekostnad	6	80 589 000	75 312 000
Annen finanskostnad		296 000	67 000
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>213 179 000</b>	<b>148 346 000</b>
<b>Netto finans</b>		<b>-191 903 000</b>	<b>-147 724 000</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>394 245 000</b>	<b>493 539 000</b>
Skattekostnad på ordinært resultat	14	86 860 000	109 082 000
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>307 385 000</b>	<b>384 457 000</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>307 385 000</b>	<b>384 457 000</b>
<b>Årsresultat etter minoritetsinteresser</b>		<b>307 385 000</b>	<b>384 457 000</b>



## Resultatregnskap

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Endringer i virkelig verdi i perioden		-729 795 000	-626 472 000
Overføringer til resultatregnskapet		516 131 000	312 588 000
Skatteeffekt av endringene	14	47 006 000	69 054 000
Estimatavvik pensjoner	13	47 431 000	-30 960 000
Skatteeffekt av estimatavvik pensjoner	14	-10 435 000	6 811 000
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak		-129 662 000	-268 979 000
<b>Totalresultat</b>		<b>177 724 000</b>	<b>115 479 000</b>
<b>Overføringer og disponeringer</b>			
Ordinært utbytte		250 000 000	384 457 000
Overføringer annen egenkapital		-72 276 000	-268 978 000
<b>Sum overføringer og disponeringer</b>		<b>177 724 000</b>	<b>115 479 000</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Goodwill	1	13 367 910 000	216 540 000
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>13 367 910 000</b>	<b>216 540 000</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Tomter, bygninger og anlegg	1	4 338 152 000	2 878 311 000
Maskiner og utstyr	1	2 643 924 000	1 988 875 000
Anlegg under utførelse	1	434 233 000	191 856 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner	1	81 457 000	79 936 000
Bruksretteiendeler	2	192 149 000	162 759 000
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>7 689 914 000</b>	<b>5 301 736 000</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investering i datterselskap	3	360 676 000	22 536 000
Lån til foretak i samme konsern	4,5,6,7	191 207 000	17 500 000
Investeringer i tilknyttet selskap	3	734 000	734 000
Obligasjoner og andre langsiktige fordringer	4,5,6,7		34 244 000
Derivater	6,7,8,9 ,10		1 044 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>552 617 000</b>	<b>76 059 000</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>21 610 441 000</b>	<b>5 594 336 000</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
Varer	11	76 466 000	43 121 000
<b>Sum varer</b>		<b>76 466 000</b>	<b>43 121 000</b>
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	7	321 686 000	136 934 000
Andre fordringer	6,7	842 591 000	596 121 000
Derivater	6,7,8,9 ,10	21 235 000	1 222 000
Konsernfordringer	5,6,7,1	289 850 000	439 873 000



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
	2		
Sum fordringer		1 475 362 000	1 174 150 000
Sum omløpsmidler		1 551 828 000	1 217 271 000
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>23 162 269 000</b>	<b>6 811 606 000</b>
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Selskapskapital		200 486 000	195 197 000
Overkurs		15 915 277 000	724 713 000
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>16 115 763 000</b>	<b>919 910 000</b>
Annen egenkapital			
Sikringsreserve kontantstrømsikring			
<b>Sum egenkapital</b>		<b>16 115 763 000</b>	<b>919 910 000</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Pensjonsforpliktelser	13	27 080 000	71 489 000
Utsatt skatt	14	604 942 000	161 032 000
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>632 022 000</b>	<b>232 521 000</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Langsiktig konserngjeld	5,6,7,1 5	2 900 000 000	2 000 000 000
Derivater	6,7,8,9 ,10	282 302 000	25 428 000
Langsiktige leieforpliktelser	2	181 475 000	156 127 000
Øvrig langsiktig gjeld	6,7,15	1 600 000 000	2 000 000 000
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>4 963 776 000</b>	<b>4 181 556 000</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>5 595 799 000</b>	<b>4 414 077 000</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld	5,7	268 233 000	174 439 000



## Balanse

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Betalbar skatt	14	87 670 000	99 135 000
Utbytte		250 000 000	384 457 000
Kortsiktig konserngjeld	5,7,12	101 680 000	254 156 000
Derivater	6,7,8,9 ,10	239 370 000	254 323 000
Kortsiktige leieforpliktelser	2	14 993 000	9 313 000
Annen rentefri kortsiktig gjeld	7,16	488 761 000	301 797 000
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>1 450 707 000</b>	<b>1 477 620 000</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>7 046 506 000</b>	<b>5 891 696 000</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>23 162 269 000</b>	<b>6 811 606 000</b>



# Deloitte.

Deloitte AS  
Dronning Eufemias gate 14  
Postboks 221 Sentrum  
NO-0103 Oslo  
Norway

Tel: +47 23 27 90 00  
www.deloitte.no

Til generalforsamlingen i Hafslund Oslo Celsio AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

## Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Hafslund Oslo Celsio som består av balanse per 31. desember 2022, resultatregnskap, utvidet resultatregnskap, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav, og
- gir årsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2022, og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3–9.

## Grunnlag for konklusjonen

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

## Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

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

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

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

## Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3–9. Ledelsen er også ansvarlig for slik internkontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et regnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Deloitte refers to one or more of Deloitte Touche Tohmatsu Limited ("DTTL"), its global network of member firms, and their related entities (collectively, the "Deloitte organization"). DTTL (also referred to as "Deloitte Global") and each of its member firms and related entities are legally separate and independent entities, which cannot obligate or bind each other in respect of third parties. DTTL and each DTTL member firm and related entity is liable only for its own acts and omissions, and not those of each other. DTTL does not provide services to clients. Please see [www.deloitte.no](http://www.deloitte.no) to learn more.

© Deloitte AS

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

Pemneo Dokumentnøkkel: 6LEMM-V5614-014XA-0AS33-BS2XC-WKU67



## Deloitte.

side 2  
Uavhengig revisors beretning -  
Hafslund Oslo Celsio

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

### *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*

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

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

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i 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 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 evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifierer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke kan fortsette driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.

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

Oslo, 22. mars 2023  
Deloitte AS

Guro Magnetun Heimvik  
statsautorisert revisor

Penneo Dokumentnøkkel: 6LEMM-VS614-014XA-0AS33-BS2XC-WKU67



# PENNEO

Signaturene i dette dokumentet er juridisk bindende. Dokument signert med "Penneo"™ - sikker digital signatur.  
De signerende parter sin identitet er registrert, og er listet nedenfor.

"Med min signatur bekrefter jeg alle datoer og innholdet i dette dokument."

## Guro Magnetun Heimvik

Statsautorisert revisor

Serienummer: 9578-5997-4-732030

IP: 217.173.xxx.xxx

2023-03-22 16:56:03 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: 6LEMW-VS6T4-014XA-0AS33-BS2XQ-WKU67

Dokumentet er signert digitalt, med **Penneo.com**. Alle digitale signatur-data i dokumentet er sikret og validert av den datamaskin-utregnede hash-verdien av det opprinnelige dokument. Dokumentet er låst og tids-stemplet med et sertifikat fra en betrodd tredjepart. All kryptografisk bevis er integrert i denne PDF, for fremtidig validering (hvis nødvendig).

### Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

Dokumentet er beskyttet av ett Adobe CDS sertifikat. Når du åpner dokumentet i

Adobe Reader, skal du kunne se at dokumentet er sertifisert av **Penneo e-signature service <penneo@penneo.com>**. Dette garanterer at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret.

Det er lett å kontrollere de kryptografiske beviser som er lokalisert inne i dokumentet, med Penneo validator - <https://penneo.com/validator>



Hafslund

# Årsrapport 2022

Regnskap og noter



# Innhold

Regnskap med noter Hafsland-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 - Forpliktelses

Note 4.1 Andre forpliktelses

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 forpliktelses

Note 5.4 Finansiell risikostyring

Note 5.5 Virkelig verdi

Note 5.6 Derivat 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 forpliktelses

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
<b>Driftsinntekter</b>	2.2	<b>22 028</b>	<b>10 847</b>
Energikjøp og overføring	2.3	-743	-385
Lønn og andre personalkostnader	2.4	-751	-526
Eiendomsinntekt 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
<b>EBITDA</b>		<b>20 087</b>	<b>8 979</b>
Av- og nedskrivninger	3.1 – 3.4	-746	-516
<b>Driftsresultat (EBIT)</b>		<b>19 340</b>	<b>8 463</b>
Renteinntekter	5.13	115	13
Rentekostnader	5.13	-817	-520
Andre finansinntekter/kostnader	5.13	241	-55
<b>Netto finansposter</b>	5.13	<b>-462</b>	<b>-562</b>
<b>Resultat før skatt</b>		<b>18 879</b>	<b>7 901</b>
Skattekostnad	6.1	-14 535	-5 291
<b>Resultat etter skatt</b>		<b>4 344</b>	<b>2 611</b>

Mill. kroner	Note	2022	2021
<b>RESULTAT TILORDNES</b>			
Aksjonærer i morselskapet		3 636	2 200
Ikke-kontrollerende eierinteresser	8.2	708	411
<b>POSTER SOM SENERE KAN BLI OMKLASSIFISERT TIL RESULTATET</b>			
Sikringsreserve	5.6	-2 200	-1 251
Skattermessige effekter	5.6	1 258	470
Omregningsdifferanser tilknyttede selskaper	3.5	3	-19
<b>Poster som senere kan bli omklassifisert til resultatet</b>		<b>-939</b>	<b>-800</b>
<b>POSTER SOM IKKE SENERE KAN BLI OMKLASSIFISERT TIL RESULTATET</b>			
Estimatavvik pensjon		-54	44
Skattermessige effekter		59	-26
Estimatavvik pensjon felleskontrollert virksomhet	3.5, 7.2	-59	108
<b>Poster som ikke senere kan bli omklassifisert til resultatet</b>		<b>-54</b>	<b>126</b>
<b>Utvirket resultat</b>		<b>-993</b>	<b>-674</b>
<b>Totalresultat</b>		<b>3 361</b>	<b>1 937</b>
<b>TOTALRESULTAT TILORDNES</b>			
Aksjonærer i morselskapet		2 758	1 567
Ikke-kontrollerende eierinteresser	8.2	593	369



**Balanse konsern 31. desember**

Mill. kroner	Note	2022	2021	Mill. kroner	Note	2022	2021
<b>EIENDELER</b>							
Utsatt skattefordel	61	212	277	Innskutt egenkapital	5.8	23 594	15 515
Innmaterielle eiendeler	31	37 562	23 503	Opplyst egenkapital		9 696	8 550
Varige driftsmidler	3.2	27 619	19 887	Ikke- kontrollerte eierinteresser	8.2	9 314	2 751
Bruksrettsendeler	3.4	339	158	<b>Egenkapital</b>		<b>42 604</b>	<b>26 816</b>
Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	3.5	10 669	9 597	Langsiktig rentebærende gjeld	5.2	20 203	17 745
Langsiktige derivater	5.6	1 088	861	Leieforpliktelse	3.4	306	135
Andre langsiktige fordringer	5.9	1 579	1 256	Utsatt skatt	6.1	8 598	7 862
<b>Anleggsmidler</b>		<b>79 077</b>	<b>55 540</b>	Pensjonsforpliktelser	7.2	78	99
Lagerbeholdning		77	1	Langsiktige derivater	5.6	337	-
Kundefordringer	5.10	1 148	569	Andre forpliktelser	4.1	4 160	2 337
Andre ikke rentebærende kortsiktige fordringer	5.10	1 026	365	<b>Langsiktige forpliktelser</b>		<b>33 662</b>	<b>28 178</b>
Kortsiktige derivater	5.6	2 441	121	Leverandørgjeld	5.12	736	608
Bankinnskudd o.l.	5.11	13 497	6 988	Leieforpliktelse	3.4	40	25
<b>Omløpsmidler</b>		<b>18 188</b>	<b>8 044</b>	Annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld	5.12	3 196	2 080
<b>Eiendeler</b>		<b>97 265</b>	<b>63 584</b>	Betalbar skatt	6.1	13 482	4 895
				Kortsiktige derivater	5.6	707	32
				Kortsiktig rentebærende gjeld	5.2	2 819	950
				<b>Kortsiktige forpliktelser</b>		<b>20 960</b>	<b>8 589</b>
				<b>Egenkapital og gjeld</b>		<b>97 265</b>	<b>63 584</b>



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

Mill. kroner	Note	2022	2021
<b>KONTANTSTRØM FRA DRIFTEN</b>			
<b>Resultat før skatt</b>		<b>18 879</b>	<b>7 901</b>
Justeringer for:			
Av- og nedskrivninger	31 - 34	746	516
Resultat i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	35	-716	-14
Urealiserte verdimendringer 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	51	-472	1 366
Oppgjør av futureskontrakter		-3 210	-1 623
Netto finansposter	513	462	562
Andre ikke-kontantgenererende inntekter og kostnader		-36	42
<b>Kontantstrømmer fra driften</b>		<b>16 474</b>	<b>9 223</b>
Betalt skatt		-4 701	-273
<b>Netto kontantstrøm fra driften</b>		<b>11 773</b>	<b>8 951</b>
<b>KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER</b>			
Investeringer i varige driftsmidler		-870	-590
Innskutt i tilknyttet selskap		-456	-40
Utbetalinger kjøp av nye aksjer i datterselskap		-185	-
Kontanteffekter Oeviso-transaksjon	15	-1 607	-
Innbetalinger av utbytte fra tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet		450	513
Andre investeringsaktiviteter		221	240
<b>Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>		<b>-2 447</b>	<b>124</b>
<b>KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER</b>			
Opptak av rentebærende gjeld	52	3 380	500
Nedbetaling av rentebærende gjeld	52	-2 553	-1 755
Utbetaling av utbytte		-3 033	-1 240
Betalte renter		-664	-605
Andre finansieringsaktiviteter		141	101
<b>Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>		<b>-2 729</b>	<b>-2 999</b>
<b>Endring i bankinnskudd o.l.</b>		<b>6 596</b>	<b>6 076</b>
Bankinnskudd o.l. per 1. januar		6 988	1 008
Vautagevinst/-tap betalingsmidler		-87	-96
<b>Bankinnskudd o.l. ved periodeslutt</b>		<b>13 497</b>	<b>6 988</b>



Oppstilling over endringer i egenkapital konsern

Mill. kroner	Note	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Egenkapital til morselskapets aksjonærer	Ikke-kontrollerende eierinteresser	Total egenkapital
<b>Egenkapital per 31. desember 2021</b>		100	15 415	8 550	24 065	2 751	26 816
<b>PERIODENS TOTALRESULTAT 2022</b>							
Årsresultat		-	-	3 636	3 636	708	4 344
Utvidet resultat		-	-	-878	-878	-115	-993
<b>Årets totalresultat</b>		-	-	<b>2 758</b>	<b>2 758</b>	<b>593</b>	<b>3 351</b>
<b>TRANSASJONER MED EIERNE</b>							
Utdelt utbytte		-	-	-2 301	-2 301	-643	-2 943
Virksomhetssammenslutninger	15	-	-	-	-	6 518	6 518
Transaksjoner med ikke-kontrollerende eierinteresser		-	-	-31	-31	31	-
Aksjeemisjon		10	8 069	216	8 295	63	8 358
Effekt av utbytte fra Hafslund Eco Vannkraft AS til Eidsiva Energi AS	35	-	-	551	551	-	551
<b>Sum transaksjoner med eierne</b>		<b>10</b>	<b>8 069</b>	<b>-1565</b>	<b>6 514</b>	<b>5970</b>	<b>12 484</b>
Andre egenkapitalendringer		-	-	-47	-47	-	-47
<b>Egenkapital per 31. desember 2022</b>		<b>110</b>	<b>23 484</b>	<b>9 696</b>	<b>33 290</b>	<b>9 314</b>	<b>42 604</b>



Oppstilling over endringer i egenkapital konsern (forts.)

Mill. kroner	Note	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Egenkapital til morselskapets aksjonærer	Ikke- kontrollerende eierinteresser	Total egenkapital
<b>Egenkapital per 31. desember 2020</b>		100	15 295	7 811	23 206	2 632	25 838
Fusjon Oslo Energi Holding AS		-	150	48	198	-	198
<b>Egenkapital per 1. januar 2021</b>		100	15 445	7 859	23 403	2 632	26 035
<b>PERIODENS TOTALRESULTAT 2021</b>							
Årsresultat		-	-	2 200	2 200	411	2 611
Utviklet resultat		-	-	-632	-632	-42	-674
<b>Årets totalresultat</b>		-	-	1 567	1 567	369	1 937
<b>TRANSASJONER MED EIERNE</b>							
Utdelt utbytte		-	-	-1 124	-1 124	-283	-1 407
Kapitalforøvelse		-	-	-	-	34	34
Effekt av utbytte fra Hafslund Eco Vannkraft AS til Eidsiva Energi AS	35	-	-	274	274	-	274
<b>Sum transaksjoner med eierne</b>		-	-	-850	-850	-249	-1 099
Andre egenkapitalendringer		-	-30	-26	-56	-1	-57
<b>Egenkapital per 31. desember 2021</b>		100	15 415	8 550	24 085	2 751	26 816

Oslo, 30. mars 2023

Styret i Hafslund AS

	Alexandra Bech Gjørv Styreleder		Bente Solli Storchhaug		Bjørn Erik Ness		Bård Vegar Solhjell		Mari Tjømøe		Håkon Rustad		Vegar Kjos Andersen		Ingvild Marie Rikoll Solberg
--	------------------------------------	--	------------------------	--	-----------------	--	---------------------	--	-------------	--	--------------	--	---------------------	--	------------------------------



## 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 Celisio 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 strømnettet 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 spesifikasjon av disse. Utarbeidelsen av regnskap i samsvar med IFRS krever bruk av estimater og skjønnsmessige vurderinger. Der det er stor grad av skjønnsmessige vurderinger eller forutsetninger og vesentlige estimater, er dette beskrevet i aktuelle noter.

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

### Valuta

Presentasjonsvalutaen er norske kroner (NOK), 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.

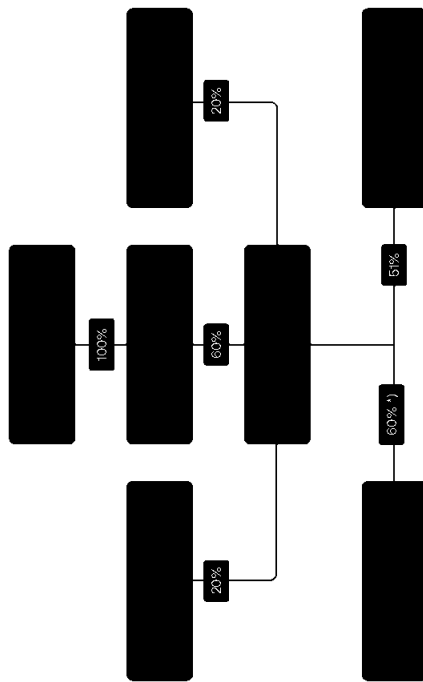
Hafslund Oslo Celsio AS produserer og distribuerer fornybar fjernvarme og kjøling i Oslo-regionen samt i deler av Nordre Follo kommune. Ett av de sentrale målene i Hafslund sin strategi er å sikre vekst innen vannkraft og virksomhetsområder nært tilknyttet vannkraft hvor konsernet har operative og eiermessige 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 aksjonærvtale.

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):**



<sup>1)</sup> 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
<b>Netto kontanteffekt fra oppkjøpene</b>	<b>1 607</b>

### 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:

#### OVERTARTE IDENTIFISERBARE EIENDELER OG FORPLIKTELSE

mill. kroner	19.05.2022
Varige driftsmidler fjernvarme	7 087
Andre driftsmidler	121
Anlegg under utførelse	269
Andre anleggsmidler	192
Kundeordringer	212
Andre omløpsmidler	667
Bankinnskudd	9
Aksjonærlån	-4 000
Utsatt skatt	-614
Andre langsiktige forpliktelser	-226
Dervater	-443
Andre kortsiktige forpliktelser	-692
<b>Netto identifiserbare eiendeler til virkelig verdi</b>	<b>2 581</b>
Ikke-kontrollerende eierinteresser	-160
Goodwill	13 737
<b>Totalt vederlag</b>	<b>16 158</b>

Hafslunds vederlag for 60 prosent av aksjene i Hafslund Oslo Celsio AS

Ikke-kontrollerende eierinteresser	9 695
<b>Totalt vederlag</b>	<b>16 158</b>

Ikke-kontrollerende eierinteresser 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 verdivjustert 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 kryssseierforholdet 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.



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 Eidsva, 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 kompetenttær 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 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 forsyningsikkerhet 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 Eidsva 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



## Note 2.1 Segmenter (forts.)

1. januar – 31. desember

Mill. kroner	Vannkraftproduksjon		Varme og kjøling <sup>1</sup>		Vekst og investeringer		Øvrig virksomhet		Konsern	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021
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
<b>Driftsinntekter</b>	<b>20 534</b>	<b>10 835</b>	<b>1 479</b>	<b>-</b>	<b>5</b>	<b>8</b>	<b>10</b>	<b>3</b>	<b>22 028</b>	<b>10 847</b>
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
<b>EBITDA</b>	<b>19 253</b>	<b>9 111</b>	<b>394</b>	<b>-</b>	<b>552</b>	<b>-51</b>	<b>-113</b>	<b>-81</b>	<b>20 087</b>	<b>8 979</b>
Av- og nedskrivninger	-510	-510	-232	-	-	-1	-4	-6	-746	-516
<b>Driftsresultat (EBIT)</b>	<b>18 743</b>	<b>8 601</b>	<b>162</b>	<b>-</b>	<b>552</b>	<b>-52</b>	<b>-117</b>	<b>-87</b>	<b>19 340</b>	<b>8 463</b>
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
<b>Netto finansposter</b>	<b>-144</b>	<b>-661</b>	<b>-148</b>	<b>-</b>	<b>-240</b>	<b>-155</b>	<b>70</b>	<b>254</b>	<b>-462</b>	<b>-562</b>
<b>Resultat før skatt</b>	<b>18 599</b>	<b>7 940</b>	<b>14</b>	<b>-</b>	<b>312</b>	<b>-207</b>	<b>-47</b>	<b>168</b>	<b>18 879</b>	<b>7 901</b>
Skattekostnad	-14 596	-5 229	-1	-	60	-8	3	-54	-14 535	-5 291
<b>Resultat etter skatt</b>	<b>4 003</b>	<b>2 711</b>	<b>13</b>	<b>-</b>	<b>372</b>	<b>-215</b>	<b>-44</b>	<b>114</b>	<b>4 344</b>	<b>2 611</b>

<sup>1)</sup> 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										
<b>EIENDELER</b>										
Immaterielle eiendeler	23 802	23 480	13 738	-	-	-	22	23	37 562	23 503
Våre 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
<b>Anleggsmidler</b>	<b>46 234</b>	<b>45 111</b>	<b>21 677</b>	<b>-</b>	<b>10 632</b>	<b>9 337</b>	<b>535</b>	<b>1 092</b>	<b>79 077</b>	<b>55 540</b>
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
<b>Omløpsmidler</b>	<b>21 654</b>	<b>10 516</b>	<b>1 370</b>	<b>-</b>	<b>-659</b>	<b>-850</b>	<b>-4 177</b>	<b>-1 622</b>	<b>18 188</b>	<b>8 044</b>
<b>Eiendeler</b>	<b>67 887</b>	<b>55 627</b>	<b>23 047</b>	<b>-</b>	<b>9 973</b>	<b>8 487</b>	<b>-3 642</b>	<b>-530</b>	<b>97 265</b>	<b>63 584</b>
Mill. kroner										
<b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>										
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
<b>Egenkapital og gjeld</b>	<b>67 887</b>	<b>55 627</b>	<b>23 047</b>	<b>-</b>	<b>9 973</b>	<b>8 487</b>	<b>-3 642</b>	<b>-530</b>	<b>97 265</b>	<b>63 584</b>



## 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 regnskapføring 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 Celsius 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 regnes 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 vekse 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 verdjusteringer 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 inntektstørt 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 <sup>1</sup>		Vekst og investeringer		Øvrig virksomhet		Konsern	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Mill. kroner										
<b>DRIFTSINTEKTER</b>										
Kraftinntekter	22 846	11 782	181	-	-	-	-	-	23 027	11 782
Konsejonskraft	347	198	-	-	-	-	-	-	347	198
Industrikontrakter	572	651	-	-	-	-	-	-	572	651
Fjernvarmeinntekt	-	-	1 368	-	-	-	-	-	1 368	-
Avfallsinntekter	-	-	158	-	-	-	-	-	158	-
Nettleie/faktisk inntekt	11	15	-	-	-	-	-	-	11	15
<b>Salgsinntekter</b>	<b>23 776</b>	<b>12 647</b>	<b>1 707</b>	-	-	-	-	-	<b>25 484</b>	<b>12 647</b>
Realisert gevinst/tap kraft- og valutaderivater	-2 903	-1 252	-243	-	-	-	-	-	-3 145	-1 252
Verdjustering kraftderivater	-313	-646	-5	-	-	-	-	-	-317	-646
Verdjustering valutaderivater	-118	-1	-	-	-	-	-	-	-118	-1
<b>Annenn gevinst/tap</b>	<b>-3 334</b>	<b>-1 899</b>	<b>-247</b>	-	-	-	-	-	<b>-3 581</b>	<b>-1 899</b>
Andre driftsinntekter	91	87	19	-	5	8	10	3	125	99
<b>Andre driftsinntekter</b>	<b>91</b>	<b>87</b>	<b>19</b>	-	<b>5</b>	<b>8</b>	<b>10</b>	<b>3</b>	<b>125</b>	<b>99</b>
<b>Driftsinntekter</b>	<b>20 534</b>	<b>10 835</b>	<b>1 479</b>	-	<b>5</b>	<b>8</b>	<b>10</b>	<b>3</b>	<b>22 028</b>	<b>10 847</b>

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



### Note 2.3 Energikjøp og overføring

1. januar – 31. desember	2022	2021
Mill. kroner		
<b>ENERGIKJØP OG OVERFØRING</b>		
Energikjøp	25	22
Råvarekjøp	647	-
Overføringskostnader	71	363
<b>Energikjøp og overføring</b>	<b>743</b>	<b>385</b>

Overføringskostnader gjelder i hovedsak innmatingskostnader til transmisijsnettene. Råvarekjøp gjelder i hovedsak forbruk av brensel i fjernvarmeverkssomhet.

### Note 2.4 Lønn og andre personalkostnader

1. januar – 31. desember	2022	2021
Mill. kroner		
<b>LØNN OG ANDRE PERSONALKOSTNADER</b>		
Lønn	582	422
Arbeidsgiveravgift	83	54
Pensjonskostnad	61	44
Andre personalkostnader	26	6
<b>Lønn og andre personalkostnader</b>	<b>751</b>	<b>526</b>
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
<b>EIENDOMSSKATT OG ANDRE PÅLAGTE KOSTNADER OG ERSTATNINGER</b>		
Eiendomsskatt	218	249
Konsesjonsavgift	104	102
Verdjustering erstatninger	8	220
Reguleringskostnader og erstatninger	198	117
<b>Eiendomsskatt og andre pålagte kostnader og erstatninger</b>	<b>527</b>	<b>688</b>

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
<b>ANDRE DRIFTSKOSTNADER</b>		
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	-162	-116
Egeninvesteringsarbeid	-94	-73
Annet	78	58
<b>Andre driftskostnader</b>	<b>636</b>	<b>283</b>

Økningen i andre driftskostnader sammenlignet med 2021 skyldes hovedsakelig oppkjøpet av Hafslund Oslo Celsius. Se omtale av transaksjoner og hendelser i note 15.

1. januar - 31. desember

Tusen kroner	2022	2021
<b>SPESIFIKASJON AV REVISJONSHONORAR</b>		
Ordinært revisjonshonorar	4 361	3 176
Andre attestasjonstjenester	441	216
Skatterådgivning	84	-
Annen rådgivning	156	450
<b>Totalt revisjonshonorar</b>	<b>5 042</b>	<b>3 842</b>
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

Vannkraftsvirksomheten har hovedsakelig evigvarende konsesjoner (ingen hjemfallsrett) og kjøpte vannfallsrettigheter er vurdert å være tidsbegrenset 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
<b>2022</b>			
Balansført 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
<b>Balansført verdi per 31. desember</b>	<b>17 441</b>	<b>20 121</b>	<b>37 562</b>
Anskaffelseskost	17 504	20 121	37 626
Akkumulerte avskrivninger	-63	-	-63
<b>Balansført verdi per 31. desember</b>	<b>17 441</b>	<b>20 121</b>	<b>37 562</b>
<b>2021</b>			
Balansført verdi per 1 januar	17 303	6 211	23 514
Tilgang	9	-	9
Årets avskrivninger	-20	-	-20
<b>Balansført verdi per 31. desember</b>	<b>17 292</b>	<b>6 211</b>	<b>23 503</b>
Anskaffelseskost	17 334	6 211	23 545
Akkumulerte avskrivninger	-42	-	-42
<b>Balansført verdi per 31. desember</b>	<b>17 292</b>	<b>6 211</b>	<b>23 503</b>



## Note 3.2 Varige driftsmidler

### Vesentlige regnskapsprinsipper

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

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

Låneutgifter som er direkte henførbare til anskaffelse, konstruksjon, eller produksjon av en kvalifiserende eiendei, tillegges anskaffelseskost. Med en kvalifiserende eiendei menes en eiendei 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
<b>2022</b>						
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
<b>Balansført verdi per 31. desember</b>	<b>17 196</b>	<b>4 138</b>	<b>4 435</b>	<b>618</b>	<b>1 232</b>	<b>27 619</b>
Anskaffelseskost	29 304	4 234	4 792	763	1 232	40 324
Akkumulerte avskrivninger	-12 043	-96	-356	-145	-	-12 640
Akkumulerte nedskrivninger	-65	-	-	-	-	-65
<b>Balansført verdi per 31. desember</b>	<b>17 196</b>	<b>4 138</b>	<b>4 435</b>	<b>618</b>	<b>1 232</b>	<b>27 619</b>
Avskrivning (antall år)	40-100	10-40	3-30	100/avskrives ikke	Avskrives ikke	

### 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
<b>2021</b>					
Balansført 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
<b>Balansført verdi per 31. desember</b>	<b>16 910</b>	<b>1 714</b>	<b>347</b>	<b>916</b>	<b>19 887</b>
Anskaffelseskost	28 814	1 836	415	916	32 041
Akkumulerte avskrivninger	-11 773	-182	-68	-	-12 023
Akkumulerte nedskrivninger	-131	-	-	-	-131
<b>Balansført verdi per 31. desember</b>	<b>16 910</b>	<b>1 714</b>	<b>347</b>	<b>916</b>	<b>19 887</b>
Avskrivning (antall år)	40-100	3-30	100/avskrives ikke	Avskrives ikke	



### Note 3.3 Nedskrivningsvurderinger

#### Vesentlige regnskapsprinsipper

Variige 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 (feks. 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 variige 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 Celisio, som også inkluderer prosjektet for karbondfangst- 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 Kjøberget.

##### Estimatusikkerhet

Konsernet har betydelige variige 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 verdsettninger, 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 prisurve for kraft basert på tre år med observerbare markedspriser (Nasdaq), deretter er det lagt til grunn en prisurve 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 kraftprisurve 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 Kjølberget) 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
<b>Sum balanseverdi for test av nedskrivning per 31. desember</b>	<b>76 214</b>	<b>53 146</b>

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



### Note 3.4 Leieavtaler

Hafslund leier kontorlokaler, biler og andre driftsmidler.

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.

Mill. kroner	Note	2022	2021
<b>BRUKSRETTEIENDELER</b>			
<b>Bruksretteiendeler per 1. januar</b>			
Justering		158	175
Tilgang		4	4
Tilgang ved transaksjoner	15	54	4
Avgang		158	-
Avgang		-7	-5
Avskrivning		-29	-19
<b>Bruksretteiendeler per 31. desember</b>		<b>339</b>	<b>158</b>
<b>LEIEFORPLIKTELSE</b>			
<b>Leieforpliktelser per 1. januar</b>			
Justering		160	176
Tilgang		4	4
Tilgang ved transaksjoner		48	4
Avgang	15	162	-
Leiebetaling		-	-6
Renter		-34	-23
<b>Leieforpliktelser per 31. desember</b>		<b>346</b>	<b>160</b>
Herav kortsiktig forpliktelse		40	25
Herav langsiktig forpliktelse		306	135



### 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 skjønnsmessige vurderinger

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

Selskapsnavn	Anskaffelsestidspunkt	Foreningskontor	Eierandel	Stemmeandel	Type investering
Austri Kjøberget 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
Eiaway 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
Solvay AS	2022	Oslo	50%	50%	Felleskontrollert virksomhet
Springboard Energy Systems AS	2022	Oslo	50%	50%	Felleskontrollert virksomhet
Stenkalleis 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		2021	
Mill. kroner	Eidsiva Energi AS	Andre	Eidsiva Energi AS	Andre
		Sum		Sum
<b>BALANSEFØRT VERDI 1. JANUAR</b>	<b>8 782</b>	<b>816</b>	<b>8 879</b>	<b>748</b>
Andel resultat etter skatt	549	196	13	30
Avskrivning merverdier	-29	-	-29	-
<b>Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet</b>	<b>520</b>	<b>196</b>	<b>-15</b>	<b>30</b>
<b>Tilknyttede selskapers andel av utvidet resultat</b>	<b>-54</b>	<b>-4</b>	<b>113</b>	<b>-24</b>
Tilgang/avgang	336	-24	-	99
Utbytte fra Eidsiva Energi	-470	-	-439	-
Utbytte fra Hafslund Eco Vannkraft til Eidsiva Energi (behandlet som kapitalinnskudd)	551	-	274	-
Andre egenkapitalendringer	19	3	-29	-36
<b>Balanseført verdi 31. desember</b>	<b>9 683</b>	<b>986</b>	<b>8 782</b>	<b>816</b>
		<b>10 669</b>		<b>9 597</b>

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, Eivia. 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 verdjusteringer 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 dattersekskaper 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
<b>Netto eiendeler (100 %)</b>	<b>19 366</b>	<b>17 565</b>
<b>Bokført verdi av eierandel i Eidsiva Energi per 31. desember</b>	<b>9 683</b>	<b>8 782</b>
Driftsinntekter	10 642	8 343
Avskrivning og amortisering	-1 538	-1 641
<b>Resultat etter skatt</b>	<b>1 042</b>	<b>-29</b>
Utvidet resultat	-108	226
<b>Totalresultat</b>	<b>934</b>	<b>195</b>
<b>Konsernets andel av totalresultat (50 %) 1. januar - 31. desember</b>	<b>466</b>	<b>97</b>



## Note 3.6 Felleskontrollerte ordninger og felles drift

### Vesentlige regnskapsprinsipper

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

### Felleskontrollerte ordninger

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

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

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

### Felles drift

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

### Vesentlige estimater og forutsetninger

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



### Note 3.6 Felleskontrollerte ordninger og felles drift (forts.)

Konsernet har følgende felleskontrollerte driftsordninger og felles drift:

Selskapsnavn	Klassifisering	Forretningskontor	Eierandel	Stemmeandel
Glommens og Laagens Bruksel forening <sup>1</sup>	Felles drift	Lillehammer	-	710 %
Foreningen til Halingdalsvassdragets regulering	Felles drift	Oslo	-	65,0 %
Foreningen til Bøgnavassdragets regulering <sup>2</sup>	Felles drift	Hønefoss	-	411 %
Vinstra Kraftselskap DA	Felles drift	Lillehammer	1000 %	-
Aurlandsverkene <sup>3</sup>	Felles drift	Oslo	930 %	-
Storprofoss Kraftanlegg DA <sup>4</sup>	Felles drift	Lillehammer	800 %	-
Opplandskraft DA	Felles drift	Lillehammer	750 %	-
Rosten Kraftverk	Felles drift	Lillehammer	720 %	-
Lya Kraftverk	Felles drift	Oslo	700 %	-
Solbergfoss	Felleskontrollert driftsordning	Oslo	667 %	-
Usta Kraftverk	Felles drift	Oslo	571 %	-
Nes Kraftverk	Felles drift	Oslo	571 %	-
Øvre Otta DA	Felleskontrollert driftsordning	Lillehammer	55,0 %	-
Sarp Kraftverk	Felleskontrollert driftsordning	Sarpsborg	500 %	-
Nedre Otta DA <sup>5</sup>	Felleskontrollert driftsordning	Lillehammer	500 %	-
Embretsfosskraftverkene DA	Felleskontrollert driftsordning	Drammen	500 %	-
Kraftverkene i Orkla	Felles drift	Rennebu	120 %	-
Uvdalsverkene	Felles drift	Porsgrunn	100 %	-

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

<sup>2</sup> Stemmeandelen omfatter selskapene Hafsund Eco Vannkraft Innløst AS og Storprofoss Kraftanlegg DA.

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

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

<sup>5</sup> Sel og Vågå kommune har en uttaksrett som medfører at Hafsunds 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 eiendei. Resultateffekten ved endringer i forpliktelser 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 forpliktelser 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 forpliktelser 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
<b>FINANSIELLE FORPLIKTELSE OVERFOR GRUNNEIER</b>		
Frikraft med netto finansielt oppgjør	588	602
Kontanterstatninger	1 319	1 260
<b>Finansielle forpliktelser overfor grunneier</b>	<b>1 907</b>	<b>1 862</b>
<b>ANDRE FINANSIELLE FORPLIKTELSE</b>		
Industrikontrakter	2 030	425
Øvrige forpliktelser	200	12
<b>Øvrige forpliktelser</b>	<b>2 230</b>	<b>437</b>
<b>AVSETNINGER FORPLIKTELSE OVERFOR GRUNNEIER</b>		
Frikraft med fysisk oppgjør	24	37
<b>Avsetninger forpliktelser overfor grunneier</b>	<b>24</b>	<b>37</b>
<b>Andre forpliktelser per 31. desember</b>	<b>4 160</b>	<b>2 337</b>

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.

Klassiferingen bestemmes ved førstegangsinnregning, og vurderes basert på konsernets forretningsmodell for styring av finansielle instrumenter og karakteristikkene 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 kontantstrøms-sikringer. Dette gjelder i hovedsak konsernets prissikring av inntekter fra salg av vannkraft- og fjernvarmeverksamhet, industrikraftkontrakter som ikke er omfattet av eget bruk-unnøtaket, 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 Derivat 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

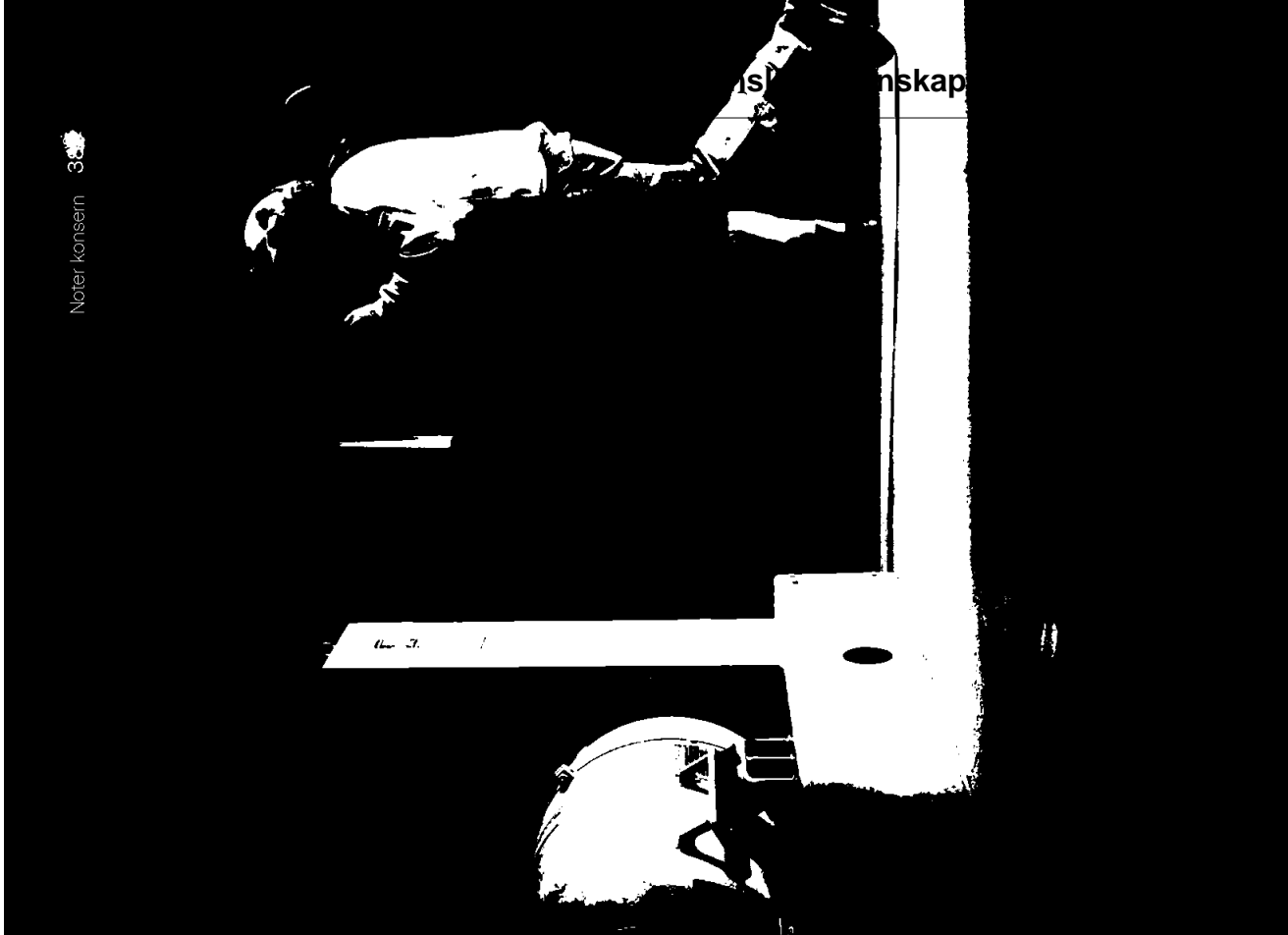
Finansielle eiendeler og finansielle forpliktelser er motregnet og presentert netto i balansen dersom det foreligger en juridisk håndhevbar rett til å motregne og det er en intensjon om å gjøre opp eiendelen og forpliktelsen netto.

Mill. kroner	Virkelig verdi over resultat	Virkelig verdi over utvidet resultat	Amortisert kost	Totalt
<b>2022</b>				
<b>FINANSIELLE EIENDELER</b>				
Andre langsiktige fordringer	952	-	444	1 395
Langsiktige derivater	401	697	-	1 098
Kortsiktige derivater	2 433	7	-	2 441
Kundefordringer	-	-	1 148	1 148
Andre ikke rentebærende kortsiktige fordringer	-	-	1 026	1 026
Bankinnskudd o.l.	-	-	13 497	13 497
<b>Finansielle eiendeler per 31. desember</b>	<b>3 786</b>	<b>704</b>	<b>16 114</b>	<b>20 604</b>
<b>FINANSIELLE FORPLIKTELSE</b>				
Kortsiktig rentebærende gjeld	-	-	2 819	2 819
Langsiktig rentebærende gjeld	-	-	20 203	20 203
Kortsiktige derivater	420	287	-	707
Langsiktige derivater	81	256	-	337
Andre forpliktelser	588	2 030	1 519	4 137
Leverandørgjeld	-	-	736	736
Annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld	-	-	3 196	3 196
<b>Finansielle forpliktelser per 31. desember</b>	<b>1 088</b>	<b>2 573</b>	<b>28 472</b>	<b>32 134</b>



## Note 5.1 Finansielle instrumenter (forts.)

Mill. kroner	Virkelig verdi over resultat	Virkelig verdi over utvidet resultat	Amortisert kost	Totalt
<b>2021</b>				
<b>FINANSIELLE EIENDELER</b>				
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
<b>Finansielle eiendeler per 31. desember</b>	<b>868</b>	<b>900</b>	<b>8 133</b>	<b>9 901</b>
<b>FINANSIELLE FORPLIKTELSE</b>				
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
<b>Finansielle forpliktelser per 31. desember</b>	<b>617</b>	<b>442</b>	<b>22 655</b>	<b>23 714</b>





## 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	-
<b>Rentebærende gjeld omregnet til norske kroner</b>				<b>23 176</b>	<b>18 443</b>
Bokført verdi rentebærende gjeld knyttet til virkelig verdiskring				-153	259
Opptrekksgjebyr til amortisering				-1	-7
<b>Bokført verdi rentebærende gjeld per 31. desember</b>				<b>23 022</b>	<b>18 695</b>
Herav bokført verdi kortfristig rentebærende gjeld				2 818	950
Herav bokført verdi langiktig 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
<b>ENDRINGER I RENTEBÆRENDE GJELD</b>		
<b>Rentebærende gjeld per 1. januar</b>	<b>18 695</b>	<b>20 250</b>
Opptak av rentebærende gjeld	3 380	500
Nedbetaling av rentebærende gjeld	-2 553	-1 755
<b>Sum endringer som følge av kontantstrømmer fra finansiering</b>	<b>827</b>	<b>-1 255</b>
Opptak av rentebærende gjeld som ikke har kontanteffekt	3 675	-
Effekt av valutakursendringer (ikke kontanteffekt)	229	-19
Effekt av virkelig verdiskring (ikke kontanteffekt)	-412	-186
Andre endringer rentebærende gjeld uten kontanteffekt	8	-95
<b>Sum endringer uten kontanteffekt</b>	<b>3 500</b>	<b>-300</b>
<b>Rentebærende gjeld per 31. desember</b>	<b>23 022</b>	<b>18 695</b>



### 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 eiendei i balansen, slik at tabellen netto viser hovedstolen som faktisk betales i norske kroner.

Forfallsstruktur for forpliktelser knyttet til grunneierstatninger 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 2021
<b>FINANSIELLE FORPLIKTELSE KNYTTET TIL DERIVATER</b>					
Kombinerte valuta- og rentebytteavtaler	-	-232	-77	-299	-608
Valutaterminer	32	-	-	-	32
<b>Sum finansielle forpliktelser knyttet til derivater per 31. desember</b>	<b>32</b>	<b>-232</b>	<b>-77</b>	<b>-299</b>	<b>-676</b>
<b>ØVRIGE FINANSIELLE FORPLIKTELSE</b>					
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
<b>Sum øvrige finansielle forpliktelser per 31. desember</b>	<b>3 638</b>	<b>2 074</b>	<b>2 385</b>	<b>13 033</b>	<b>21 191</b>

Mill. kroner	I løpet av 12 måneder	1 til 3 år	3 til 5 år	Over 5 år	Sum per 2022
<b>FINANSIELLE FORPLIKTELSE KNYTTET TIL DERIVATER</b>					
Kombinerte valuta- og rentebytteavtaler	-310	-	-103	-424	-837
Rentebytteavtaler	13	-	-	-	13
Kraftderivater	678	324	-	-	1 002
Valutaterminer	29	-	-	-	29
<b>Sum finansielle forpliktelser knyttet til derivater per 31. desember</b>	<b>411</b>	<b>324</b>	<b>-103</b>	<b>-424</b>	<b>207</b>
<b>ØVRIGE FINANSIELLE FORPLIKTELSE</b>					
Rentebærende langsiktig gjeld	-	2 778	1 726	15 853	20 357
Rentebærende kortsiktig gjeld	2 819	-	-	-	2 819
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	3 932	-	-	-	3 932
Øvrige forpliktelser	-	-	-	200	200
<b>Sum øvrige finansielle forpliktelser per 31. desember</b>	<b>6 751</b>	<b>2 778</b>	<b>1 726</b>	<b>16 053</b>	<b>27 308</b>



### 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 grunnrentebeskathing, 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.

Valutemarkedet benyttes til å styre valutarisikoen som oppstår gjennom sikring, og verdien av prissikret produksjon kan helt eller delvis valutaskises 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
<b>Sum effekt på resultat etter skatt</b>	<b>552</b>	<b>-1 216</b>	<b>-552</b>
<b>Sum effekt på egenkapitalen per 31. desember</b>		<b>-1 216</b>	<b>1 216</b>



## 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 rentendringer. 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	Nominelle beløp
Mill. kroner	2022	2021
<b>FAST RENTE</b>		
Lån med fast rente	8 994	8 114
Effekt av renteswap	-2 693	-3 193
<b>Lånebeløp med fast rente etter effekt av renteswapper per 31. desember</b>	<b>6 301</b>	<b>4 921</b>
<b>FLYTENDE RENTE</b>		
Lån med flytende rente	4 408	4 458
Effekt av renteswap	2 693	3 193
<b>Lånebeløp med flytende rente etter effekt av renteswapper per 31. desember</b>	<b>7 101</b>	<b>7 651</b>

\* Ansvarlige lån og aksjonærlån holdt utenfor

Gitt konsernets renteesponering 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 referanserente inkludert effekten av rente- og valutawapper. Dette medfører at et eventuelt fremtidig bortfall av NIBOR til fordel for en alternativ referanserente vil ha innvirkning på konsernets renteesponering. 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 avvikle 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 overmattenrente basert på faktiske transaksjoner i markedet for overmattenlån 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.

### Kreditrisiko

Konsernet er hovedsakelig eksponert for kreditrisiko knyttet til kunde-fordringer 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 fjernvarmeverksamheten inngås det bilaterale avtaler med fremtidig levering av ulike brensler, som medfører risiko knyttet til mislighold på leveranser.

Kreditrisiko begrenses gjennom diversifisering og ved å definere en nedre grense for å godkjenne motparters kreditivverdighet. Rente- og valutaderivater inngås kun med banker med minimum «investment grade»-rating. Kreditrisiko 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 innføring. Resultatet for 2022 er ve 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 Celso-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 CO<sub>2</sub>-kvoter. Konsernet påbegynte i 2022 investeringen i et karbonfangstanlegg på Klemetsrud, og lønnsomheten i dette prosjektet avhenger blant annet av utviklingen i prisen på CO<sub>2</sub>-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.



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 kontraktsmotpart.

Finansielle instrumenter som måles til virkelig verdi:

Mill. kroner	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum virkelig verdi	2022 Bokført verdi
<b>FINANSIELLE EIENDELER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI</b>					
Aksjeinvesteringer	95	-	93	188	188
Andre langsiktige fordringer	-	-	763	763	763
Kombinerte valuta og rentebytteavtaler	-	-	697	697	697
Valutaterminer	-	15	-	15	15
Kraftderivater	-	2 827	-	2 827	2 827
<b>Sum finansielle eiendeler målt til virkelig verdi per 31. desember</b>	<b>95</b>	<b>2 842</b>	<b>1 553</b>	<b>4 490</b>	<b>4 490</b>
<b>FINANSIELLE FORPLIKTELSER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI</b>					
Kraftderivater	-	1 002	-	1 002	1 002
Valutaterminer	-	29	-	29	29
Rentebytteavtaler	-	13	-	13	13
Industrikraftkontrakter	-	-	2 030	2 030	2 030
Grunneierstatninger og frikraft	-	-	588	588	588
<b>Sum finansielle forpliktelser målt til virkelig verdi per 31. desember</b>	<b>-</b>	<b>1 044</b>	<b>2 618</b>	<b>3 662</b>	<b>3 662</b>

## 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 forpliktelisen.

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 grunneierstatninger som varierer med kraftpris er det benyttet terminkurven fra Nasdaq tre



### Note 5.5 Virkelig verdi (forts.)

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

Se note 5.2 Rentebærende gjeld for nærmere informasjon om konsernets rentebærende gjeld.

For andre finansielle forpliktelser målt til amortisert kost er amortisert kost tilnærmet lik virkelig verdi. Finansielle eiendeler målt til amortisert kost består i hovedsak av kundefordringer og andre fordringer hvor amortisert kost er tilnærmet lik virkelig verdi.

Mill. kroner	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	2022 Sum virkelig verdi	2022 Bokført verdi
<b>FINANSIELLE FORPLIKTELSE MÅLT TIL AMORTISERT KOST</b>					
Annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld	-	-	3 196	3 196	3 196
Leverandørgjeld	-	-	736	736	736
Rentebærende gjeld	-	21 500	-	21 500	23 021
Øvrige forpliktelser	-	-	200	200	200
<b>Sum finansielle forpliktelser målt til amortisert kost per 31. desember</b>	-	<b>21 500</b>	<b>4 132</b>	<b>25 632</b>	<b>27 153</b>

Mill. kroner	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	2021 Sum virkelig verdi	2021 Bokført verdi
<b>FINANSIELLE FORPLIKTELSE MÅLT TIL AMORTISERT KOST</b>					
Annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld	-	-	2 080	2 080	2 080
Leverandørgjeld	-	-	608	608	608
Rentebærende gjeld	-	19 230	-	19 230	18 695
<b>Sum finansielle forpliktelser målt til amortisert kost per 31. desember</b>	-	<b>19 230</b>	<b>2 688</b>	<b>21 918</b>	<b>21 383</b>



## Note 5.6 Derivater og sikring

### Vesentlige regnskapsprinsipper

#### Introduksjon

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

Inntekter fra fremtidig salg av vannkraft og fjernvarme er sikret finansielt ved bruk av systempriskontrakter og områdepriserivater (EPADer). For sikring av inntekter fra vannkraft er konsernets portefølje for basisikring 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 områdepriserivater 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-unnøttak, 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 kontantstrømsikringer. 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 tilfredsstiller 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:

	Kontraktsverdi (MEUR)
<b>31. desember 2022</b>	
2023	-121
2024-2026	-117
<b>Totalt</b>	<b>-239</b>
<b>Kontraktsverdi (MEUR)</b>	
<b>31. desember 2021</b>	
2022	-34
2023-2024	-38
<b>Totalt</b>	<b>-71</b>

Mill. kroner	Virkelig verdi sikringsinstrumenter		Endring i virkelig verdi brukt for måling av ineffektivitet i perioden
<b>31. desember 2022</b>	Elendeler	Forpliktelses	
Finansiell kraftsikring	-	-1 434	-653
<b>Totalt</b>	-	-1 434	<b>-653</b>
<b>31. desember 2021</b>	Elendeler	Forpliktelses	
Finansiell kraftsikring	-	-781	-751
<b>Totalt</b>	-	-781	<b>-751</b>

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.

### Sikringsbokrte 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 kontantstrømsikring, 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 sikringsbokrte 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 Derivat og sikring (forts.)

Sikringsinstrumentene kan oppsummeres som følger:

Mill. kroner	Virkelig verdi sikringsinstrumenter		Endring i virkelig verdi brukt for måling av ineffektivitet i perioden
<b>31. desember 2022</b>	Elendeler	Forpliktelseser	
Industrikraftkontrakter	-	-2 030	-1 653
Vallutaterminer	7	-	24
<b>Totalt</b>	<b>7</b>	<b>-2 030</b>	<b>-1 628</b>
<b>31. desember 2021</b>	Elendeler	Forpliktelseser	
Industrikraftkontrakter	48	-425	-526
Vallutaterminer	-	-17	28
<b>Totalt</b>	<b>48</b>	<b>-442</b>	<b>-498</b>

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	-	-
31. desember 2021	-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 områdepriserivat 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)
<b>31. desember 2022</b>		
2023	-4	-94
2024-2026	17	-161
<b>Totalt</b>	<b>13</b>	<b>-256</b>

Mill. kroner	Virkelig verdi sikringsinstrumenter	Elendeler	Forpliktelseser	Endring i virkelig verdi brukt for måling av ineffektivitet i perioden*
<b>31. desember 2022</b>				
Finansiell kraftsikring	-	-	-503	-57
<b>Totalt</b>	<b>-</b>	<b>-503</b>		<b>-57</b>

\*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 (feks 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.



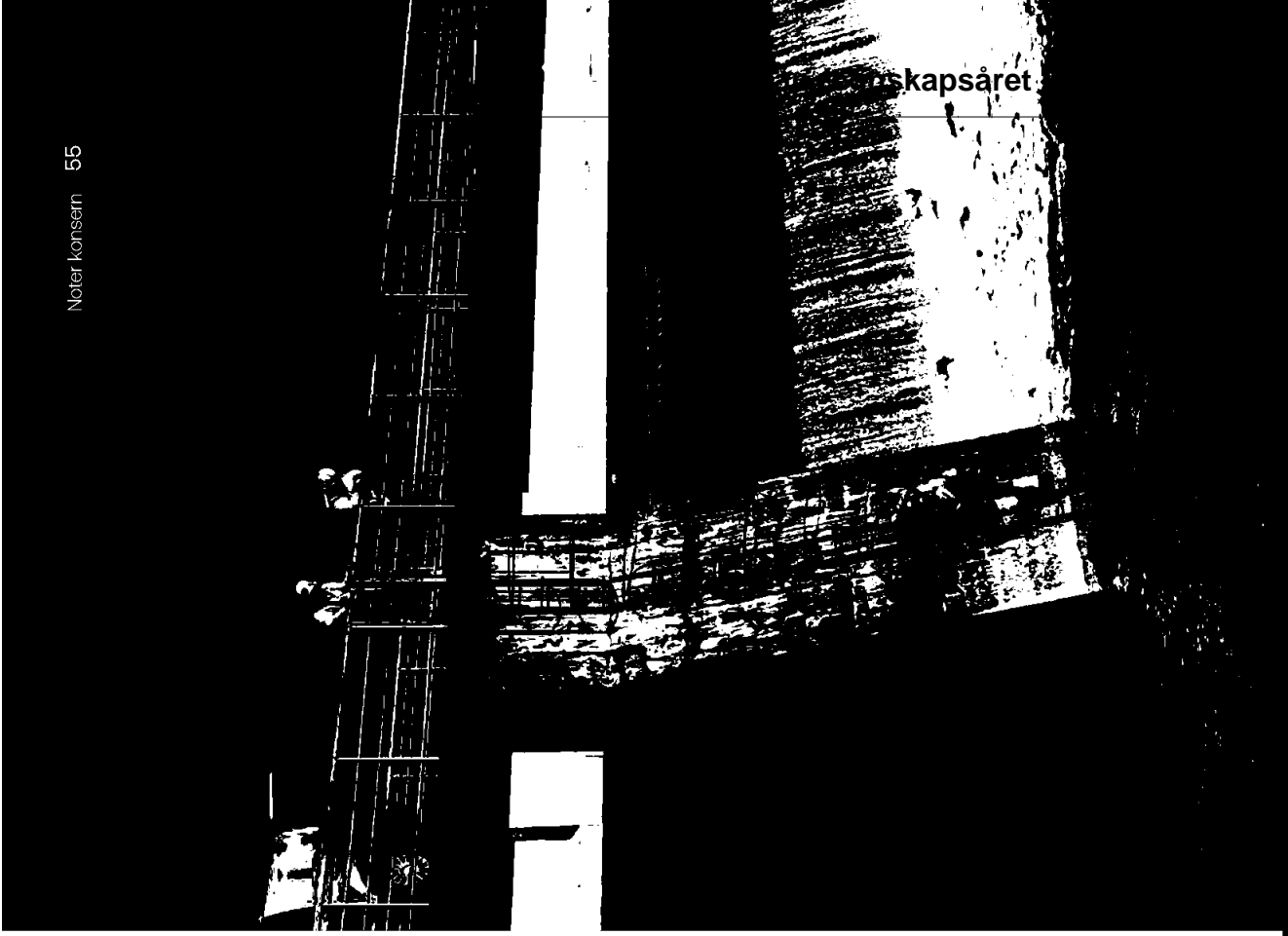
## Note 5.6 Derivater og sikring (forts.)

### Sikring av låneforhold

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

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

<sup>1</sup>Første 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	15%	Langsiktige derivater
C	Kombinert rente- og valutabytteavtale	NOK	301	2028	6M NIBOR +0,82%	Langsiktige derivater
D	Kombinert rente- og valutabytteavtale	JPY	-5 000	2029	1,38%	Langsiktige derivater
D	Kombinert rente- og valutabytteavtale	NOK	286	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 +11%	Langsiktige derivater



## Note 5.6 Derivat og sikring

(forts.)

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

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

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	-

**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.



## 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
<b>31. desember 2020</b>	-19	43	-	-37	-13
Verdiendring effektiv sikring	-761	-498	-	8	-1 251
Utsatt skatt	167	304	-	-2	470
<b>31. desember 2021</b>	-612	-151	-	-31	-794
Verdiendring effektiv sikring	-541	-1 628	-48	18	-2 200
Utsatt skatt	119	1 132	11	-4	1 258
<b>31. desember 2022</b>	-1 034	-647	-38	-17	-1 736

### Virkelig verdiskring

Konsernets låneportefølje inkluderer både lån med faste og flytende rentebetinger, samt at konsernet har inngått derivatkontrakter for å veksle rentebetinger 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 rentebetinger 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 konkurransekyktig avkastning til eierne gjennom en kombinasjon av utbytte og verdøkning 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 kapital sammensetning som opprettholder tilstrekkelig egenkapital ut fra risikoen og omfanget av virksomheten. Konsernet har negativ pantsetteisesklausul 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 kreditt-rating for selskapet på BBB+ med stabile utsikter og en kortidsrating 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
<b>NETTO RENTEBÆRENDE GJELD</b>		
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
<b>Netto rentebærende gjeld per 31. desember</b>	<b>9 523</b>	<b>11 336</b>
<b>Ubenyttede trekklinjer</b>	<b>3 500</b>	<b>2 900</b>
<b>EGENKAPITALANDEL</b>		
Egenkapital	42 604	26 816
Eiendeler	97 265	63 584
<b>Egenkapitalandel per 31. desember</b>	<b>44%</b>	<b>42%</b>

### Note 5.8 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Mill. kroner	Antall aksjer	Aksjekapital	Overkurs	Innskutt egenkapital
<b>INNSKUTT EGENKAPITAL</b>				
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
<b>ANDRE LANGSIKTIGE FORDRINGER</b>		
Andre langsiktige rentebærende fordringer	155	112
Andre langsiktige ikke rentebærende fordringer	1 052	812
Overfinansiert pensjonsordning	184	258
Langsiktige aksjinvesteringer	188	73
<b>Andre langsiktige fordringer per 31. desember</b>	<b>1 579</b>	<b>1 256</b>



## Note 5.10 Kundefordringer og andre fordringer

### Vesentlige regnskapsprinsipper

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

### Vesentlige estimater og forutsetninger

Feil vurdering av kundenes betalingssevne 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
<b>KUNDEFORDRINGER</b>		
Kundefordringer	1 148	569
<b>Kundefordringer per 31. desember</b>	<b>1 148</b>	<b>569</b>
<b>ANDRE FORDRINGER</b>		
Andre korts. ikke renteb. fordringer	438	363
Påløpne innt./forskuddsbet. kostnader	588	2
<b>Andre ikke rentebærende kortsiktige fordringer per 31. desember</b>	<b>1 026</b>	<b>365</b>

Se note 2.2 for nærmere omtale av driftsinntekter.

## Note 5.11 Bankinnskudd o.l.

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

### 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 pr 31. desember 2022.

Hafslund AS har en syndikert kredittfasiilitet på 2 500 millioner kroner med løpetid til november 2027 og opsjon på ettårs forlengelse av løpetiden. Kredittfasiiliteten 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 datterselskapenes 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 førstegangs balanseføring og ved etterfølgende måling til amortisert kost.

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



## 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
<b>RENTEINNTEKTER</b>		
Renteinntekter	115	13
<b>Renteinntekter</b>	<b>115</b>	<b>13</b>
<b>RENTEKOSTNADER</b>		
Rentekostnader	-819	-535
Balansførte rentekostnad	8	19
Rentekostnader (leieforpliktelser (IFRS 16))	-7	-4
<b>Rentekostnader</b>	<b>-817</b>	<b>-520</b>
<b>ANDRE FINANSINNTEKTER/KOSTNADER</b>		
Vautatap/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
<b>Andre finansinntekter/kostnader</b>	<b>241</b>	<b>-55</b>
<b>Netto finansposter</b>	<b>-462</b>	<b>-562</b>



## Note 6.1 Skatt

### Generell informasjon

Utover alminnelig inntektsskatt er Hafslunds kraftproduksjonsvirksomhet underlagt de særskilte reglene for beskatning av vannkraftforetak. Konsernet belastes derfor også grunnrenteskatt og naturressursskatt, og 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 selskapsskatt 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 fratrekk 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 legges 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 fortløpning. 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 forventninger 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
<b>SPEKIFIKASJON AV SKATTEKOSTNAD</b>		
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
Naturressurskatt	209	216
Naturressurskatt utliknet mot betalbar skatt	-209	-216
For lite/nye avsatt i tidligere år	7	-41
Høyprisbidrag	1 030	-
Andre poster	7	4
<b>Årets skattekostnad</b>	<b>14 535</b>	<b>5 291</b>
<b>SPEKIFIKASJON AV UTSATT SKATT OVER UTVIDET RESULTAT</b>		
Sikringsreserve 22 % (22 %)	-484	-275
Sikringsreserve 45 % (37 %)	-774	-195
Estimatavvik pensjoner 22 % (22 %)	-12	10
Estimatavvik pensjoner 45 % (37 %)	-47	16
<b>Utsatt skatt over utvidet resultat</b>	<b>-1 317</b>	<b>-444</b>
<b>AVSTEMNING AV NOMINELL SKATTESATS MOT EFFEKTIV SKATTESATS</b>		
<b>Resultat før skatt</b>	<b>18 879</b>	<b>7 901</b>
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	716	15
<b>Resultat før skatt justert - grunnlag for beregning av effektiv skattesats</b>	<b>18 163</b>	<b>7 886</b>
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 fremtørbar 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/nye avsatt i tidligere år	7	-28
Høyprisbidrag	1 030	-
Andre poster	30	62
<b>Årets skattekostnad</b>	<b>14 535</b>	<b>5 291</b>
Effektiv skattesats	80%	67%



## Note 6.1 Skatt (forts.)

Mill. kroner	2022	2021	2022	2021
<b>SPESIFIKASJON AV UTSATT SKATT</b>				
<b>Alminnelig inntektsskatt</b>				
Derivat	-2 337	-584		
Fordringer	210	491		
Kontrakter	-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		
<b>Sum 31. desember</b>	<b>12 901</b>	<b>12 689</b>		
Anvendt skattesats	22%	22%		
Utsatt skatt (skattefordel)	2 838	2 792		
Naturskatt til fremføring	-	-		
Netto utsatt skatt (skattefordel)	2 838	2 792		
Herav balanseført utsatt skattefordel	-	-		
Herav balanseført utsatt skatt 31. desember	2 838	2 792		
<b>SPESIFIKASJON AV UTSATT SKATT</b>				
<b>Grunntekstskatt</b>				
Anleggsmidler	15 661	14 949		
Pensjoner	145	168		
Industrikontrakter	-1 985	-377		
Avsetning for forpliktelser	-1 349	-1 309		
<b>Sum 31. desember</b>	<b>12 472</b>	<b>13 431</b>		
Grunntekstrelatert selskapskatt i utsatt skatt	-2 489	-2 734		
<b>Grunnlag utsatt grunntekstskatt</b>	<b>9 982</b>	<b>10 697</b>		
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 NGL forventet utnyttet nærmeste 10 år	-360	-584		
Herav balanseført utsatt skattefordel	-212	-277		
<b>Utsatt skatt/-skattefordel i balansen:</b>				
Utsatt skattefordel	-212	-277		
Utsatt skatt	8 598	7 862		
<b>Sum 31. desember</b>	<b>8 386</b>	<b>7 585</b>		



## 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 <sup>2</sup>	Naturallytelser	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	Marin S. Lundby	Visekonsernsjef og administrerende direktør Hafslund Vekst	2 690 369	61 419	158 980	384 818	-
19.05.2022	31.12.2022	Knut Inchenhaug	Administrerende direktør i Hafslund Oslo Celsio	1 501 859	-	55 776	101 162	148 749
01.01.2022	31.06.2022	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	Erik 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 Gjølvi	Styreleder	512 200	-	-	-	-
01.01.2022	31.12.2022	Bente Solliid Storehaug <sup>1</sup>	Styremedlem	263 900	-	-	-	-
01.01.2022	31.12.2022	Bjørn Erik Næss <sup>1</sup>	Styremedlem	291 650	-	-	-	-
01.01.2022	31.12.2022	Bård Vegar Solhøyll	Styremedlem	263 900	-	-	-	-
01.01.2022	31.12.2022	Mari Trjømøe <sup>1</sup>	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	-

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

<sup>2</sup>Konsernstyret har hverken individuell eller kollektiv bonus. Kollektiv bonus for Hafslund ble avvirket i 2022, men opplyst 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.



Noter konsern 70

**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 <sup>1</sup>	Naturallytelser	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 <sup>2</sup>	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 <sup>3</sup>	Konserndirektør Forretningsstøtte og utvikling	2 252 895	-	229 145	346 375	-
15.11.2021	31.12.2021	Kristin Løn	Konserndirektør Vannkraft	379 824	-	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 Gjølvi <sup>4</sup>	Styreleder	483 134	-	-	-	-
01.01.2021	31.12.2021	Bente Solliid Storehaug <sup>1</sup>	Styremedlem	252 267	-	-	-	-
01.01.2021	31.12.2021	Bjørn Erik Ness <sup>1</sup>	Styremedlem	284 615	-	-	-	-
01.01.2021	31.12.2021	Bård Vegar Solhøll <sup>1</sup>	Styremedlem	252 267	-	-	-	-
01.01.2021	31.12.2021	Mari Thjømøe <sup>1</sup>	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 <sup>1</sup>	Styremedlem (ansatt representant)	1 386 004	12 600	11 549	97 433	-

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

<sup>2</sup> Fra 01.01-15.09.2021: Konserndirektør Utvikling og vekst

<sup>3</sup> Fra 01.01-15.09.2021: Konserndirektør Ny Energi

<sup>4</sup>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 avvirket fra 2021.



## Note 7.1 Godtgjørelse til ledende ansatte og styremedlemmer (forts.)

**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 ansvarforhold 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

## 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	Viseskonsernsjef og administrerende direktør Hafslund Vekst	
Knut Inderhaug	Administrerende direktør i Hafslund Oslo Celsio	Fra og med 19.05.2022
Erik Folkvord Tandberg	Konserndirektør energimarkeder og samfunnskontakt	Fra og med 01.06.2022
Tori Bennum	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.



## Note 7.1 Godtgjørelse til ledende ansatte og styremedlemmer

(forts.)

ansatte i konsernet. Pensjonsalderen er 70 år, og konsernsjefen er medlem av konsernets obligatoriske tjenestepensjonsordning (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 ansvarforhold 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 utvikles 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 tjenstepensjon er det en tilleggsordning for pensjon av lønn over 12 G. Det utbetales en pensjonskompensasjon på 16 prosent brutto for inntekt over 12 G. 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 etterlønsperioden skal etterlønnen reduseres med 66 prosent av det laveste beløpet av månedlig etterlønn og ny månedslønn. Begynner lederen i ny stilling før utløp av oppsigelsestiden skal reduksjons- mekanismen gjelde for hele etterlønsperioden. 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, tilfredstiller 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 forsikringselskap. I tillegg ytes enkelte pensjoner direkte fra selskapene.

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

Mill. kroner	2022	2021
<b>ENDRINGER I YTELSESBASERTE PENSJONSFORPLIKTELSE</b>		
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
<b>Pensjonsforpliktelse per 31. desember</b>	<b>2 083</b>	<b>1 866</b>

Mill. kroner	2022	2021
<b>ENDRINGER VIRKELIG VERDI AV PENSJONS MIDLER I LØPET AV ÅRET</b>		
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
<b>Virkelig verdi av pensjonsmidler per 31. desember</b>	<b>2 188</b>	<b>2 025</b>



## 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 uføregrunnlaget IR73 omregnet til intensitetsmetode og dødelighetstabellen K2013BE.

Mill. kroner	2022	2021
Årets pensjonsoppløsning	17	10
Netto rentekostnad	-2	-1
Arbeidsgiveravgift	2	1
<b>Pensjonskostnad ytelsesplaner</b>	<b>17</b>	<b>10</b>
<b>Pensjonskostnad tilskuddsplaner</b>	<b>44</b>	<b>34</b>
<b>Totale pensjonskostnader</b>	<b>61</b>	<b>44</b>

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. Estimatavikket er fordelt forholdsmessig mellom de enkelte aktivaklasser.

Pensjonsmidlene består av:

Mill. kroner	2022	2021
Egenkapitalinstrumenter	885	845
Rentebærende instrumenter	1113	1007
Eiendom	190	174
<b>Virkelig verdi pensjonsmidler per 31. desember</b>	<b>2 188</b>	<b>2 025</b>
	<b>100%</b>	<b>100%</b>

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	-	1113	-	1113
Eiendom	-	-	190	190
<b>Totalt per 31. desember</b>	<b>-</b>	<b>1 998</b>	<b>190</b>	<b>2 188</b>

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	-	1007	-	1007
Eiendom	-	-	174	174
<b>Totalt per 31. desember</b>	<b>-</b>	<b>1 851</b>	<b>174</b>	<b>2 025</b>



## Note 8.1 Konsoliderte selskaper

### Vesentlige regnskapsprinsipper

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

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

19. mai 2022 overtok Hafslund AS 60 prosent av aksjene i Hafslund Oslo Celsio AS (tidligere Fortum Oslo Varme AS) med datterselskappene Hafslund Fiber AS og Hovinbyen Energy Hub AS. Se også note 1.5 Transaksjoner og hendelser 2022 for mer informasjon om transaksjonen.

Selskaper kontrollert av datterselskaper	Føretningskontor	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 %

Datterselskaper direkte eid fra Hafslund AS	Føretningskontor	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 %

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 %
<b>Ikke-kontrollerende eierinteresser ved "look-through approach"</b>	<b>21,8 %</b>

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

2022

Mill. kroner	Hafslund Eco Vannkraft	Hafslund Produksjon Holding	Hafslund Oslo Celsio	Andre	Konsern
<b>Ikke-kontrollerende eierinteresser (%)</b>	<b>21,8 %</b>	<b>10,0 %</b>	<b>40,0 %</b>		
Anleggsmidler	35 278	10 833	21 677		
Omlopsmidler	16 058	5 083	1 280		
Langsiktig gjeld	-28 273	-3 251	-5 575		
Kortsiktig gjeld	-14 458	-3 562	-1 203		
<b>Netto eiendeler per 31. desember</b>	<b>8 605</b>	<b>9 103</b>	<b>16 179</b>		
<b>Netto eiendeler tilordnet ikke-kontrollerende eierinteresser</b>	<b>1 882</b>	<b>965</b>	<b>6 603</b>	<b>-136</b>	<b>9 314</b>
Salginntekter	18 439	5 011	1 707		
Årsresultat	2 442	1 108	13		
Utvidet resultat	-528	-	-		
<b>Totalresultat</b>	<b>1 915</b>	<b>1 108</b>	<b>13</b>		
<b>Årsresultat tilordnet ikke-kontrollerende eierinteresser</b>	<b>561</b>	<b>165</b>	<b>5</b>	<b>-14</b>	<b>708</b>
<b>Utvidet resultat tilordnet ikke-kontrollerende eierinteresser</b>	<b>-115</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-115</b>



## Note 8.2 Ikke-kontrollerende eierinteresser

(forts.)

Mill. kroner	2021			
	Hafslund Eco Vannkraft	Hafslund Produksjon Holding	Andre	Konsern
<b>Ikke-kontrollerende eierinteresser (%)</b>	<b>21,4 %</b>	<b>10,0 %</b>		
Anleggsmidler	34 045	10 962		
Omløpsmidler	8 023	2 200		
Langsiktig gjeld	-26 423	-2 872		
Kortsiktig gjeld	-6 794	-1 398		
<b>Netto eiendeler 31. desember</b>	<b>8 852</b>	<b>8 882</b>		
<b>Netto eiendeler tilordnet ikke-kontrollerende eierinteresser</b>	<b>1 807</b>	<b>899</b>	<b>45</b>	<b>2 751</b>
Salgsinntekter	10 207	2 326		
Årsresultat	1 527	887		
Utviklet resultat	-195	-		
<b>Totalresultat</b>	<b>1 332</b>	<b>887</b>		
<b>Årsresultat tilordnet ikke-kontrollerende eierinteresser</b>	<b>328</b>	<b>89</b>	<b>-6</b>	<b>411</b>
<b>Utviklet resultat tilordnet ikke-kontrollerende eierinteresser</b>	<b>-42</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-42</b>



## Note 9.1 Transaksjoner med nærstående

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

Oslo kommune eier 100 prosent av aksjene i Hafslund AS.

### Ansvarlige lån fra CCS Finansiering AS

Hafslund AS har tre ansvarlige lån fra CCS Finansiering AS, et selskap eiet 100 prosent av Oslo kommune. Lånene ble transportert fra Oslo kommune til CCS Finansiering AS 15. desember 2022. Alle lånene er avdragsfrie og har en klausul om at dersom årsresultatet for konsernet viser underskudd etter belastede renter, skal renten reduseres med enten underskuddet eller til 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 tilsvarer 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 2014. 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 rentedeckningsgraden 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 Innlendet 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.



[Admincontrol](#)

## List of Signatures Page 1/1

### 20230322 Årsberetning og årsregnskap 2022.pdf

Name	Method	Signed at
Tandberg, Eirik Folkvord	BANKID	2023-03-23 15:59 GMT+01
THESEN, AGNAR BJARNE	BANKID_MOBILE	2023-03-23 11:37 GMT+01
Stubholt, Liv Monica Bargem	BANKID	2023-03-23 10:53 GMT+01
Koppang, Jane	BANKID	2023-03-23 10:42 GMT+01
Thørud, Kari Ekelund	BANKID_MOBILE	2023-03-23 10:39 GMT+01
Inderhaug, Knut Inge	BANKID_MOBILE	2023-03-27 15:14 GMT+02
Åstebøl-Storaas, Erik	BANKID_MOBILE	2023-03-24 10:14 GMT+01
Botnevik, Erik	BANKID	2023-03-24 09:46 GMT+01
Ruyter, Finn Bjørn	BANKID_MOBILE	2023-03-24 09:37 GMT+01

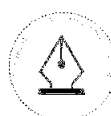


This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

External reference: DAB6CB6E94CA4A36A7E400E8DB26DB26



# Årsregnskap 2022 for Hafslund Oslo Celsio



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

Document ID:  
DAB6CB6E94CA4A36A7E400E8DB26DB26

## Årsberetning 2022

### Virksomheten

Hafslund Oslo Celsio AS (Celsio) er Norges største fjernvarmeselskap, eier og operatør av Norges største avfallsforbrenningsanlegg og et selskap som vokser innenfor fornybar termisk energi. Virksomheten bidrar til å videreutvikle vertskommunen Oslo som en bærekraftig by på vei mot fornybarsamfunnet og bidrar til å nå byens ambisiøse klimamål.

Ved årsskiftet 2021/2022 var det Oslo kommune og Fortum Participation Limited som eide selskapet med 50 prosent hver. Fortum signerte 22. mars 2022 avtale om å overdra sin 50 prosent eierandel i Fortum Oslo Varme til et partnerskap bestående av Hafslund Eco, Infranode og HitecVision. Oslo kommune inngikk samtidig avtale om å overføre sin 50 prosent eierandel i selskapet til Hafslund Eco.

Transaksjonen ble godkjent av Oslo bystyre og Konkurransetilsynet og eierskiftet ble formelt fullført 19. mai 2022. Hafslund er majoritetseier i selskapet med en eierandel på 60 prosent. Infranode v/ IN Oslo Energi Bidco AS og HitecVision v/ HV Celsio Holding AS har en eierandel på 20 prosent hver. Selskapet byttet samtidig navn til Hafslund Oslo Celsio («Celsio»). Celsio fikk en kapitalsterk eiergruppe med tung erfaring innen energi, infrastruktur og teknologiutvikling og har blitt en del av Hafslund-konsernet, men opererer som et uavhengig selskap.

Transaksjonen sikret en fullfinansiering av selskapets karbonfangstprosjekt på Klemetsrud. I slutten av juni 2022 tok styret til Celsio den formelle beslutningen om å investere i karbonfangst og -lagring på Klemetsrud og en støtteavtale med den norske stat ble signert. Byggearbeidene startet opp i august, og det nye anlegget skal etter planen stå ferdig i 2026. Totalkostnaden for realisering av anlegget er estimert til 9,1 milliarder kroner, som dekker både investeringer og driftskostnader i ti år. Støtteavtalen med den norske stat vil gi 3,1 milliarder kroner over de ti neste årene. Oslo kommune skal investere 2,1 milliarder kroner i preferanseaksjer i Celsio, og selskapet investerer selv 3,9 milliarder kroner. Karbonfangstprosjektet er det første i verden som skal bygge fullskala karbonfangst på et avfallsforbrenningsanlegg i drift, og det krever mye av selskapet å realisere et så stort utbyggingsprosjekt.

20. september ble Knut Inderhaug fast ansatt som administrerende direktør i Celsio. Inderhaug kom fra stillingen som direktør for salg og marked i selskapet og hadde fungert som administrerende direktør i om lag ett år ved ansettelsen.

Celsio er en viktig bidragsyter til det grønne skiftet og omlegging av samfunnet i bærekraftig retning. Selskapets virksomhet er en viktig og nødvendig del av den sirkulære økonomien, der målet er at flest mulige ressurser blir bevart og brukt igjen. Men ikke alle ressurser kan gjenvinnes. Vår oppgave er også å sluttbehandle og energigjenvinne det restavfall som ikke kan, bør eller skal gjenbrukes eller materialgjenvinnes. Celsio eier og drifter verdikjeden fra sluttbehandling av avfall, og videre til produksjon, salg og distribusjon av fjernvarme og kjøling.

Selskapet bidrar med dette til å løse samfunnets avfallsproblem og produserer fornybar og bærekraftig energi basert på spillvarme fra blant annet avfallsforbrenning.

### Varme

Celsio har to avfallsforbrenningsanlegg, ett på Klemetsrud og ett på Haraldrud i Oslo. Det største er anlegget på Klemetsrud, som har mål om drift i alle årets timer.

Celsios avfallsforbrenningsanlegg har en årlig samlet kapasitet på cirka 400 000 tonn, og sluttbehandler restavfall fra det nasjonale og internasjonale markedet. Anleggene er miljø- og kvalitetssertifisert og har moderne røykgassrensing med lave utslipp. Spillvarmen fra avfallsforbrenningen brukes til produksjon av strøm og fjernvarme.

Ved optimal drift er elektrisitetsproduksjonen på Klemetsrud cirka 150 GWh/år. Utnyttet spillvarme til fjernvarmenettet fra de to avfallsforbrenningsanleggene ble i alt 828 GWh i 2022. I tillegg utnyttet spillvarmen fra kommunens avfallsforbrenningsanlegg på Haraldrud. Om sommeren må fortsatt noe spillvarme fra anlegget på Klemetsrud kjøles bort.



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

Document ID:  
DAB6CB6E94CA4A36A7E400E8DB26DB26

Selskapet leverer fjernvarme til et stort antall husholdninger og virksomheter i store deler av Oslo samt i deler av Nordre Follo kommune. Det er tilknytningsplikt til fjernvarme for nybygg og totalrenoveringsprosjekter over 1 000 m<sup>2</sup> i de områdene selskapet har konsesjon.

Vår vertskommune Oslo har som mål å redusere klimagassutslipp med 65 prosent innen 2025, og med hele 95 prosent innen 2030, sammenlignet med 2009-nivå. Fjernvarme og karbonfangst er begge viktige virkemidler for å nå disse målene.

I 2022 ble selskapets fjernvarmeproduksjon ca. 1,8 TWh. Dette representerer cirka en tredjedel av samlet norsk fjernvarmeleveranse. I 2022 ble strømproduksjonen 138 GWh og behandlet avfallsmengde cirka 356 000 tonn (forbrent avfall).

2022 var temperaturmessig et nokså varmt år sammenlignet med den siste 10 års perioden. Graddagstallet, som er et mål på oppvarmingsbehov, endte under gjennomsnittet for de siste 10 årene. 2022 var preget av temperaturer over gjennomsnitt for alle måneder bortsett fra en gjennomsnittlig sommer og en kald desember.

Selskapets fjernvarmeanlegg består av 14 varmesentraler, 2 496 kundesentraler, 350,8 kilometer primærnett og 85 kilometer sekundærnett som leverer varme til 1 291 næringsbygg, 1 190 borettslag og sameier (blokker og flermannsboliger) samt 3 345 privathusholdninger (rekkehus og eneboliger). Produksjonskapasiteten målt i installert effekt er cirka 1 050 MW, hvorav 32 MW er spillvarme fra Oslo kommune (Renovasjons- og gjenvinningssetaten). I løpet av 2022 har selskapet gjennomført videre utbygging av fjernvarmenettet. Nye kundetilknytninger i 2022 har et estimert årlig varmebehov på 95 GWh fordelt på 75 nye kundesentraler.

Celsio arbeider aktivt for å øke bruken av lokal overskuddsenergi som varmekilder til fjernvarmeproduksjonen. STACKs OSLO1 datasenter på Ulven overfører nå rundt 3,5 MW varmeenergi til Celsios fjernvarmesystem. Dette gir varme tilsvarende oppvarming og varmt vann i springen til 4 000 Oslo-boliger og reduserer Celsios behov for alternativ energitilførsel med 20 GWh.

## Kjøling

Celsio ønsker i årene fremover å tilby sine næringskunder en total termisk energiløsning, noe som krever at selskapet kan levere både varme og kjøling. I dag forsyner Celsio noen kunder med kjøling via en samarbeidspartners kjølesentral. Samtidig jobber selskapet med å etablere egne kjølesentraler hvor det skal produseres områdekjøling ved å hente opp kaldt vann fra Oslofjorden og/eller ved å benytte store varmepumper. Avkjølt vann vil bli ført i isolerte rør under bakken til kundesentraler/veksler i de byggene som skal avkjøles. Kundesentralene er koblet til det interne kjølesystemet i byggene.

Foreløpig har Celsio utpekt tre næringsvekstområder i Oslo som de viktigste markedsområdene for områdekjøling: Sentrum (innenfor Ring 1, inkludert Filipstad), Skøyen og Ulven/Økern. For tiden er næringsbygget Construction City under bygging på Økern/Ulven. Gjennom selskapet Hovinbyen Energy Hub som Celsio eier sammen med OBOS, skal det her etableres en ny kjølesentral som skal forsyne næringsbyggene i Ulven/Økern-området med områdekjøling.

Områdekjøling er en viktig del av fremtidens byutvikling. Når bygg med eget kjøleanlegg konverteres til områdekjøling, kan takarealer frigjøres for tekniske installasjoner og benyttes til andre formål som for eksempel oppholdsområder og håndtering av overvann. Arealer inne i bygg, som i utgangspunktet benyttes til å huse energisentraler, kan også frigjøres.

For Oslo by vil områdekjøling bidra positivt til utvikling av infrastruktur og føre til reduserte utslipp av klimagasser. Når det ikke lenger er behov for at hvert bygg har sin egen kjøleproduksjon eller egne energibrønner, kan arealer under bakken frigjøres til annen infrastruktur, som for eksempel tunneler til kollektivtransport. Områdekjøling vil også bidra til at bruken av farlige HFK-gasser kan fases ut i Oslo i henhold til klimaplan for 2021-2030.



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

Document ID:  
DAB6CB6E94CA4A36A7E400E8DB26DB26

## Karbonfangst på Klemetsrud (Oslo CCS)

Forbrenning av avfallsfraksjoner som ikke kan gjenbrukes eller materialgjenvinnes er den miljømessige beste løsningen kombinert med samfunnsnyttig bruk av overskuddsenergien fra prosessen. Avfallsforbrenning reduserer CO<sub>2</sub>-utslipp, både fordi forbrenning erstatter deponering av avfall og fordi utnyttelse av spillvarmen til energiformål erstatter annen energiproduksjon.

Det største potensialet for videre kutt i CO<sub>2</sub>-utslipp fra avfallshåndtering innebærer økt gjenbruk, økt materialgjenvinning og avfallsforbrenning med karbonfangst og lagring (CCS).

Celsios karbonfangst-prosjekt er en integrert del av den norske stats fullskala karbonfangst og lagringsprosjekt Langskip.

Celsios avfallsforbrenningsanlegg på Klemetsrud er Oslos største utslippspunkt og står for rundt 17 prosent av byens samlede CO<sub>2</sub>-utslipp. Uten karbonfangst ved anlegget vil det ikke være mulig for Oslo kommune å nå sitt ambisiøse klimamål om å redusere klimagassutslippene med 95 prosent i 2030, sammenliknet med 2009-nivå.

Gjennom transaksjonen 19. mai 2022 kom karbonfangstprosjektet et stort steg nærmere realisering ved at partnerskapet Hafslund Eco, Infranode og HitecVision gikk inn eierskapet med et klart mål om å realisere prosjektet for karbonfangst på Klemetsrud.

28. juni tok styret i Celsio beslutningen om å investere i karbonfangstanlegget. Kl. 12 dagen etter signerte statsråd Terje Aasland og representanter fra Celsio statsstøtteavtalen på Rådhusplassen i Oslo. Allerede i juli satte anleggsarbeidene i gang på det kommende fangstanlegget. Gjennom høsten 2022 har det vært stor anleggsvirksomhet og 35 000 m<sup>3</sup> masse er tatt ut av anleggsområdet.

Opprinnelig var Celsios byggherreorganisasjon begrenset. I løpet av prosjektets første halvår har Celsio økt byggherreorganisasjonen betydelig i forhold til det som var skissert i forprosjekt.

Oslo havn har tildelt Celsios mellomlager for CO<sub>2</sub> tildelt en ny og mer krevende plassering på Oslo havn. Gjennom høsten er det også avklart utfordringer med tilstrekkelig krafttilgang etter oppstart av CCS-anlegget for vinteren 26/27. I tillegg er det avdekket utfordringer med tilgang på nødvendig areal rundt anlegget på Klemetsrud. Dette vil få betydning for budsjett for utbyggingen av anlegget.

I 2022 har selskapet gjennom CCS-prosjektet engasjert seg i utviklingen av kvotemarkedet for negative utslipp. Gjennom deltakelse i industrisamarbeidet KAN – Klimakur for Avfallsforbrenning i Norge har Celsio bidratt til lanseringen av håndboken «CCS for avfallsforbrenning». Deltakerne i samarbeidet jobbet sammen for å bidra til økt informasjonsdeling og bedre løsninger rundt CCUS for avfallsbransjen. Håndboken ble utarbeidet med støtte fra CLIMIT.

Selskapet har videreført arbeidet i det EU-støttede Horisont 2020-prosjektet ACCESS.

I løpet av året har pilotanlegget blitt modifisert til å teste Kaliumkarbonat som fangstmiddel.

Celsio testet løsningen på anleggets spesifikke røkgass. Da testingen var over ble pilotanlegget demontert og sendt på en Europaturne der det skal teste CO<sub>2</sub>-fangst fra ulike industrielle kilder, som sement- og celluloseproduksjon.

I november ble Hafslund Oslo Celsio tildelt Næringslivets klimapris for arbeidet med karbonfangstanlegg på Klemetsrud. Prisen ble delt ut under Zerokonferansen og er et samarbeid mellom NHO, NTNU og ZERO.

## Redegjørelse for årsregnskapet

Celsio hadde i 2022 en omsetning på 2 810 millioner kroner, og et ordinært resultat før skatt på 394 millioner kroner. Selskapets resultat etter skatt ble 307 millioner kroner. Driftsinntektene er økt med 544 millioner kroner sammenlignet med 2021. Resultat før skatt er redusert med 99 millioner kroner og resultat etter skatt med 77 millioner kroner. Nedgangen i resultatstørrelser skyldes hovedsakelig høyere energikjøpskostnader, avskrivninger, konsulent- og vedlikeholdskostnader, samt økte finanskostnader.

Samlede investeringer i perioden var på 447 millioner kroner. Investeringene i varige driftsmidler er hovedsakelig knyttet til reinvesteringer i fjernvarmenettet og varmesentralene, tilknytning av nye



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

Document ID:  
DAB6CB6E94CA4A36A7E400E8DB26DB26

fjernvarmekunder, økt installert effekt og driftstilgjengelighet samt oppstart av karbonfangstprosjektet på Klemetsrud.

Selskapets arbeidskapital ved utgangen av desember består av omløpsmidler på 1 552 millioner kroner (hvorav 290 millioner kroner i konsernfordringer) samt kortsiktig gjeld på 1 451 millioner kroner (hvorav 102 millioner kroner i konserngjeld). Gjennom tilgang på likviditet fra tilknytning til Hafslunds konsernkontosystem vil selskapet kunne innfri alle sine forpliktelser ved forfall, og den finansielle stillingen anses tilfredsstillende.

Kontantstrømanalysen viser likvide midler tilført fra driften på 150 millioner kroner, mens driftsresultatet for perioden er 586 millioner kroner. Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter avviker fra driftsresultatet hovedsakelig som en følge av avskrivninger uten kontanteffekt, og endring i selskapets arbeidskapital samt betalte renter og skatt.

Totalkapitalen ved utgangen av året var 23 milliarder kroner. Egenkapitalen var på 16 milliarder kroner, tilsvarende en egenkapitalandel på 70 prosent. Økningen i egenkapitalen skyldes hovedsakelig fusjonen med Energi Investment AS (EIAS). Før fusjonen eide EIAS samtlige aksjer i Celsio. Ved fusjonen ble EIAS' eiendeler, rettigheter og forpliktelser som helhet overført til Celsio. Som vederlag for dette mottok aksjeeierne i EIAS alle eksisterende aksjer som EIAS eide i Celsio. EIAS ble oppløst ved gjennomføring av fusjonen. Begrunnelsen for fusjon var å forenkle strukturen for eierskapet i Celsio.

Det er satt av 250 millioner kroner i utbytte, hvorav 200 millioner kroner er tilbakebetaling av innskutt kapital og 50 millioner kroner er ordinært utbytte. Selskapet har 4,5 milliarder kroner i lån fra eierne, fordelt på Hafslund AS 2,9 milliarder, HV Celsio Holding AS 800 millioner kroner og IN Oslo Energi Bidco AS 800 millioner kroner. Etter styrets oppfatning gir regnskapet for 2022 en tilfredsstillende beskrivelse av selskapets drift og den finansielle situasjonen per 31. desember 2022. Styrets oppfatning er at selskapet har en forsvarlig egenkapitalandel på grunn av god kontantstrøm fra underliggende drift.

## Fortsatt drift

Årsregnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift. Til grunn for antagelsen ligger resultatprognoser for året 2023 samt selskapets langsiktige strategiske planer. Selskapet er i utgangspunktet i en god økonomisk og finansiell stilling, og styret er fornøyd med selskapets utvikling.

## Bærekraft og ytre miljø

Celsio har ansvar for de samfunnsmessige konsekvensene som følger av selskapets virksomhet, både med hensyn til virksomhetens miljø- og klimapåvirkning, arbeidsforhold, menneskerettigheter og øvrige sosiale forhold. Samfunnsansvar er både en integrert del av vår forretningsmodell og en høy strategisk prioritet i hele virksomhetens verdikjede.

Våre eiere har høye ambisjoner for reduserte klimautslipp og en mer effektiv sirkulærøkonomi, og selskapets virksomhet er en del av dette målbildet.

Selskapets påvirkning på det ytre miljø fra avfallsforbrenning og fjernvarmeproduksjon er reell. Samtidig gir energigjenvinning av avfall langt lavere miljøbelastning enn deponi, som fortsatt er i utstrakt bruk i mange land i Europa. Når selskapet realiserer et karbonfangstanlegg vil det redusere utslippene fra sluttbehandling i en enda større grad.

Selskapets avfallsforbrenningsanlegg sluttbehandler restavfall som ikke kan, bør eller skal materialgjenvinnes. Avfallsforbrenning sørger for en miljømessig trygg destruksjon av fraksjoner som inneholder miljøgifter, smittefarlige stoffer eller avfall som er av så dårlig kvalitet og beskaffenhet at materialgjenvinning ikke er praktisk mulig. Dette er en viktig og samfunnskritisk tjeneste.

Fjernvarmen utnytter i stor skala lokale og lavverdige varmeressurser som ellers ville gått tapt. Overskuddsvarme fra avfallsforbrenning, datasenter og kloakk utgjør grunnlasten i systemet. Dette, samt bevisst bruk av andre fornybare energikilder, gjør at klimagassutslippene fra produksjonen av fjernvarme er svært lave, i 2022 også dokumentert gjennom en ny miljøvaredeklarasjon (EPD) for fjernvarmen.



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

Document ID:  
DAB6CB6E94CA4A36A7E400E8DB26DB26

Utstrakt utnyttelse av lokal overskuddsenergi gjør at man samtidig reduserer bruk av høyverdige energikilder som elektrisitet til oppvarmingsformål. Dette avlaster kraftsystemet og spesielt kraftnettet i høylastperioder, noe som gjør det enklere å elektrifisere for eksempel transportsektoren.

Fjernvarmen i Oslo har over mange år erstattet mange mindre fyringsanlegg med god miljøgevinst, både lokalt og klimamessig. Fjernvarmen vil også i årene som kommer være et viktig verktøy for at byen skal nå sine ambisiøse klimamål.

I 2022 startet byggingen av områdekjøling på Ulven/Økern. Dette vil være en kollektiv kjøleløsning med mange fordeler for ytre miljø, herunder frigjøring av takarealer. Det er også laget en egen EPD for leveranser fra det kommende anlegget.

Fjernvarmen og områdekjøling vil de neste årene spille en viktig rolle i utviklingen av en moderne og klimavennlig hovedstad som vokser raskt. Gjennom en plass- og kostnadseffektiv infrastruktur skal bygg og områder både varmes og kjøles med svært lave klimagassutslipp.

Oppvarming på byggeplasser og kjøleløsninger basert på varme er også nye og bærekraftige bruksområder for fjernvarmen.

Varmeproduksjonen levert ut på fjernvarmenettet var i 2022 1807 GWh. Fordelingen mellom de ulike energibærerne var 1 016 GWh fra avfallsvarme (spillvarme fra forbrenning av sortert restavfall), 202 GWh fra varmpumper, 193 GWh fra trepellets, 226 GWh fra utkoblbare elkjeler, 144 GWh fra bioolje, 25 GWh fra flytende naturgass (LNG) og 1 GWh på fossil olje. På Klemetsrud ble det dessuten produsert 138 GWh med elektrisitet ved hjelp av spillvarmen fra avfallsforbrenningen.

Selskapet har som mål å unngå bruk av fossile brenslers i produksjon av fjernvarme i et normalår. Det er fortsatt noe LNG i produksjonen, mens fossil fyringsolje er så godt som helt utfaset, og vil kun bli benyttet i beredskapsammenhenger. Andel LNG i produksjonen var i 2022 1,5 %. Det ble gjennomført en studie for å finne de beste alternativene til den gjenværende andelen med LNG.

Selskapets produksjonsanlegg har også utslipp av mer lokal og regional karakter, som for eksempel støv og NOx. Disse utslippene ligger normalt under myndighetenes grenseverdier. Det er ikke registrert enkelthendelser av en slik karakter at det har vært nødvendig å varsle miljømyndighetene.

Øvrig påvirkning på det ytre miljø stammer i hovedsak fra drift av egen bygningsmasse, egen transport, samt innkjøpte tjenester, herunder transporttjenester og entreprenørvirksomhet. Selskapet har en høy andel utslippsfrie kjøretøy i egen bilflåte. Alle nye kjøretøy skal være ladbare så lenge de tilfredsstillende krav til funksjonalitet og sikkerhet.

## Helse, miljø og sikkerhet

Selskapets mål er null skader.

Det er rapportert en hendelse som resulterte i skade med fravær i 2022. Dette var en ansatt som forstuet ankelen kraftig etter å ha tråkket på deler som lå på gulvet etter revisjonsarbeider på Klemetsrud. Skaden forårsaket en dags fravær.

Selskapet tar alle hendelser som enten medfører skader, eller har potensiale for alvorlig utfall, meget alvorlig. Slike hendelser blir systematisk analysert for læringspunkter og oppfølgingstiltak. Selskapet jobber tett sammen med leverandørene om økt sikkerhet. Selskapets ledelse og styret har høyt fokus på sikkerhet internt og eksternt og det gjennomføres et betydelig antall tiltak for oppfølging og forbedringer hvert år.

Det er ikke rapportert vesentlige materielle skader i 2022.

Selskapet har et eget Arbeidsmiljøutvalg (AMU) som er et samarbeidsorgan innen helse, miljø og sikkerhet. Arbeidsmiljøet er i høyt fokus i selskapet, og det fysiske arbeidsmiljøet tilfredsstillende kravene i arbeidsmiljøloven. Sykefraværet i 2022 var på 4,2 prosent.

Selskapet har etablert styreansvarsforsikring som, innen rammene for forsikringsvilkårene, dekker det personlige erstatningsansvaret man kan pådra seg som styremedlem eller administrerende direktør i henhold til gjeldende rett.



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

Document ID:  
DAB6CB6E94CA4A36A7E400E8DB26DB26

## Organisasjon og likestilling (Aktivitets- og redegjørelsesplikt)

### Del 1: Tilstand for kjønnslikestilling

Selskapet har etiske retningslinjer som bidrar til å forhindre diskriminering og forskjellsbehandling. Alle ansatte må gjennomgå opplæring i selskapets etiske retningslinjer.

Selskapet hadde 207 ansatte med en gjennomsnittsalder på 45 år ved utgangen av året. Det er ikke gjennomført større endringer i organisasjonen gjennom året. Selskapet hadde en kvinneandel på 18 prosent blant sine ansatte. Selskapets styre bestod ved utgangen av året av 8 personer, 5 menn og 3 kvinner, og styrets leder er en kvinne. Av selskapet 39 ledere er 13 kvinner og 26 menn.

I 2022 hadde selskapet 8 midlertidig ansatte, hvorav 7 menn og 1 kvinne. To av disse er lærlinger, begge menn. 4 ansatte hadde deltidsstillinger, alle menn. Selskapet har ingen tilfeller av ufrivillig deltid.

I 2022 er det gjennomsnittlig tatt ut 55 dager i foreldrepermisjon, som fordeler seg slik:

- Menn: 55 dager
- Kvinner: 53 dager

Tallene er basert på registrerte fødselspermisjonsdager i 2022 for 8 menn og 3 kvinner, og gjenspeiler dermed ikke total permisjonslengde for den enkelte medarbeider.

### Kartlegging lønnsforskjeller

Det er i 2023 gjort en kartlegging sammen med tillitsvalgte i forhold til lønnsforskjeller basert på data fra 2022. Her er de ansatte delt inn i stillingsgrupper basert på stillinger som er vurdert i forhold til likt arbeid og lik verdi. Totallønn omfatter, i tillegg til fastlønn, også elementer som skifttillegg og annen godtgjørelse som bonus og naturallytelse. For å gi et sammenlignbart datagrunnlag, er ikke ansatte med kortvarige arbeidsforhold, tatt med, da dette bidrar til et feilaktig bilde av lønnsforskjeller. Dette gjelder for eksempel sommerstudenter.

Gjennomsnittlig faktisk totallønn er i noen grupper påvirket av at en betydelig større andel menn enn kvinner jobber skift, og dermed har skifttillegg. Dette gjelder særlig grade-gruppe 10-13.



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

Document ID:  
DAB6CB6E94CA4A36A7E400E8DB26DB26

For likestillingsresultater i 2022 viser oversikten nedenfor at kvinners totallønn er 108.1 % av menns lønn.

## Kartlegging lønnsforskjeller på ulike nivåer:

Job grade	Antall kvinner	Antall menn	Ratio kvinner/menn totallønn
10-13	6	92	84.8 %
14-15	22	56	97.5 %
16-23	11	29	100.8 %
Alle nivåer	39	177	108.1 %

## Del 2: Vårt arbeid for likestilling og mot diskriminering

Selskapets arbeid for likestilling og mot diskriminering er forankret i selskapets etiske retningslinjer, som oppdateres årlig og godkjennes av styret.

Selskapet har som rekrutterings- og personalpolicy at alle skal ha like muligheter og at man ikke forskjellsbehandler på grunnlag av kjønn, etnisitet, nasjonal opprinnelse, hudfarge, seksuell legning, språk, religion eller livssyn. Det er en målsetting om å rekruttere flere kvinner, spesielt i produksjonsmiljøet der kvinneandelen er lav, samt å øke andelen kvinner i mellomlederstillinger.

I forbindelse med årlige lønnsoppgjør gjøres det analyser av selskapets lønnsforhold med hensyn til likelønn (jr. likestillings- og diskrimineringsloven § 34), og på denne måten kontrollerer bedriften at det ikke foreligger lønnsmessige skjevheter som er basert på kjønn. Dette er også nedfelt i selskapets lønnspolicy.

Det er foretatt en større kartlegging av arbeidsmiljø, deriblant likestilling og diskriminering, i løpet av 2022. I tillegg ble det gjort en kortere undersøkelse av ansattes trivsel og mentale tilstand knyttet til den geopolitiske situasjonen i mars.

- Mars (uke 10): Spørsmål som omhandler om håndtering av krav og ansattes opplevelse av trivsel, mental tilstand og eventuelt behov for støtte knyttet til den geopolitiske situasjonen.
- April: Gjennomføring av en større arbeidsmiljøundersøkelse blant alle selskapets ansatte, i regi av bedriftshelsetjenesten. Tilsvarende undersøkelse ble gjennomført i 2019. Undersøkelsen måler arbeidsmiljøfaktorer med betydning for blant annet jobbtrivsel og yteevne og inneholder spørsmål fra den nordiske standarden QPSNordic. Resultatene fra undersøkelsen ble gjennomgått og diskutert i avdelingene, og viste overordnet at selskapet fremstår som et godt sted å jobbe, med høye gjennomsnittsskårer på de fleste områdene i undersøkelsen. Områder for utvikling knytter seg til opplevde høye jobbkrav, samt en del sprik i opplevd rolleklarhet og arbeidsmiljø.



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

Document ID:  
DAB6CB6E94CA4A36A7E400E8DB26DB26

I 2022 ble det jobbet med følgende aktiviteter:

- Et lederutviklingsprogram for alle selskapets ledere, med fokus på blant annet styrkebasert ledelse og utvikling, tilbakemeldingskultur og psykologisk trygghet. En ekstern aktør bidro i gjennomføringen av programmet. Samlingene var en kombinasjon av faglig påfyll og praktisk trening. I tillegg var det individuelle samtaler i etterkant av personlighetstester før første samling.
- Etablering av Celsio-skolen som skal være et senter for opplæring og kompetansebygging i selskapet. Overordnet mål er at selskapet skal ha tilstrekkelig kompetanse på kort og lang sikt til å kunne nå selskapet mål. Med økt rekrutteringstakt er det viktig med god kapasitet på onboarding og opplæring.

Tiltak vi planlegger i året som kommer er:

- Videreføring av arbeidet med lederutvikling, der realisering av strategien blir et sentralt tema, i kombinasjon med egen utvikling. Lederutvikling gjennomføres i samarbeid med organisasjonsutvikling i Hafslund-konsernet.
- Deltagelse fra selskapet i Hafslund-konsernets utviklingsprogram GNIST, for ansatte som ønsker å jobbe med personlig utvikling og forretningsforståelse. 2 kvinner og 2 menn.
- Videreutvikling av Celsio-skolen, der fokus i oppstartsfasen blir på opplæringsplaner og opplæringsmaterieell for drifts- og vedlikeholdsorganisasjonen.
- En større kartlegging av mangfold er planlagt i 2023, i samarbeid med Hafslund konsern.

## Åpenhetsloven

Celsio ønsker å være en aktør som bidrar til ansvarlige arbeidsforhold internt og i våre leverandørkjeder. Et sentralt fokusområde er å styrke selskapets arbeid med aktsomhetsvurderinger i tråd med den nye åpenhetsloven, som trådte i kraft 1. juli 2022. Loven har til hensikt å fremme virksometers respekt for grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold i forbindelse med produksjon og levering av varer og tjenester. Dette gjelder for Celsios egen virksomhet, leverandører og forretningspartnere.

Celsios pågående arbeid, sammen med Hafslund-konsernet, skal sikre at selskapet arbeider med aktsomhetsvurderinger i tråd med åpenhetslovens krav, FNs veiledende prinsipper for næringsliv og menneskerettigheter og OECDs veiledende metode for aktsomhetsvurderinger. For 2022, og første halvår 2023, har Celsio valgt å fokusere på en overordnet tilnærming med spesiell fokus på:

- Oppdatere styringssystem, sikre forankring i styrende dokumenter og hos ledelsen.
- Tilpasse rolle- og ansvarsfordeling og kartlegge intern kompetanse.
- Tilpasse rapporteringsrutiner, herunder håndtering av informasjonsforespørsler.
- Vurdere potensiell og faktisk risiko for brudd på arbeids- og menneskerettigheter i egen virksomhet og leverandørkjede.

Vurdering av risiko for brudd på arbeids- og menneskerettigheter er en kontinuerlig prosess. Det er selskapets foreløpige vurdering at det kan finnes risiko innen følgende områder, som vil prioriteres for videre kartlegging og tiltak i 2023:

- Drift- og vedlikeholdskontrakter. Det gjelder spesielt i forbindelse med produksjonsstans på energisentraler og forbrenningsanlegg, der det er risiko for arbeidslivskriminalitet, brudd på lønns- og arbeidsvilkår hos leverandører og deres underleverandører som utfører arbeid for Celsio.
- Innkjøp av innsatsfaktorer til forbrenningsanlegg (for eksempel biobrensel, pellets mv.) som har tilhørende globale verdikjeder.

Som en del av risikovurderingene, har selskapet startet planlegging av rammeverk for risikoklassifiseringer av tredjeparter og prioritering av oppfølging av leverandører med høy risiko.



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

Document ID:  
DAB6CB6E94CA4A36A7E400E8DB26DB26

Forbedringsarbeidet for å styrke Celsios aktsomhetsvurderinger, og selskapets forståelse av risikobildet, vil bli nærmere presentert i Celsios redegjørelse for aktsomhetsvurderinger innen 30. juni 2023, på selskapets nettsider.

## Opplysninger om risikoer

Celsios virksomhet er eksponert for en rekke typer risikoer, deriblant markedsmessige, regulatoriske, finansielle, operasjonelle og for omdømme. Risikostyring er en integrert del av virksomheten for å sikre at selskapet håndterer og begrenser risiko best mulig, og at selskapet oppnår sine strategiske og operative mål.

Helse, miljø og sikkerhet (HMS) er førsteprioritet i selskapets arbeid for å ivareta alle ansatte og andre som kommer i kontakt med vår virksomhet og for å redusere risiko. Ansatte i selskapet arbeider i et krevende arbeidsmiljø med komplekse tekniske installasjoner som krever til dels høy teknisk kunnskap og sertifisert kompetanse i samsvar med gjeldende regelverk. Selskapet har et godt innarbeidet kvalitetsystem, og gjennomfører årlige beredskapsøvelser samt intern opplæring for å opprettholde et lavt risikonivå i forbindelse med operativ drift. Selskapet er også spesielt oppmerksom på HMS-risiko knyttet til leverandører og andre som må inn på våre anlegg, og vil ha økt oppmerksomhet på hvordan denne kan reduseres fremover.

Selskapets markedsmessige risiko er knyttet til svingninger i kraft-, brensel- og avfallsmarkedet, samt til at fjernvarmevolumet i stor grad er følsomt for temperaturendringer. For å redusere risiko for fallende kraftpriser har selskapet en strategi for nedsidessikring, og inngår sikringshandler for eksponeringen knyttet til fremtidig fjernvarmevolum. Varmere enn normale vintere reduserer varmebehovet til selskapets kunder og dermed varmesalget. Dette svinger fra måned til måned og fra vinter til vinter.

2022 har vært et krevende og transformativt år for Celsio 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. Samme prisutvikling preget Sør-Norge, som også hadde et tørt vært frem til oktober. 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.

Tradisjonelt har fjernvarme vært en rimelig oppvarmingskilde for Oslos beboere og næringsliv. I 2022 skapte krigen i Ukraina og usikkerhet rundt energiforsyningen i Europa høye og uforutsigbare energipriser i hele markedet. Dette påvirket også fjernvarmens produksjonskostnader og salgspriser. Fjernvarmeprisen følger i stor grad spotprisen på strøm og har det siste året blitt så høy at fjernvarme har redusert konkurransekraft mot alternative varmekilder som for eksempel varmepumper. For å sikre at eksisterende kunder blir værende, og for å styrke konkurransekraften mot alternative energikilder, innførte Celsio fra 1. november 2022 en rabattordning for fjernvarme der rabattsatsene stiger etter hvert som prisene øker.

NVE annonserte på slutten av 2021 at de kommer til å se nærmere på prismodellen for fjernvarme og har i løpet av 2022 brukt selskapet Vista Analyse til å komme opp med forslag til en ny prismodell. Parallelt med dette har Celsio i samarbeid med bransjen, Norsk Fjernvarme og selskapet Thema Consulting utredet alternativer til modell, slik at både bedriftene og bransjen kan være godt forberedt på den politiske diskusjonen som kan komme som en følge av NVEs arbeid på dette området. NVE holder høring i januar 2023 hvor bransjen er invitert til å gi sine tilbakemeldinger på den foreslåtte modellen fra Vista, og til å komme med innspill til det videre arbeidet med å finne ny prismodell. Celsio skal presentere og levere egen høringsuttalelse, samt bidra til Norsk Fjernvarmes uttalelse.

På slutten av 2021 fremmet Regjeringen forslag om at husholdningskunder, både strømkunder og fjernvarmekunder, skulle få reduksjon i prisen. Strømstøtteordningen ble konstruert slik at strømkundene fikk reduserte priser ved at staten utbetalte penger til nettselskapene, slik at strømrøgningen ble redusert. Fjernvarmekunder fikk samme ordning med reduserte fjernvarmepriser, men til forskjell fra strømselskapene må fjernvarmebedriftene dekke kundens kostnadsreduksjonen.



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

Document ID:  
DAB6CB6E94CA4A36A7E400E8DB26DB26



Celsio driver konsesjonspliktig fjernvarmevirksomhet som er gjenstand for offentlig regulering. For å sikre forutsigbarhet prioriterer selskapet arbeidet med å gi gode innspill om virkningen av rammebetingelser som påvirker virksomheten, både for avfallsforbrenning og fjernvarme.

Den likviditetsmessige og finansielle risikoen i selskapet anses som lav, da selskapet er i en god økonomisk og finansiell stilling med forventninger om stabil kontantstrøm de kommende årene. Det at selskapet er en del av Hafslund-konsernet og har tilgang på finansiering og likviditet i konsernet, reduserer den finansielle risikoen. Selskapet styrer og minimerer sin valutaeksponering ved hjelp av valutaterminer ved salg av behandlingstjenester i et internasjonalt avfallsmarked. All krafthandel og sikring gjøres i norske kroner (NOK).

Hovedtyngden av selskapets debitorer er privatpersoner, offentlige institusjoner og bedrifter som kjøper fjernvarme. Selskapet har ikke hatt tap på fordringer de siste årene. Celsio driver selv inn egne fordringer og arbeider kontinuerlig med oppfølging av fordringsmassen. Finansiell sikringshandel i kraftderivater og valuta utføres via Hafslund-konsernet.

For å redusere risiko for svikt i energileveranse er selskapets fjernvarmeproduksjon fordelt på mange produksjonsenheter, og energien distribueres gjennom et robust nettverk av fjernvarmerør. Et økende antall ringledninger i rørettet sikrer kontinuitet i leveransene også ved ledningsbrudd. For å ivareta sikkerheten i varmforsyningen er det bygget varmesentraler med redundant kjeleeffekt som sikrer produksjon av kontraktfestet varme til kundene, ved for eksempel rasjonering av strøm, utkobling av elkjeler og varmepumper eller ved havari på en av selskapets største varmekjeler.

## Fremtidsutsikter

Samfunnet sitt økende og helt nødvendige fokus på klimavennlige avfalls- og energiløsninger er en viktig rammebetingelse for Celsio. Selskapet arbeider aktivt for å opprettholde og styrke dagens rammevilkår i nært samarbeid med andre selskaper og bransjeforeninger. Celsio har faset ut bruk av fossil olje og arbeider med å redusere den gjenværende bruken av LNG. Selskapet arbeider aktivt for å utvide utnyttelse av nye og eksisterende spillvarmekilder i Oslo. Planer om utbygging av datasentre i Oslo vil gjøre det mulig å fortsette økningen i bruk av spillvarmekilder.

På bakgrunn av at selskapet fikk nye eiere med en ny forretningsplan, startet selskapet høsten 2022 på en omfattende strategiprosess for å sette nye mål for selskapet. Det legges opp til en offensiv vekststrategi som skal styrebehandles i Q1 eller Q2 2023.

Målene i ny forretningsplan for økt salg av både fjernvarme og kjøling er ambisiøse, og selskapet ser også muligheter for økt sluttbehandling av avfall sammen med et vellykket CCS-prosjekt. Selskapets mål sammenfaller naturlig med en videreutvikling av en sirkulær økonomi.

Selskapet er det første i verden som skal bygge fullskala karbonfangst på et avfallsforbrenningsanlegg i drift, og det vil kreve mye av Celsio å realisere prosjektet. Selskapet har et sterkt fokus på prosjektgjennomføring og kostnadskontroll i dialog med leverandører og andre interessenter.

## Årsresultat og disponeringer

Styret foreslår følgende disponering av årsresultatet i Hafslund Oslo Celsio AS på 307 384 761 kroner:

Avsatt utbytte	250 000 000 kroner
Overført fra overkurs	- 158 345 290 kroner
<u>Overføringer annen egenkapital</u>	<u>215 730 051 kroner</u>
Sum disponert	307 384 761 kroner



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

Document ID:  
DAB6CB6E94CA4A36A7E400E8DB26DB26



Oslo, 22. mars 2023

---

Liv Monica Bargem Stubbholt  
(Styreleder)

---

Erik Botnevik  
(Styremedlem)

---

Finn Bjørn Ruyter  
(Styremedlem)

---

Eirik Folkvord Tandberg  
(Styremedlem)

---

Agnar Bjarne Thesen  
(Styremedlem)

---

Jane Koppang  
(Styremedlem)

---

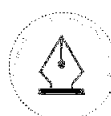
Kari Ekelund Thørud  
(Styremedlem)

---

Knut Inge Inderhaug  
(Administrerende direktør)

---

Erik Åstebøl-Storaas  
(Styremedlem)



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

Document ID:  
DAB6CB6E94CA4A36A7E400E8DB26DB26



## Resultatregnskap

Tall i NOK (000)	Note	2022	2021
Fjernvarme og andre energiinntekter	17	2 798 099	2 255 205
Andre driftsinntekter	17	11 678	10 880
<b>Driftsinntekter</b>	17	<b>2 809 777</b>	<b>2 266 085</b>
Energikjøp		1 222 477	773 083
Personalkostnader	13,18	259 794	240 300
Avskrivninger	1,2	335 962	255 300
Andre driftskostnader	6,19	405 396	356 138
<b>Sum driftskostnader</b>		<b>2 223 629</b>	<b>1 624 821</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>586 147</b>	<b>641 264</b>
Renteinntekter fra konsernselskaper	6	11 160	412
Annen renteinntekt	6	10 117	178
Annen finansinntekt			32
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>21 277</b>	<b>622</b>
Rentekostnader til konsernselskaper	6	132 294	72 966
Annen rentekostnad	6	80 589	75 312
Annen finanskostnad		296	67
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>213 179</b>	<b>148 346</b>
<b>Netto finansielle poster</b>		<b>-191 902</b>	<b>-147 724</b>
<b>Resultat før skatt</b>		<b>394 245</b>	<b>493 539</b>
Skattekostnad	14	-86 860	-109 082
<b>Årsresultat</b>		<b>307 385</b>	<b>384 457</b>

## Utvidet resultat

<b>Årsresultat</b>		<b>307 385</b>	<b>384 457</b>
<i>Poster som kan bli reversert over resultatet i senere perioder:</i>			
<b>Kontantstrømssikring</b>			
Endringer i virkelig verdi i perioden		-729 795	-626 472
Overføringer til resultatregnskapet		516 131	312 588
Skatteeffekt av endringene	14	47 006	69 054
<b>Poster som vil reversere over resultatet</b>		<b>-166 657</b>	<b>-244 829</b>
<i>Poster som ikke vil reverseres over resultatet</i>			
Estimatavvik pensjoner	13	47 431	-30 960
Skatteeffekt av estimatavvik pensjoner	14	-10 435	6 811
<b>Poster som ikke vil reverseres over resultatet</b>		<b>36 997</b>	<b>-24 149</b>
<b>Årets utvidede resultat</b>		<b>-129 661</b>	<b>-268 978</b>
<b>Årets totalresultat</b>		<b>177 724</b>	<b>115 479</b>



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

Document ID:  
DAB6CB6E94CA4A36A7E400E8DB26DB26



## Balanse

Tall i NOK (000)	Note	2022	2021
<b>Eiendeler</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
Goodwill	1	13 367 910	216 540
Tomter, bygninger og anlegg	1	4 338 152	2 878 311
Maskiner og utstyr	1	2 643 924	1 988 875
Anlegg under utførelse	1	434 233	191 856
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner	1	81 457	79 936
Bruksretteieendeler	2	192 149	162 759
Investering i datterselskap	3	360 676	22 536
Investeringer i tilknyttet selskap	3	734	734
Finansielle anleggsmidler/langsiktige fordringer	4,5,6,7	191 207	51 744
Derivater	6,7,8,9,10		1 044
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>21 610 441</b>	<b>5 594 335</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
Varer	11	76 466	43 121
Kundefordringer	7	321 686	136 934
Andre fordringer	6,7	842 591	596 121
Derivater	6,7,8,9,10	21 235	1 222
Fordring på konsernselskap	5,6,7,12	289 850	439 873
Bankinnskudd, kontanter o.l.	12	0	0
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>1 551 828</b>	<b>1 217 271</b>
<b>Sum eiendeler</b>		<b>23 162 269</b>	<b>6 811 606</b>
<b>Gjeld og Egenkapital</b>			
<b>Egenkapital</b>			
Selskapskapital		200 486	195 197
Overkurs		15 915 277	724 713
Annen innskutt kapital			
Annen egenkapital		0	0
<b>Sum egenkapital</b>		<b>16 115 763</b>	<b>919 910</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Pensjonsforpliktelser	13	27 080	71 489
Utsatt skatt	14	604 942	161 032
Langsiktig lån konsernselskap	5,6,7,15	2 900 000	2 000 000
Derivater	6,7,8,9,10	282 302	25 428
Langsiktige leieforpliktelser	2	181 475	156 127
Andre langsiktige lån	6,7,15	1 600 000	2 000 000
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>5 595 799</b>	<b>4 414 077</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld	5,7	268 233	174 439
Betalbar skatt	14	87 670	99 135
Utbytte		250 000	384 457
Derivater	6,7,8,9,10	239 370	254 323
Kortsiktige leieforpliktelser	2	14 993	9 313
Kortsiktig gjeld til konsernselskap	5,7,12	101 680	254 156
Annen rentefri kortsiktig gjeld	7,16	488 761	301 797
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>1 450 707</b>	<b>1 477 620</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>7 046 506</b>	<b>5 891 696</b>
<b>Sum egenkapital og gjeld</b>		<b>23 162 269</b>	<b>6 811 606</b>



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

Document ID:  
DAB6CB6E94CA4A36A7E400E8DB26DB26



Oslo, 22. mars 2023

---

Liv Monica Bargem Stubholt  
(Styreleder)

---

Erik Botnevik  
(Styremedlem)

---

Finn Bjørn Ruyter  
(Styremedlem)

---

Kari Ekelund Thørud  
(Styremedlem)

---

Agnar Bjarne Thesen  
(Styremedlem)

---

Jane Koppang  
(Styremedlem)

---

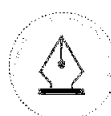
Erik Åstebøl-Storaas  
(Styremedlem)

---

Eirik Folkvord Tandberg  
(Styremedlem)

---

Knut Inge Inderhaug  
(Administrerende direktør)



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

Document ID:  
DAB6CB6E94CA4A36A7E400E8DB26DB26



## Oppstilling over endringer i egenkapitalen

	Aksje kapital	Overkurs	Annen Innskutt egenkapital	Sikringsreserve kontantstrømsikring	Annen egenkapital	Sum egenkapital
<b>Balanse pr. 31. desember 2020</b>	<b>195 197</b>	<b>798 411</b>	<b>0</b>	<b>26 623</b>	<b>168 657</b>	<b>1 188 888</b>
Utbytte avsatt i regnskapet		-73 698			-310 759	-384 457
Resultat for året etter skatt før poster i utvidet resultat					384 457	384 457
Poster som inngår i utvidet resultat				-244 829	-24 149	-268 978
<b>Balanse pr. 31. desember 2021</b>	<b>195 197</b>	<b>724 713</b>	<b>0</b>	<b>-218 206</b>	<b>218 206</b>	<b>919 910</b>
Utbytte avsatt i regnskapet		-158 345			-91 655	-250 000
Fusjon med Energiinvestment AS (omvendt mor/datter)		15 164 498			-86 069	15 078 428
Preferanseaksjer	5 289	184 410				189 699
Resultat for året etter skatt før poster i utvidet resultat					307 385	307 385
Poster som inngår i utvidet resultat				-166 657	36 997	-129 660
<b>Balanse pr. 31. desember 2022</b>	<b>200 486</b>	<b>15 915 276</b>	<b>0</b>	<b>-384 864</b>	<b>384 864</b>	<b>16 115 763</b>

Selskapet har 10.000 aksjer og 271 preferanseaksjer pålydende 19.519,658775 kroner og en samlet aksjekapital på 200.486.415,27805 kroner.

De ordinære aksjene eies av Hafslund AS (60 %), HV Celsio Holding AS (20 %) og IN Oslo Energi Bidco AS (20 %). Preferanseaksjene eies av CCS Finansiering AS.



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

Document ID:  
DAB6CB6E94CA4A36A7E400E8DB26DB26

## Kontantstrømoppstilling

Tall i NOK (000)	2022	2021
Resultat før skattekostnad	394 245	493 539
Gevinst/tap på anleggsmidler	-293	-788
Periodens betalte skatter	-99 135	-41 189
Ordinær avskrivning	335 962	255 300
Netto finanskostnader	191 903	147 724
Endring i lager	-33 346	-5 780
Endring i kundefordringer	-184 753	11 808
Endring i leverandørgjeld	93 795	105 494
Endring konsernmellomværende	-167 694	239 599
Endringer i pensjonsavsetning	37 267	7 456
Endring i andre driftsposter	-248 407	-336 352
Betalte renter	-169 683	-144 269
<b>Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>	<b>149 861</b>	<b>732 542</b>
<b>Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>		
Utbetaling ved kjøp av varige og immaterielle anleggsmidler	-447 629	-323 145
Innbetaling ved salg av varige og immaterielle anleggsmidler	447	1 365
Utbetaling ved andre investeringer	-20 500	-17 500
Utbetaling ved kjøp av aksjer og andeler	-117 501	
Endring i lån fra konsernselskap		
<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	<b>-585 183</b>	<b>-339 280</b>
<b>Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>		
Opptak av ny langsiktig gjeld	500 000	
Innbetaling av ny egenkapital/preferanseaksjer	189 700	
Endring i kortsiktig gjeld/konsernkonto	130 055	-248 306
Utbetaling av utbytte og konsernbidrag	-384 457	-144 956
<b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>	<b>435 298</b>	<b>-393 262</b>
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	-24	0
Kontanter tilført fra fusjon	24	
Kontanter og kontantekvivalenter 01.01.	0	0
<b>Kontanter og kontantekvivalenter 31.12.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>



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

Document ID:  
DAB6CB6E94CA4A36A7E400E8DB26DB26

## Regnskapsprinsipper

Hafslund Oslo Celsio AS er et aksjeselskap registrert i Norge. Hovedkontoret er lokalisert i Askekroken 11 i Oslo.

Året 2022 har vært et krevende og transformativt år for Celsio 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. Samme prisutvikling preget Sør-Norge, som også hadde et tørt vært frem til oktober. 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.

Årsregnskapet er avlagt i henhold til regnskapsloven § 3-9 og forskrift om forenklet IFRS fastsatt av Finansdepartementet 7. februar 2022. Dette innebærer i hovedsak at måling og innregning følger de internasjonale regnskapsstandardene (IFRS) med noen unntak i henhold til forskriftens §3-1, og at presentasjon av regnskapet og noteopplysninger følger regnskapsloven og god regnskapsskikk, med noen utvidede krav i henhold til IFRS.

Årsregnskapet er vedtatt av selskapets styre 22. mars 2023.

Hafslund Oslo Celsio AS inngår i Hafslund konsernet som utarbeider konsernregnskap i samsvar med EU-godkjente Internasjonale standarder for finansiell rapportering (IFRS) og fortolkninger fastsatt av International Accounting Standards Board (IASB).

Konsernregnskapet kan innhentes på [www.hafslund.no](http://www.hafslund.no)

### Forenklet IFRS

Selskapet har valgt å fravike måle- og innregningsregler i henhold til Forskriftens § 3-1 på følgende områder:

- IAS 10 nr. 12 og 13, IAS 27 nr. 12 og IFRIC 17 nr. 10 fravikes slik at utbytte og eventuelt konsernbidrag regnskapsføres i samsvar med regnskapslovens bestemmelser.
- IAS 16 nr. 43 fravikes slik at de samme vurderinger av avskrivningsenhet (dekomponering) legges til grunn i selskapsregnskapet som i konsernregnskapet til Hafslund AS.
- IAS 28 fravikes slik at investering i tilknyttet selskap regnskapsføres i samsvar med kostmetoden.
- IFRS 1 D15, slik at balanseført verdi etter kostmetoden i samsvar med god regnskapsskikk videreføres som anskaffelseskost på investeringer i datterselskap og tilknyttet selskap.

### Nye standarder som er tatt i bruk

Ingen nye standarder er tatt i bruk i regnskapsåret 2022.

### Grunnlag for utarbeidelse av årsregnskapet

Årsregnskapet legger til grunn prinsippene i et historisk kost regnskap med unntak av følgende regnskapsposter

- Valutaterminkontrakter måles til virkelig verdi
- Kraftderivater måles til virkelig verdi

### Bruk av estimater

Utarbeidelse av regnskapet krever at selskapets ledelse gjør estimater og etablerer forutsetninger som har innvirkning på verdien av eiendeler og forpliktelser i balansen og rapporterte inntekter og



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

Document ID:  
DAB6CB6E94CA4A36A7E400E8DB26DB26

kostnader i regnskapsåret. Estimater og tilhørende forutsetninger er basert på historisk erfaring og andre faktorer som anses rimelige, forholdene tatt i betraktning. Disse beregningene danner grunnlaget for vurdering av balanseført verdi for eiendeler og forpliktelser som ikke kommer klart fram av andre kilder. De endelige verdier som realiseres vil kunne avvike fra disse estimatene. Estimatenes og de underliggende forutsetningene vurderes løpende. Endringer i regnskapsmessige estimater regnskapsføres i den perioden endringene oppstår. Dersom endringer også gjelder fremtidige perioder, fordeles effekten over inneværende og fremtidige perioder.

Informasjon om vesentlige områder hvor det eksisterer usikkerhet rundt estimater, hvor det er benyttet skjønnsmessige vurderinger ved bruk av regnskapsprinsipper og som har størst effekt på beløpene i finansregnskapet er beskrevet i de følgende notene:

Note 1	Varige driftsmidler og Immaterielle eiendeler
Note 2	Leieavtaler
Note 13	Pensjonsforpliktelser

Selskapet har betydelige Varige driftsmidler og Immaterielle eiendeler (goodwill). Både verdsettelse og estimert utnyttbar levetid bygger på fremtidsinformasjon som er beheftet med estimatusikkerhet. Immaterielle eiendeler anses å representere den største usikkerheten. 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.

#### Klassifisering og vurdering av balanseposter

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter anskaffelsestidspunktet, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig gjeld.

#### Inntektsføring

I henhold til IFRS 15, skal inntektsføring foretas når en kunde har oppnådd kontroll over varen eller tjenesten. Vurderingen av om overføring av kontroll skjer på et bestemt tidspunkt eller over tid er i mange tilfeller basert på skjønn.

Inntekt består av en vurdering av virkelig verdi på godtgjørelsen som mottas på tidspunkt for levering av produktene eller ferdigstillelse av tjenesten. Inntekten føres netto etter rabatter, merverdiavgift og andre skatter og avgifter.

#### 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. Fjernvarmetariff er regulert av energiloven og følger Nord Pools prisområder, redusert med 5%. Fra og med 1. november 2022 innførte selskapet rabattordning for næringskunder. Det gis da 30% rabatt ved spotpris mellom 90 og 250 øre og 60% rabatt ved spotpris over 250 øre. Selskapet er ansvarlig for leveranse av hele tjenesten og har konkludert med at distribusjon og salg av fjernvarme ikke er separate leveringsforpliktelser.



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

Document ID:  
DAB6CB6E94CA4A36A7E400E8DB26DB26

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.

## Strøm

Selskapet selger all sin produksjon av strøm via Nordpool og inntektsføres på leveringstidspunktet.

## Avfallshåndtering

Inntekter fra avfallshåndtering kommer i hovedsak fra den avgiften kunden betaler for at selskapet skal ta imot avfall. Avgiften beregnes hovedsakelig basert på kvalitet og volum på mottatt avfall og det er variable elementer i prisingen. Selskapet har plikt til å behandle avfallet og denne leveringsforpliktelsen er oppfylt når avfallet er behandlet. Frakt av avfall er en separat leveringsforpliktelse og inntektsføres når frakten er gjennomført.

Leieinntekter er i hovedsak knyttet til utleie av eiendom og inntektsføres på leveringstidspunktet.

Salgsgevinster av utslippskvoter som ikke brukes til å dekke forpliktelsen fra CO2-utslipp, blir rapportert som andre inntekter.

## Vedlikehold og reinvesteringer

Det utføres planlagt, periodisk vedlikehold med varierende og gjennomgående relativt langvarige intervaller, av fjernvarmeanlegg. Vedlikeholdskostnader resultatføres når de er påløpt. Periodisk vedlikehold avgrenses mot reinvesteringer. Kostnader som vesentlig forlenger anleggets levetid og/eller øker kapasiteten regnskapsføres som reinvestering.

## Varer, kundefordringer og andre fordringer

Lager av innkjøpte varer verdsettes til laveste av anskaffelseskost og netto realisasjonsverdi. Anskaffelseskost tilordnes etter FIFO-prinsippet.

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

Andre fordringer innregnes til virkelig verdi ved første gangs innregning og deretter til amortisert kost.

## Leieavtaler

### Identifisering av en leieavtale

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

### Atskillelse av bestanddelene i en leiekontrakt

For kontrakter som utgjør eller inneholder en leieavtale, separerer selskapet leiekomponenter dersom det kan dra nytte av bruken av en underliggende eiendel enten alene eller sammen med andre ressurser som er lett tilgjengelige for selskapet, og den underliggende eiendelen verken er svært avhengig av eller tett forbundet med andre underliggende eiendeler i kontrakten. Selskapet



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

Document ID:  
DAB6CB6E94CA4A36A7E400E8DB26DB26

regnskapsfører deretter hver enkelt leikomponent i kontrakten som en leiekontrakt separat fra ikke-leikomponenter i kontrakten.

## Innregning av leieavtaler og innregningsunntak

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

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

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

## Leieforpliktelser

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

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

Selskapet presenterer sine leieforpliktelser på egne linjer i balanseoppstillingen.

## Bruksretteiendeler

Bruksretten er lik leieforpliktelsen på innregningstidspunktet og eiendelen avskrives over leieperioden. Anskaffelseskost for bruksretteiendelene omfatter:

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

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

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

## Varige driftsmidler og avskrivninger

Balanseføring ved første gangs innregning av varige driftsmidler foretas til kostpris. Kostpris inkluderer kostnader direkte knyttet til anskaffelse av driftsmidlet. Utvidelser og reinvesteringer balanseføres når det er sannsynlig at den fremtidige økonomiske fordelene vil tilflyte selskapet. Balanseførte egenarbeider vurderes til tilvirkningskost og føres som lønnskostnadsreduksjoner.

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.



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

Document ID:  
DAB6CB6E94CA4A36A7E400E8DB26DB26



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.

Driftsmidlene avskrives lineært over forventet brukstid. Anlegg avskrives fra det tidspunkt det blir satt i drift. I hovedsak følges veiledende avskrivningstider for bransjen og disse fremgår av driftsmiddelnoten.

Forventet brukstid estimeres på bakgrunn av historiske erfaringer samt skjønnsmessige vurderinger knyttet til fremtidig teknisk bruk og lønnsomheten til anleggene. Det gjennomføres endringer i avskrivningsplanene dersom det oppstår endringer i disse estimatene.

Ved indikasjon på at balanseført verdi av et anleggsmiddel er høyere enn virkelig verdi, foretas det test for verdifall. Testen foretas for det laveste nivå av anleggsmidler som har selvstendige inngående kontantstrømmer (kontantstrømgenererende enhet). Hvis balanseført verdi er høyere enn gjenvinnbart beløp, skrives eiendelen ned til gjenvinnbart beløp.

Tidligere nedskrivninger, med unntak for nedskrivning av goodwill, reverseres hvis forutsetningene for nedskrivningen ikke lenger er til stede.

Lånekostnader som er direkte knyttet til kjøp av anleggsmidler eller egenarbeider hvor det tar vesentlig tid å få installert og klargjort driftsmidlet til bruk, tillegges kostpris frem til driftsmidlet er klart for bruk. Alle andre lånekostnader utgiftsføres løpende.

## Immaterielle eiendeler

Immaterielle eiendeler består av goodwill i forbindelse med kjøp og senere fusjon av Fortum Oslo Varme KEA AS og fusjon med Energi Investment AS. Alle virksomhetssammenslutninger regnskapsføres etter oppkjøpsmetoden. Goodwill representerer beløp som oppstår ved overtakelse. Goodwill representerer differansen mellom anskaffelseskost ved overtakelse og virkelig verdi av de netto identifiserte eiendeler som er overtatt.

Goodwill føres i balansen til anskaffelseskost, fratrukket eventuelle akkumulerte tap ved verdifall. Goodwill fordeles på kontantstrømgenererende enheter og blir ikke avskrevet, men blir testet årlig for verdifall. Nedskrivning av goodwill vil ikke reverseres.

## Pensjonsforpliktelser

Selskapet har pensjonsordninger som omfatter både ytelsesbaserte og innskuddsbaserte pensjoner.

### Ytelsesbasert ordning

I en ytelsesbasert pensjonsordning har hver ansatt rett til fremtidige pensjonsytelser. Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser beregnes etter lineær opptjening basert på forutsetninger om diskonteringsrente, fremtidig regulering av lønn, pensjoner og ytelser fra folketrygden, fremtidig avkastning på pensjonsmidler samt aktuariemessige forutsetninger om dødeligheter, frivillig avgang, osv. Beregningene er foretatt av godkjent aktuar som har benyttet et rammeverk godkjent og alminnelig brukt i Norge for denne type beregninger.

Selskapets netto forpliktelse i forbindelse med den ytelsesbaserte pensjonsordning er vurdert til virkelig verdi beregnet som den fremtidige ytelsen den ansatte har opptjent rettigheter til fratrukket virkelig verdi av pensjonsmidlene. Ved regnskapsføring av pensjon er lineær opptjeningsprofil og forventet sluttlønn som opptjeningsgrunnlag lagt til grunn. Periodens estimatavvik som skyldes ny informasjon eller endringer i de aktuariemessige forutsetningene innregnes i utvidet resultat i det året de beregnes sammen med justering for utsatt skatt/utsatt skattefordel.

Netto pensjonskostnad er beregnet som brutto pensjonskostnad fratrukket estimert avkastning på pensjonsmidlene. Selskapet presenterer pensjonskostnaden i sin helhet under drift, inklusive



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

Document ID:  
DAB6CB6E94CA4A36A7E400E8DB26DB26

renteelementet som beregnes med diskonteringsrenten på grunnlag av netto forpliktelse eller netto eiendel.

#### Innskuddsbasert ordning

En innskuddsbasert pensjonsordning er en ordning hvor det betales faste innskudd til et fond, og hvor selskapet ikke har noen juridisk eller underforstått plikt til å betale ytterligere innskudd. Pliktig innskudd innregnes som personalkostnader i resultatet under drift når de påløper.

#### Finansinntekter - og kostnader

Finansinntekter består av renteinntekt på finansielle investeringer og mottatt utbytte. Renteinntekter innregnes i resultatet etter hvert som de påløper. Utbytte innregnes i resultatet når selskapet har fått en rett til å motta utbytte.

Finanskostnader består av rentekostnader på lån.

#### Finansielle instrumenter

Finansielle instrumenter regnskapsføres når selskapet 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 vurderingen er basert på selskapets forretningsmodell for styring av finansielle instrumenter og karakteristikken av kontantstrømmene til det enkelte finansielle instrumentet. Finansielle eiendeler reklassifiseres ikke etter førstegangsinnregning med mindre selskapet endrer sin modell for styring av finansielle eiendeler.

#### Amortisert kost

Finansielle eiendeler som selskapet 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 leverandørgjeld og lån er klassifisert som amortisert kost.

#### Virkelig verdi over utvidet resultat

De instrumentene som måles til virkelig verdi med verdiendringer over utvidet resultat inngår i selskapets sikringsbøkføring. Dette gjelder selskapets portefølje for basissikring av systempris og områdepris. Andelen av endringer i virkelig verdi som er vurdert som effektiv sikring føres over utvidet resultat. Sikringsbøkføring er videre omtalt i Note 9 Sikringsbøkføring.

For finansielle forpliktelser vil endringer i virkelig verdi som skyldes endring i egen kredittisiko 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.

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 finansielle kraftkontrakter.



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

Document ID:  
DAB6CB6E94CA4A36A7E400E8DB26DB26

## Fraregning av finansielle instrumenter

En finansiell eiendel fraregnes når rettighetene til å motta kontantstrømmer fra eiendelen er utløpt, eller selskapet har overført sine rettigheter til å motta kontantstrømmer fra eiendelen og selskapet enten har overført alle vesentlige risikoer og fordeler knyttet til instrumentet, eller selskapet har overført sine rettigheter til å motta kontantstrømmer fra eiendelen og selskapet 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.

## Verdifall

Kravene til regnskapsføring av verdifall er basert på en forventet tapsmodell ("expected credit loss"). Tapsmodellen anvendes på finansielle eiendeler som kundefordringer, andre fordringer og bankinnskudd. Det er også utviklet en porteføljemodell som anvendes på kundefordringer med konsumenter og mindre bedriftskunder. De forventede kredittapene er basert på en historisk analyse av kredittap som også vurderer forventet fremtidig utvikling.

Per 31. desember 2022 er det ikke foretatt avsetning for tap.

## Valuta

Regnskapet benytter NOK både som sin funksjonelle valuta og sin presentasjonsvaluta. Regnskapet er presentert i hele tusen NOK. Pengeposter i utenlandsk valuta vurderes etter valutakursen på valutaen etter kursnoteringen på den siste dagen i regnskapsåret. Poster som er sikret med terminkontrakter, er vurdert til terminkurs (korrigert for renteelementet etter balansedato inkludert i terminkursen). Gevinst og tap som følge av valutakursendringer resultatføres løpende og er klassifisert som driftspost.

## Skatter

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt, endring i utsatt skatt og eventuelle korrigeringer av betalbar skatt for tidligere år. Periodeskatt beregnes til gjeldende skattesatser på balansedagen. Skattekostnaden innregnes i resultatet for perioden med unntak av skatt på poster som er innregnet i utvidet resultat.

Utsatt skatt er beregnet med 22 prosent på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt skattemessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet. Det tas ikke hensyn til midlertidige forskjeller på goodwill som ikke er skattemessig fradragsberettiget.

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



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

Document ID:  
DAB6CB6E94CA4A36A7E400E8DB26DB26

Netto utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at denne kan bli utnyttet.

### Leverandørgjeld

Leverandørgjeld er forpliktelser til å betale for varer eller tjenester som er levert fra leverandørene til den ordinære driften. Leverandørgjeld måles til virkelig verdi ved første gangs balanseføring. Ved senere måling vurderes leverandørgjeld til amortisert kost fastsatt ved bruk av effektiv rentemetode. Dersom renteelementet er uvesentlig er dette sett bort fra. Hovedregel er at leverandørgjeld er klassifisert som kortsiktig dersom den forfaller innen ett år eller kortere. Dersom det ikke er tilfelle, klassifiseres den som langsiktig.

### Bankinnskudd, kontanter og lignende

Bankinnskudd, kontanter og lignende inkluderer kontanter, bankinnskudd og andre betalingsmidler med forfall kortere enn tre måneder fra anskaffelse. Selskapet er for øvrig en del av konsernkontosystemet til Hafslund-konsernet. Innestående på bankkonti som inngår i konsernkontosystem klassifiseres som fordring på konsernselskap. Trekk på bankkonti som inngår i konsernkontosystem klassifiseres som gjeld på konsernselskap.



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

Document ID:  
DAB6CB6E94CA4A36A7E400E8DB26DB26

## Note 1 - Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler

### Varige driftsmidler

Tall i NOK (1.000)	Tomter (1), bygninger, anlegg	Maskiner, transp.m & utstyr	Inventar, ktr.msk, reservedeler	Anl. under utførelse.	Sum
<b>Bokført verdi 31.12.2020</b>	2 840 671	1 996 398	74 041	154 150	5 065 261
Tilgang		249	6 311	316 834	323 394
Avgang		827			827
Overf fra anlegg under utførelse	141 071	137 057	1 000	279 128	-
Avskrivninger	103 431	144 003	1 416		248 850
<b>Bokført verdi 31.12.2021</b>	2 878 311	1 988 875	79 936	191 856	5 138 978
<b>Anskaffelseskost</b>	3 897 312	3 760 989	94 689	191 856	7 944 846
<b>Akkumulerte avskrivninger</b>	1 019 001	1 772 115	14 752	-	2 805 868
<b>Bokført verdi 31.12.2021</b>	2 878 311	1 988 875	79 936	191 856	5 138 978
Tilgang			2 095	445 534	447 629
Fusjon	1 527 370	705 502			2 232 872
Avgang		154			154
Overf fra anlegg under utførelse	72 277	129 962	918	203 157	0
Avskrivninger	139 806	180 261	1 492		321 559
<b>Bokført verdi 31.12.2022</b>	4 338 152	2 643 924	81 457	434 232	7 497 765
<b>Anskaffelseskost</b>	5 496 959	4 595 094	97 701	434 232	10 623 987
<b>Akkumulerte avskrivninger</b>	1 158 807	1 951 170	16 244		3 126 221
<b>Bokført verdi 31.12.2022</b>	4 338 152	2 643 924	81 457	434 232	7 497 765

Avskrivningsplan	Lineær (1)	Lineær	Lineær
Økonomisk levetid	0-50 år	0-40 år	3-10 år
(1) Tomter avskrives ikke			

### Immaterielle eiendeler

Tall i NOK (1.000)	Goodwill	Sum
Anskaffelseskost 01.01	216 540	216 540
+ Tilgang fusjon Energiinvest AS	13 151 370	13 151 370
- Avgang anskaffelseskost		-
<b>= Anskaffelseskost 31.12.2022</b>	<b>13 367 910</b>	<b>13 367 910</b>
Akk. nedskrivninger 01.01.		-
- Avgang akk. nedskrivninger		-
+ Nedskrivninger		-
<b>= Akk. nedskrivninger 31.12.2022</b>		-
<b>Bokført verdi 31.12.2022</b>	<b>13 367 910</b>	<b>13 367 910</b>

Goodwill anses som en eiendel med ubestemt levetid. Goodwill avskrives ikke, men testes årlig for verdifall.

Goodwill fremkommer i forbindelse med oppkjøpet av Klemetsrudanlegget i 2017 og med transaksjonen 19. mai 2022 hvor selskapet ble solgt til et partnerskap bestående av Hafslund, HitecVision og Infranode ved navn Energi Investment AS (EIAS) som kjøpte til sammen 100 prosent av aksjene Celsio. Selskapet ble verdsatt til 20 milliarder norske kroner på oppkjøpstidspunktet. Etter oppkjøpet ble det besluttet å gjennomføre en fusjon med EIAS. Fusjonen er gjennomført etter reglene om konsernkontinuitet i NRS 9 Fusjon punkt 6.3. De balanseførte verdier av eiendeler og gjeld i EIAS videreføres med de verdiene de er balanseført til i konsernregnskapet til Hafslund. I selskapsregnskapet til Celsio har det i 2022 vært en tilgang på goodwill på 13 milliarder kroner.



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

Document ID:  
DAB6CB6E94CA4A36A7E400E8DB26DB26



Beregningen av goodwillverdien og test for verdifall bygger på forventede kontantstrømmer fra siste godkjente finansiell plan for 2023-2027 for den kontantgenererende enheten Celsio som goodwill knytter seg til. Fra 2028 benyttes terminalverdi basert på Gordons vekstformel.

Antakelser:

- Kraftpriser: Langsiktig NO1-prisprognose per 31.10.2022 basert på terminpriser fra Nasdaq
- Produksjonsvolum: Basert på 20 års historisk værdata snitt fra 2001 til 2020
- Diskonteringsrente: Beregnet selskapsspesifikk WACC ut fra relevante parametere (skattesats, markedspremie, beta, gjeldsandel, gjeldsrenter og risikofri rente) som oppdateres årlig
- Vekst i terminalverdi fra 2027 er 2 % antatt inflasjon

Grunnlaget for beregningene krever at ledelsen utøver stor grad av skjønn og foretar forventninger om fremtiden. Disse forventningene er avhengig av avfallsforbrenning og fjernvarmeproduksjon og salg, og bygger på historiske analyser og fremtidige prognoser. Diskonteringsrenten som benyttes tar hensyn til risiko i det markedet enheten opererer i, både geografisk og bransjemessig. Så langt som mulig benyttes observerbare markedsverdier. Det er benyttet en diskonteringsrente før skatt på 7,2 % i beregningen. Sensitivitet på nedgang i kraftpris på -10 % og økning i diskonteringsrente på 5 % viser begrenset robusthet.

Den gjennomførte nedskrivningsvurderingen med sensitiviteter i 2022 viste at den balanseførte verdien kan forsvares.



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

Document ID:  
DAB6CB6E94CA4A36A7E400E8DB26DB26

## Note 2 Leieavtaler

Leide eiendeler gjelder hovedsakelig leie av lokaler der produksjonsutstyr befinner seg. Selskapets bruksretteiendeler er kategorisert og presentert i balansen som vist under.

Tall i NOK (1.000)	2022	2021
<b>Bruksretteiendeler</b>		
Bygninger	192 149	162 759

Netto tilgang av bruksretteiendeler i 2022 var 43.793 TNOK, mot 96,125 TNOK i 2021.

Tall i NOK (1.000)	2022	2021
<b>Leieforpliktelser</b>		
Kortsiktige leieforpliktelser	14 993	9 313
Langsiktige leieforpliktelser	181 475	156 127
Sum	196 468	165 440

### Forfallsanalyse kontraktsmessig forfall - udiskontert

Kortere enn ett år	19 357	13 069
Ett til fem år	76 687	51 437
Mer enn fem år	136 129	136 968
<b>Totale udiskonterte leieforpliktelser 31. desember</b>	<b>232 173</b>	<b>201 474</b>

Resultatregnskapet viser følgende tall knyttet til leasing og IFRS 16

Tall i NOK (1.000)	2022	2021
Avskrivninger av bruksretteiendeler/bygninger	14 403	6 450
Rentekostnad knyttet til leieforpliktelse	4 290	2 582

Total kontantstrøm for leieutbetaling i 2022 var 18,2 millioner kroner mot 15,4 millioner kroner i 2021.

Andre leiekostnader innregnet i resultatet (Tall i NOK (1.000))	2022	2021
Driftskostnader i perioden knyttet til kortsiktige leieavtaler (inkludert kortsiktige leieavtaler av lav verdi)	5 006	7073

Beløpet gjelder i det vesentligste leie av hovedkontoret på Skøyen frem til og med mai hvor leiekostnaden ble ført over resultatet. Fra juni er leieavtalen vurdert å være en leieforpliktelse etter IFRS 16.

**Opsjoner om å forlenge en leieavtale:** Selskapets vesentligste leieavtaler er leie av bygninger der produksjonsutstyret befinner seg. Leieperioden er satt til resterende levetid på produksjonsutstyret, som er cirka 20 år.



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

Document ID:  
DAB6CB6E94CA4A36A7E400E8DB26DB26

### Note 3 - Investeringer i datterselskap og tilknyttet selskap

2021

Datterselskaper (tall i NOK 1.000):	Forretnings- konto	Aksje- kapital	Eier- andel %	Andel EK	Andel årsres.	Bokført verdi
Hafslund Fiber AS (tidl. Fortum Fiber)	Oslo		60	12 090	-	5 609
<b>Sum</b>						<b>22 536</b>

2022

Hafslund Fiber AS (tidl. Fortum Fiber)	Oslo		80	55 214	-	7 828
Hovinbyen Energyhub AS	Oslo	6 000	51	6 507		96
<b>Sum</b>						<b>360 676</b>

Fortum Fiber AS (nå Hafslund Fiber AS) ble stiftet 29. januar 2019. Hafslund Oslo Celsio AS kjøpte de resterende 40 prosentene i mai 2022, og eier i dag 100 prosent av Hafslund Fiber AS.

Hovinbyen Energy Hub AS ble stiftet i januar 2022 og eies 51 prosent av Hafslund Oslo Celsio AS. Verdien på aksjene datterselskapene er fastsatt som et resultat av verddivurderinger i transaksjonen 19. mai 2022.

2021

Tilknyttet selskap (tall i NOK 1.000):	Forretnings- konto	Aksje- kapital	Eier- andel %	Bokført verdi
OF Energi AS	Oslo		220	50
<b>Sum</b>				<b>734</b>

2022

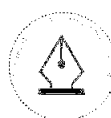
OF Energi AS	Oslo		220	50
<b>Sum</b>				<b>734</b>

Aksjer i OF Energi AS ble anskaffet desember 2018 og er et joint venture med OBOS Energi AS.

Selskapene er oppført i balansen til anskaffelseskost. Stemmeandelen er lik eierandel.

### Note 4 – Andre fordringer

Tall i NOK 1.000	2022	2021
Fordringer på ansatte	733	1 252
Forskuddsbetalte kostnader	221 178	2 270
Påløppte, ikke fakturerte inntekter	580 214	589 086
Andre kortsiktige fordringer	40 466	3 513
<b>Sum andre fordringer - kortsiktige</b>	<b>842 591</b>	<b>596 121</b>
Lån til datterselskap	38 000	17 500
Forskuddsbetaling Technip	153 207	
Innskudd pensjonskasse		34 244
<b>Sum andre fordringer - langsiktige (finansielle anleggsmidler)</b>	<b>191 207</b>	<b>51 744</b>



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

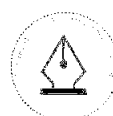
Document ID:  
DAB6CB6E94CA4A36A7E400E8DB26DB26

## Note 5 - Mellomværende med konsernselskaper

Tall i NOK 1.000	2022	2021
Kundefordringer konsernselskaper	-	779
Bankkonti tilknyttet konsernkontosystemet (se note 12)	284 850	439 094
Andre fordringer konsernselskaper	5 000	-
<b>Sum kortsiktige fordringer på konsernselskaper</b>	<b>289 850</b>	<b>439 873</b>

Tall i NOK 1.000	2022	2021
Leverandørgjeld konsernselskaper		199 871
Avsatt konsernbidrag Hafslund Fiber	45 186	
Trekk bankkonti tilknyttet konsernkontosystemet (se note 12)	89	24 278
Påløpte, kostnader konsernselskaper	56 404	30 007
<b>Sum kortsiktig gjeld til konsernselskaper</b>	<b>101 680</b>	<b>254 156</b>

Tall i NOK 1.000	2022	2021
Langsiktige fordring til konsernselskaper	38 500	17 500
Langsiktige lån fra konsernselskaper	2 900 000	2 000 000



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

Document ID:  
DAB6CB6E94CA4A36A7E400E8DB26DB26

## Note 6 - Transaksjoner med nærstående

Hafslund Oslo Celsio AS var eid av Fortum Participation Ltd (50 %) og Oslo kommune (50 %) frem til 19. mai 2022 og anses som nærstående frem til det tidspunkt.

Fra 19. mai 2022 eies selskapet av Hafslund, Infranode og HitecVision. Selskapet både selger og kjøper varer og tjenester fra andre selskaper i Hafslund konsernet. Alle transaksjoner er foretatt som del av den ordinære virksomheten og med armlengdes prinsipper.

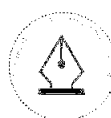
De vesentligste transaksjonene er som følger:

Resultat (tall i NOK 1.000) - 2021	Drifts- inntekter	Drifts- kostnader	Netto rente- kostnader
Oslo Kommune	28 156	52 765	72 634
Fortum Finance Ireland DAC			72 634
Fortum Power & Heat Oyj (inkl tap El-derivater)	31 183	314 037	
Fortum Oyj Finland	1 588	15 171	52
<b>Sum</b>	<b>60 928</b>	<b>381 973</b>	<b>145 321</b>

Balanse (tall i NOK 1.000) - 2021	Langsiktige fordringer	Kortsiktige fordringer	Langsiktig gjeld	Lev. Gjeld	Annen gjeld
Oslo Kommune		6 164	2 000 000	4 355	29 958
Fortum Finance Ireland DAC			2 000 000		29 958
Fortum Fiber AS	17 500				
Fortum Power & Heat Oyj (inkl El-derivater)	12 412	6 528 195	34 355	149 864	6 740 637
Fortum Oyj Finland		439 600		42 705	24 278
<b>Sum</b>	<b>29 912</b>	<b>6 973 959</b>	<b>4 034 355</b>	<b>196 924</b>	<b>6 824 831</b>

Resultat (tall i NOK 1.000) - 2022	Drifts- inntekter	Drifts- kostnader	Netto rente- kostnader
Oslo Kommune	82 901	61 334	29 843
Fortum Finance Ireland DAC			29 843
Hafslund AS	4 647		102 451
Infranode			24 768
HitecVision			24 768
Hafslund ECO Vannkraft	99 903	92 950	
Hafslund Fiber		-	1 770
Hovinbyen Energyhub AS		-	71
Fortum Power & Heat Oyj (inkl tap El-derivater)		253 018	
Fortum Oyj Finland			1 210
<b>Sum</b>	<b>187 451</b>	<b>407 302</b>	<b>211 042</b>

Balanse (tall i NOK 1.000) - 2022	Langsiktige fordringer	Kortsiktige fordringer	Langsiktig gjeld	Lev. Gjeld	Annen gjeld
Oslo Kommune		6 471		507	
Hafslund AS			2 900 000		56 180
Infranode			800 000		15 498
HitecVision			800 000		15 498
Hafslund ECO Vannkraft					
Fortum Fiber AS	38 500				45 186
Hovinbyen Energyhub AS		5 000			
<b>Sum</b>	<b>38 500</b>	<b>11 471</b>	<b>4 500 000</b>	<b>507</b>	<b>132 362</b>



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

Document ID:  
DAB6CB6E94CA4A36A7E400E8DB26DB26



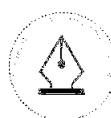
## Note 7 – Finansielle eiendeler og forpliktelser etter kategori

tall i NOK 1000	Derivater benyttet for sikringsformål	Instrumenter til virkelig verdi over resultatet	Finansielle eiendeler og forpliktelser målt til amortisert kost	Totalt
<b>Finansielle eiendeler</b>				
Finansielle anleggsmidler			191 207	191 207
Derivater (kortsiktig)	19 109	2 127		21 236
Derivater (langsiktig)				
Kundefordringer og andre fordringer			1 164 277	1 164 277
Fordring på konsernselskap			289 850	289 850
Bankinnskudd, kontanter o.l.				
<b>Sum finansielle eiendeler per 31. desember 2022</b>	<b>19 109</b>	<b>2 127</b>	<b>1 645 334</b>	<b>1 666 570</b>

tall i NOK 1000	Derivater benyttet for sikringsformål	Instrumenter til virkelig verdi over resultatet	Finansielle eiendeler og forpliktelser målt til amortisert kost	Totalt
<b>Finansielle forpliktelser</b>				
Langsiktig lån konsernselskap			2 900 000	2 900 000
Andre langsiktige lån			1 600 000	1 600 000
Leverandørgjeld			268 233	268 233
Derivater (kortsiktig)	239 370			239 370
Derivater (langsiktig)	282 302			282 302
Kortsiktig gjeld til konsernselskap			101 680	101 680
Annen rentefri kortsiktig gjeld			488 761	488 761
<b>Sum finansielle forpliktelser per 31. desember 2022</b>	<b>521 672</b>	<b>0</b>	<b>5 358 674</b>	<b>5 880 346</b>

tall i NOK 1000	Derivater benyttet for sikringsformål	Instrumenter til virkelig verdi over resultatet	Finansielle eiendeler og forpliktelser målt til amortisert kost	Totalt
<b>Finansielle eiendeler</b>				
Finansielle anleggsmidler			51 744	51 744
Derivater (kortsiktig)	0	1 222		1 222
Derivater (langsiktig)	0	1 044		1 044
Kundefordringer og andre fordringer			1 172 928	1 172 928
Bankinnskudd, kontanter o.l.				0
<b>Sum finansielle eiendeler per 31. desember 2021</b>	<b>0</b>	<b>2 267</b>	<b>1 224 672</b>	<b>1 226 939</b>

tall i NOK 1000	Derivater benyttet for sikringsformål	Instrumenter til virkelig verdi over resultatet	Finansielle eiendeler og forpliktelser målt til amortisert kost	Totalt
<b>Finansielle forpliktelser</b>				
Langsiktig lån konsernselskap			2 000 000	2 000 000
Andre langsiktige lån			2 000 000	2 000 000
Leverandørgjeld			174 439	174 439
Derivater (kortsiktig)	254 323			254 323
Derivater (langsiktig)	25 428			25 428
Kortsiktig gjeld til konsernselskap			254 156	254 156
Annen rentefri kortsiktig gjeld			3 361	3 361
<b>Sum finansielle forpliktelser per 31. desember 2021</b>	<b>279 752</b>	<b>0</b>	<b>4 431 956</b>	<b>4 711 708</b>



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

Document ID:  
DAB6CB6E94CA4A36A7E400E8DB26DB26

## Note 8 – Finansielle instrumenter til virkelig verdi

**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

### 2022

tall i NOK 1000	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Virkelig verdi	Bokført verdi
<b>Eiendeler målt til virkelig verdi:</b>					
Sikringsderivater		19 109		19 109	19 109
Ikke-sikringsderivater (MtM)		2 127		2 127	2 127
<b>Sum finansielle eiendeler målt til virkelig verdi 2022</b>	<b>0</b>	<b>21 236</b>	<b>0</b>	<b>21 236</b>	<b>21 236</b>
<b>Forpliktelser målt til virkelig verdi:</b>					
Sikringsderivater		521 672		521 672	521 672
Ikke-sikringsderivater (MtM)					
<b>Sum finansielle forpliktelser målt til virkelig verdi 2022</b>	<b>0</b>	<b>521 672</b>	<b>0</b>	<b>521 672</b>	<b>521 672</b>

### 2021

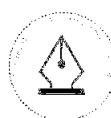
tall i NOK 1000	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Virkelig verdi	Bokført verdi
<b>Eiendeler målt til virkelig verdi:</b>					
Sikringsderivater		86 982		86 982	86 982
Ikke-sikringsderivater (MtM)		5 874 927		5 874 927	5 874 927
Netting av derivater		-5 959 643		-5 959 643	-5 959 643
<b>Sum finansielle eiendeler målt til virkelig verdi 2021</b>	<b>0</b>	<b>2 266</b>	<b>0</b>	<b>2 266</b>	<b>2 266</b>
<b>Forpliktelser målt til virkelig verdi:</b>					
Sikringsderivater		366 734		366 734	366 734
Ikke-sikringsderivater (MtM)		5 872 660		5 872 660	5 872 660
Netting av derivater		-5 959 643		-5 959 643	-5 959 643
<b>Sum finansielle forpliktelser målt til virkelig verdi 2021</b>	<b>0</b>	<b>2 79 751</b>	<b>0</b>	<b>2 79 751</b>	<b>2 79 751</b>

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

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

### Forfallsanalyse finansielle instrumenter til virkelig verdi

Forfallsstruktur 31.12.2022 (tall i NOK 1000)	0-6 mnd	7-12 mnd	Over 12 mndr	Sum
<b>Fordringer</b>				
Sikringsderivater	23 407	-4 298	0	19 109
Ikke sikringsderivater (MtM)	1 363	764	0	2 127
<b>Gjeld</b>				<b>0</b>
Sikringsderivater	136 185	103 186	282 302	521 673
<b>Totalt</b>	<b>-111 415</b>	<b>-106 720</b>	<b>-282 302</b>	<b>-500 437</b>
<b>Forfallsstruktur 31.12.2021 (tall i NOK 1000)</b>				
<b>Fordringer</b>				
Sikringsderivater	57 503	0	29 479	86 982
Ikke sikringsderivater (MtM)	5 333 033	534 405	7 489	5 874 927
<b>Gjeld</b>				<b>0</b>
Sikringsderivater	233 470	78 356	54 908	366 734
Ikke sikringsderivater	5 510 742	355 474	6 444	5 872 660
<b>Totalt</b>	<b>-353 676</b>	<b>100 575</b>	<b>-24 384</b>	<b>-277 485</b>



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

Document ID:  
DAB6CB6E94CA4A36A7E400E8DB26DB26

## Note 9 – Sikringsbokføring

Inntekter fra selskapets salg av fjernvarme er eksponert for endringer i kraftpris i prisområdet NO1. For å håndtere denne prisrisikoen har selskapet inngått finansielle derivatkontrakter med oppgjør mot den nordiske systemprisen og har i tillegg inngått enkelte områdepriscontrakter (EPADer) i prisområdet NO1.

Det er på linjen driftsinntekter i resultatoppstillingen resultatført et tap på derivater i 2022 på 516 millioner kroner og til sammenligning ble det i 2021 resultatført et tap på 313 millioner kroner.

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.

Både systempriserderivater og områdepriserderivater i selskapets primærsikringsportefølje er sikringsbokført og inngår i en regnskapsmessig kontantstrømsikring. Verdiendringer som utgjør effektiv sikring føres over utvidet resultat, og blir liggende på sikringsreserven frem til kontraktene:

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

Ineffektiv del av sikringen, samt eventuell oversikring føres over resultatet på regnskapslinjen Driftsinntekter.

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

Motparter for sikringsinstrumentene er Hafslund Eco Vannkraft og Fortum, og sikringene består av finansielle forwardkontrakter nominert i norske kroner. Hafslund inngår enten bilaterale avtaler med andre selskaper i euro eller i norske kroner, eller sikringskontrakter på Nasdaq i euro basert på bestilling fra Celsio. Hafslund inngår deretter back to back-avtaler med Celsio basert på en syntetisk valutakurve for veksling til norske kroner. Celsio har motpartsrisiko mot Hafslund og Fortum, mens Hafslund og Fortum har motpartsrisikoen og risiko for marginkrav mot Nasdaq og eventuelt andre selskaper ved bilaterale avtaler. Kredittrisiko som Celsio har mot Fortum og Hafslund anses ikke å være vesentlig.

Sikringsinstrumentene kan oppsummeres som følger (før tilbakekjøp av sikring):

År	Sikret volum systempris (MWh)	Snitt sikret systempris (NOK/MWh)	Sikret volum områdepriserderivater (MWh)	Snitt sikret områdepris (NOK/MWh)
2022	-352 155	422	-55 225	458
2023	-343 055	650	-53 975	437
2024	-421 632	308		
2025	-87 600	360		
<b>Total per 31.12.2022</b>	<b>-852 287</b>		<b>-53 975</b>	

I tillegg er det gjort følgende tilbakekjøp av sikringsposisjoner:



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

Document ID:  
DAB6CB6E94CA4A36A7E400E8DB26DB26



År	Tilbakekjøp		Tilbakekjøpt volum områdeprisderivater (MWh)	Snitt tilbakekjøp områdepris (NOK/MWh)
	volum systempris (MWh)	Snitt tilbakekjøp systempris (NOK/MWh)		
2022	136 815	765		
2023	50 496	1 213		
2024	175 680	1 019		
2025				
<b>Total per 31.12.2022</b>	<b>226 176</b>			

Sikringsinstrumentene er presentert på regnskapslinjen Derivater, fordelt på eiendeler og gjeld og langsiktig og kortsiktige derivater i balansen.

Tall i 1000 NOK	Eiendeler	Forpliktelser	Endring i virkelig verdi brukt for måling av ineffektivitet i perioden
31.12.2022	19 109	521 672	- 222 812
31.12.2021	86 982	366 734	- 313 884

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. I påfølgende perioder måles effektivitet i sikringen ved å sammenlikne verdiendring i sikringsinstrumentet mot verdiendring av forventet fjernvarmesalg i det øremerkede sikringsintervallet. Både sikringsinstrument og sikringsobjekt er nominert i norske kroner.

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.

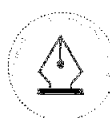
Ved hver rapporteringsperiode gjøres det en kvantitativ beregning av sikringseffektivitet, hvor verdiendring i sikringsobjekt måles mot verdiendring i sikringsinstrumentet på en månedsoppløsning. Effektiv andel av sikring føres mot sikringsreserven over utvidet resultat, mens ineffektiv del av sikringen presenteres på regnskapslinjen Driftsinntekter.

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

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 sikringsobjektet. Oversikring presenteres i resultatet tilsvarende som ineffektiv sikring.



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

Document ID:  
DAB6CB6E94CA4A36A7E400E8DB26DB26

Sikringsbokføring påvirker utvidet resultat og resultatet som følger:

Tall i 1000 NOK	Verdiendring sikringsinstrument	Verdiendring sikringsobjekt	Andel effektiv sikring til sikringsreserven (OCI)	Resultatført ineffektivitet/oversikring
2022 -	222 812	234 863 -	213 663 -	9 149
2021 -	313 884	313 884 -	313 883	0

Sikringsobjektet er ikke innregnet i balansen.

#### Bevegelser i kontantstrømsikringsreserven:

Bevegelser i sikringsreserven (tall i 1000 NOK)	
<b>31.12.2020</b>	<b>26 623</b>
Effektiv sikring i perioden	- 313 883
Utsatt skatt	69 054
<b>Per 31.12.2021</b>	<b>- 218 206</b>
Effektiv sikring i perioden	- 213 663
Utsatt skatt	47 006
<b>Per 31.12.2022</b>	<b>- 384 864</b>

## Note 10 – Finansiell risiko

Hafslund Oslo Celsio inngår i Hafslund-konsernets policy for finansiell risiko-håndtering og følger de retningslinjer og prosesser som skal motvirke de finansielle risikoene.

Rammer og instruksjoner for risikostyringen er gitt ved styregodkjente retningslinjer samt tilhørende risikomandater.

Selskapet har en naturlig finansiell eksponering i tilknytning til kraftmarkedet, og er i tillegg eksponert for valutarisiko, renterisiko, likviditetsrisiko og kredittrisiko.

### Kraftpris og fjernvarmevolum

Utviklingen i kraftpriser vil sammen med faktorer som påvirker produksjonsvolum - i første rekke værforhold – vil være av vesentlig betydning for resultatene til varmevirksomheten.

Kraftprisen isolert sett er påvirket av hydrologisk balanse i Norden, temperatur, vind, kvoteprisen på CO<sub>2</sub>, kraftpriser på kontinentet, gasspriser, generell økonomisk utvikling, overføringskapasitet i kraftnettet samt import-/eksportsituasjonen.

Volum som er eksponert for kraftprisvariasjon, er hovedsakelig avhengig av kraftprisen, temperatur, tilgjengelighet på kjeler og eventuelle rabatter. Forventet kraftpriseksponering fastsettes ved at det hver måned modelleres forventet varme- og strømsalg samt produksjonsoptimering, som med fratrekk for rabatter gir netto priseksponering mot NO1 strømpris. Input er priser på de forskjellige brenslere som brukes i produksjonsmiksen. Ved en eventuelle større prisendring for selskapets brenslere skal produksjonsmiksen remodelleres og ny eksponering etableres.

Netto eksponering sendes krafthandelsenheten i Hafslund som utfører et hedgeprogram basert på selskapets sikringsstrategi. Selskapet har i tillegg mulighet til å fravike fra sikringsstrategien innenfor en gitt ramme. Avvikene skal fra strategien måles og verdiberegnes. Sikringene samlet skal alltid holdes innenfor fastsatte rammer som gis årlig av styret og følges opp av risk management funksjonen i selskapet. Sikringsgraden blir presentert i hvert styremøte.

Ved utgangen av 2022 har Hafslund Oslo Celsio forventet kraftpriseksponering på 533 GWh for 2023, 589 GWh for 2024 og 609 GWh for 2025. Selskapet hadde per 31.12.2022 prissikringer for 2023 mot



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

Document ID:  
DAB6CB6E94CA4A36A7E400E8DB26DB26

systempris på 293 GWh hvorav 54 GWh også er sikret med Oslo EPAD. For 2024 er det sikret 246 GWh mot systempris, og for 2025 er det sikret 88 GWh mot systempris. Dette gir sikringsgrad på henholdsvis 55 %, 42 % og 14 % for 2023, 2024 og 2025.

Sensitiviteten på kraftderivatporteføljen utgjør henholdsvis +/- 0,49 MNOK i egenkapitalen ved en prisendring på +/- 1 NOK/MWh.

Mer om kraftprissikringene er beskrevet i note 9 om sikringsbokføring.

## Valutarisiko

Selskapet har ikke ordinær gjeld i utenlandsk valuta, men gjennomfører transaksjoner som er eksponert for svingninger i valutakurs. Selskapet er eksponert for valutarisiko gjennom kjøp og salg i annen valuta enn NOK, først og fremst i Euro. Dette kan være for eksempel brenselsanskaffelser, salg av forbrenningstjenester, eller ved større utbyggings- eller vedlikeholdsprosjekter. Selskapet selv styrer og kontrollerer valutaeksponering via sin risk management funksjon, og sikrer kommitterte kontantstrømmer ved større kontrakter i utenlandsk valuta. Sikringsaktiviteter knyttet til selskapets kraftpriseksponering gjøres i NOK, og medfører ikke valutaeksponering.

Hafslund konsernets finansavdeling utfører alle valutatransaksjoner ut mot markedet på vegne av selskapet.

## Renterisiko

Selskapet har flytende rentelån i sin låneportefølje og er eksponert for renterisiko og svingninger i rentemarkedet. Lånene er gitt av henholdsvis Hafslund AS, HV NEF Invest Romeo IV AS og IN Oslo Energi BidCo AS som er eiere av selskapet.

Gitt selskapets renteeksponering per 31.12.2022 vil en renteendring på +/- 0,5 prosentpoeng over hele kurven påvirke selskapets resultat etter skatt med 17,6 millioner kroner.

## Kredittrisiko

Selskapet har størst eksponering mot bedriftskunder knyttet til leveranser av varme og avfallsforbrenningstjenester. Oppfølging av kundefordringene utføres av eget kundesenter og selskapet benytter ekstern part for innkreving.

På balansetidspunktet var det ingen vesentlige forhold med kredittrisiko.

## Likviditetsrisiko

Selskapets likviditetsrisiko anses som lav da selskapet er i en god finansiell og økonomisk stilling med forventning om stabil kontantstrøm de kommende årene. Selskapet inngår i Hafslund konsernets konsernkonto-ordning.



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

Document ID:  
DAB6CB6E94CA4A36A7E400E8DB26DB26

## Note 11 – Varer

Varelageret vurderes til det laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Bokført verdi fordeler seg som følger:

Tall i NOK 1.000	2022	2021
Fjernlager pellets	21 301	9 735
Bio-olje /diesel	45 190	29 600
Andre varer	9 976	3 786
<b>Sum varer</b>	<b>76 466</b>	<b>43 121</b>

## Note 12 - Bankinnskudd og garantier

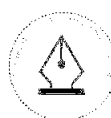
Celsio er en del av Hafslund AS' (morselskapet) konsernkontosystem i Nordea. Selskapet har konti i NOK, SEK, EUR, GBP og USD som er en del av konsernkontoordningene. Et konsernkontosystem innebærer gjensidig solidaransvar mellom deltakende selskaper. Hafslund AS' bankkonti utgjør eneste direkte mellomværende med banken, mens tilgodehavende og gjeld på datterselskapenes konti betraktes som interne mellomværender med Hafslund AS. Celsio hadde per 31. desember 2022 netto innestående 285 millioner kroner på bankkonti som inngår i konsernkontosystemet som er klassifisert som fordring /gjeld på konsernselskap. Celsio har ingen bundne konti knyttet til depositum eller andre sikkerhetsstillelser.

Konsernkonto - spesifisering av valuta (tall i NOK 1.000)	2022	2021
Konsernkonto NOK Nordea	281 400	386 191
Konsernkonto USD Nordea	238	
Konsernkonto NOK Danske Bank	0	48 121
Konsernkonto EUR Danske Bank	0	3 157
Konsernkonto EUR Nordea	949	-21 396
Konsernkonto GBP Nordea	2 263	1 232
Konsernkonto GBP Danske Bank	0	46
Konsernkonto SEK Danske Bank	0	346
Konsernkonto SEK Nordea	-89	-2 882
<b>Netto klassifisert som fordring på konsernselskap</b>	<b>284 850</b>	<b>439 094</b>
<b>Netto klassifisert som gjeld på konsernselskap</b>	<b>-89</b>	<b>-24 278</b>

Garantiforpliktelse (tall i NOK 1.000)	2022	2021
Oslo kemnerkontor - skattetrekkgaranti	11 500	11 500
<b>Sum garantiforpliktelser</b>	<b>11 500</b>	<b>11 500</b>

Hafslund AS har stilt en morselskapsgaranti på 60 millioner EUR overfor Fortum Power and Heat Oy som sikkerhet for Celsios forpliktelser under avtale om fysisk og finansiell krafthandel. I henhold til egen avtale kan Hafslund AS stille regresskrav overfor Celsio dersom det kommer til utbetalinger under morselskapsgarantien.

Videre har Hafslund AS stilt en morselskapsgaranti på 1.400 millioner kroner overfor Den norske stat ved Olje- og energidepartementet for Celsios oppfyllelse av forpliktelser under avtale om støtte for fangst av CO<sub>2</sub> med Olje- og energidepartementet. Også her foreligger det en egen regressavtale mellom Hafslund AS og Celsio for det fall at det kommer til utbetalinger under morselskapsgarantien.



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

Document ID:  
DAB6CB6E94CA4A36A7E400E8DB26DB26

## Note 13 - Pensjonsforpliktelser

Hafslund Oslo Celsio AS har innskuddsbasert pensjonsordning, og i tillegg flere lukkede tjenestepensjonsordninger.

Ved utgangen av 2022 var 170 ansatte omfattet av innskuddsbasert pensjonsordning, hvorav 9 midlertidig ansatte. Innskuddsbasert pensjonsordning forvaltes av DnB.

44 ansatte har en offentlig tjenestepensjon og 3 ansatte har privat ytelsesordning. De ytelsesbaserte ordningene gir rett til definerte fremtidige ytelser i henhold til inngåtte avtaler. Ny offentlig tjenestepensjon er implementert fra 2020.

De lukkede tjenestepensjonsordningene ble flyttet til Storebrand Liv med virkning fra 1. september 2021. Fortum pensjonskasse, der selskapet var sponsor, ble slettet i Foretaksregisteret 7. juli 2022.

Samtykke til utbetaling av innskutt egenkapital og tilbakebetaling av ansvarlig lån ble gitt fra Finanstilsynet 7. september 2022.

De ansatte har rettigheter til ulike AFP-ordninger, avhengig av hvilken pensjonsordning de tilhører i selskapet. Ansatte med innskuddspensjon, samt ansatte med privat ytelsespensjon, har rettigheter i Fellesordningen for AFP. Selskapet betaler premie til Fellesordningen, men har utover dette ikke noen økonomisk forpliktelse.

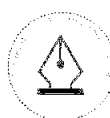
Ansatte med offentlig ytelsespensjon har rettigheter til AFP i tråd med regelverket for offentlig sektor, og selskapet er dermed innvilget fritak for disse av Fellesordningen. Forpliktelser knyttet til denne førtidspensjonsordningen er beregnet og regnskapsført.

Netto pensjonskostnad fremkommer på følgende måte (tall i NOK 1.000)	2022	2021
Service kostnad	7 003	6 944
Netto rentekostnader/inntekter	1 161 -	39
Administrative kostnader	47	112
Arbeidsgiaveravgift	1 149	989
<b>Netto pensjonskostnad ytelsesplaner</b>	<b>9 360</b>	<b>8 006</b>
Periodisert kostnad som ikke er innbetalt	220	2 344
<b>Tilskuddsplaner</b>		
LO/NHO AFP-ordning	2 305	3 903
Tilskuddsbaserte pensjonsordninger	9 191	8 421
<b>Netto pensjonskostnad tilskuddsplaner</b>	<b>11 496</b>	<b>12 324</b>
<b>Netto pensjonskostnad (inkl. i personalkostnader note 18)</b>	<b>21 076</b>	<b>22 675</b>

Netto pensjonsmidler/-forpliktelse (-/+)	2022	2021
Nåverdi opptjent pensjonsforpliktelse for ytelsesplaner i fondsbaserte ordninger	261 338	296 557
Virkelig verdi på pensjonsmidler	- 234 258	- 225 068
Nettoverdi	27 080	71 489
Nåverdi av forpliktelse for ikke fondsbaserte ordninger	-	-
<b>Netto pensjonsmidler/-forpliktelse (-/+)</b>	<b>27 080</b>	<b>71 489</b>

Endring i balanseført forpliktelse	2022	2021
Balanseført verdi 01.01	71 489	33 073
Kostnad resultatført i året	10 510	8 006
Årets estimatavvik pensjon ført mot utvidet resultat	- 47 431	30 960
Netto betalinger	- 7 487	- 551
<b>Balanseført verdi 31.12</b>	<b>27 080</b>	<b>71 489</b>

Økonomiske forutsetninger	2022	2021
Diskonteringsrente	2,90 %	1,90 %
G-regulering	3,50 %	2,50 %
Lønsregulering	3,75 %	3,50 %
Regulering av pensjoner i offentlige ordninger	2,75 %	1,75 %



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

Document ID:  
DAB6CB6E94CA4A36A7E400E8DB26DB26



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

## Note 14 - Skattekostnad og utsatt skatt

Spesifikasjon av årets skattegrunnlag (tall i NOK 1.000)	2022	2021
Resultat før skattekostnad	394 245	493 539
+ Permanente forskjeller	573	2 289
+/- Derivater til virkelig verdi rapportert over ordinært resultat	9 289 -	10 858
+/- Estimativvik pensjon rapportert under utvidet resultat	47 431 -	30 960
+ Endring midlertidige forskjeller	-	7 854
= Inntekt før konsemsbidrag og anvendelse av fremførbart underskudd	443 684	459 917
Avgitt konsernbidrag	-	45 186
Justering på grunn av begrensning i rentefradrag	-	-
= Grunnlag betalbar skatt	398 496	450 615

Spesifikasjon av årets skattekostnad (tall i NOK 1.000)	2022	2021
+ Betalbar skatt av alminnelig inntekt	87 670	99 135
Skatt av konsemsbidrag	9 941	-
+/- For lite/mye avsatt skatt i fjor	-	-
+/- Utsatt skatteeffekt av derivater rapportert under utvidet resultat	47 006	69 054
+/- Utsatt skatteeffekt av estimativvik pensjoner rapportert under utvidet resultat	-	10 435
+/- Endring utsatt skattefordel (bokført)	-	47 322 -
= Ordinær skattekostnad	86 860	109 082
Skattesats 31.12	22 %	22 %

Utsatt skatt/utsatt skattefordel (tall i NOK 1.000)	Merverdier				Endring
	2021 fusjon	01.01.2022	2022	2022	
+ Driftsmidler	1 089 598	2 232 872	3 322 470	3 286 541	35 929
+ Fordringer	-	783	-	783	0
+ Pensjonsforpliktelser	-	71 489	-	71 489	-27 080
+ Gevinst & tapskonto	-	296	-	296	59
+ Netto Leasingobjekt/leasinggjeld	-	2 681	-	2 681	-4 319
+ Avsetninger andre forpliktelser	-	1 000	-	1 000	-675
+ Finansielle instrumenter, CO2-kvoter	-	4 491	-	4 491	-4 095
= Midlertidige forskjeller som påvirker betalbar skatt	1 009 449	2 232 872	3 242 321	3 250 175	-7 854
+/- Derivater, virkelig verdi rapportert under ordinært resultat	2 267	-	2 267	-	9 289
+/- Derivater, virkelig verdi rapportert under utvidet resultat	-	279 752	-	279 752	-493 415
= Grunnlag utsatt skatt/(skattefordel)	731 964	2 232 872	2 964 836	2 749 737	215 099
Utsatt skatt, beregnet	161 032	491 232	652 264	604 942	47 322
Utsatt skatt, bokført	161 032	491 232	652 264	604 942	47 322
Skattesats utsatt skatt	22 %	22 %	22 %	22 %	

Avstemming av skattekostnad (tall i NOK 1.000)	2022	2021
Beregnet skatt av resultat før skatt (22 %)	86 734	108 579
Skatteeffekt av permanente forskjeller	126	504
Effekt av for mye/lite avsatt året før	-	-
Skattekostnad	86 860	109 082
Effektiv skatteprosent	22,0 %	22,1 %



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

Document ID:  
DAB6CB6E94CA4A36A7E400E8DB26DB26

## Note 15 - Langsiktige lån

Tall i NOK 1.000	2022	2021
Hafslund AS (Ordinært aksjonærlån)	2 400 000	
Hafslund AS (CAPEX-trekkfasilitet)	500 000	
Infranode (Ordinært aksjonærlån)	800 000	
HitecVision (Ordinært aksjonærlån)	800 000	
Fortum Finance Ireland DAC		1 000 000
Oslo kommune		1 000 000
<b>Sum aksjonærlån</b>	<b>4 500 000</b>	<b>2 000 000</b>
Fortum Finance Ireland DAC		1 000 000
Oslo kommune		1 000 000
<b>Sum ansvarlige aksjonærlån</b>	<b>-</b>	<b>2 000 000</b>
Langsiktig lån konsernselskap	2 900 000	2 000 000
Andre langsiktige lån	1 600 000	2 000 000

I forbindelse med transaksjonen i mai 2022 med Hafslund AS, Infranode og HitecVision ble aksjonærlån på 4.000 millioner kroner videreført der 1 600 millioner kroner ble overtatt av Infranode og HitecVision og resterende 2 400 millioner kroner ble overtatt av Hafslund AS. Renten på lånene er flytende med 6 mnd. Nibor som referanserente. Lånene løper til 2047 med långivers opsjon på forlengelse.

Capex fasilitet: I forbindelse med transaksjonen ble det etablert en lånefasilitet med Hafslund AS som långiver på inntil 10.000 millioner kroner. Lånefasiliteten skal benyttes til finansiering av vekstinvesteringer, hovedsakelig innen fjernvarme, kjøling og CCS-prosjektet. Renten på lånene er flytende med 6 mnd. Nibor som referanserente. Under gitte forutsetninger kan låntaker velge å legge forfalt rentebeløp til hovedstol på utestående lån. Lånefasiliteten løper til 2047 med långivers opsjon på forlengelse. Per 31. desember 2022 var det trukket 500 millioner kroner under fasiliteten.

## Note 16 - Annen rentefri kortsiktig gjeld

Tall i NOK 1.000	2022	2021
Mottatt tilknytningsavgift, ikke varmepåsett anlegg	109 775	96 797
Påløpte kostnader og forskuddsbetalinger	228 154	117 573
Skyldig offentlige avgifter	20 467	50 800
Skyldig lønn, feriepenger mv.	34 879	33 264
Annen kortsiktig gjeld	95 486	3 363
<b>Sum annen rentefri kortsiktig gjeld</b>	<b>488 761</b>	<b>301 797</b>



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

Document ID:  
DAB6CB6E94CA4A36A7E400E8DB26DB26

## Note 17 - Driftsinntekter

Salgsinntektene fordeler seg på følgende virksomhetsområder:

Tall i NOK (1.000)	2022	2021
Fjernvarme	2 202 844	1 861 778
Avfallshåndtering	280 093	261 169
Strøm	315 278	130 317
Metaller, leieinntekter og andre inntekter	11 562	12 822
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>2 809 777</b>	<b>2 266 085</b>

Salget av fjernvarme knytter seg til konsesjon for fjernvarme for store deler av Oslo og deler av Nordre Follo.

## Note 18 - Personalkostnader

Tall i NOK (1.000)	2022	2021
Lønn inkl feriepenger	197 203	183 392
Arbeidsgiveravgift	30 150	27 958
Pensjonskostnader	21 076	22 675
Andre ytelser	11 364	6 275
<b>Sum personalkostnader</b>	<b>259 794</b>	<b>240 300</b>

Det var 205 årsverk ved utgangen av 2022, sammenlignet med 193 årsverk ved utgangen av 2021.

Ytelser til daglig leder (tall i NOK 1.000)	2022	2021
Lønn og annen godtgjørelse til daglig leder	3 125	3 712
Pensjonskostnader daglig leder	149	149

Selskapet hadde konstituert daglig leder fra 15.oktober 2021, og det ble gjort fast ansettelse i stillingen 15.september 2022. Noten viser daglig leders godtgjørelse for hele 2022.

Daglig leder var i perioden fram til 19.mai 2022 inkludert i Fortums Long Term Incentive program (LTI) med mulighet til å opptjene aksjer i Fortum Oyj, i tillegg til den årlige bonusordningen Short Time Incentive (STI).

Daglig leder har ved opphør av arbeidsforhold på visse vilkår, rett til lønn i 12 måneder utover oppsigelsestiden på 6 måneder.

Utbetalt styrehonorar i 2022 utgjorde 1,096 millioner kroner sammenlignet mot 1,002 millioner kroner i 2021.

Styrets leder har ingen avtale om særskilt vederlag ved opphør eller endring av vervet.

Daglig leder hadde pr 31. desember 2022 billån på 146 tusen kroner. Samlede lån og sikkerhetsstillelser til alle ansatte, inkludert daglig leder, utgjorde 693 tusen kroner pr 31. desember 2022. Lånene er gitt med løpetid på 10 år og rentefastsettelse pr årsskiftet på 2,3 prosent. Det er stilt betryggende sikkerhet for lånene. Det er ingen enkelte lån/sikkerhetsstillelser som utgjør mer enn 5 prosent av selskapets egenkapital.



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

Document ID:  
DAB6CB6E94CA4A36A7E400E8DB26DB26

## Note 19 - Andre driftskostnader

Tall i NOK (1.000)	2022	2021
Kjøp av maskiner, teknisk materiell, utstyr og instrumenter	10 966	9 781
Anleggs- og montasjearbeid fra eksterne leverandører	203 541	187 173
Kjøp av konsulenttjenester	99 639	83 180
Kjøp av post, tele, data, frakt og byråttjenester	10 382	6 442
Øvrige administrasjons- og driftskostnader	80 869	69 562
<b>Sum andre driftskostnader</b>	<b>405 396</b>	<b>356 138</b>

Tall i NOK (1.000)	2022	2021
Revisjonshonorar	666	740
Andre revisjonsrelaterte attestasjonstjenester	35	47
Skatterådgivning		0
Andre tjenester utenfor revisjon	156	277
<b>Sum honorærer til revisor eks. mva.</b>	<b>857</b>	<b>1 064</b>

## Note 20 – Vesentlige hendelser i året

### Transaksjon 19. mai

Den 19. mai 2022 overtok et partnerskap (Energi Investment AS) 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 med datterselskaper ble priset til 20 milliarder kroner basert på en brutto selskapsverdi på 100 prosent basis. Verdiene på aksjene ble fastsatt som et resultat av verdipurderinger 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.

### Fusjon med Energi Investment AS (EIAS)

Før fusjonen eide EIAS samtlige aksjer i Celsio.

Fusjonen ble gjennomført for å forenkle strukturen for eierskapet i Celsio. Ved fusjonen ble EIAS' eiendeler, rettigheter og forpliktelser overført som helhet til Celsio. Som vederlag for dette mottok aksjeeierne i EIAS alle eksisterende aksjer som EIAS eier i Celsio. EIAS ble oppløst når fusjonen ble foretaksregisteret 5. november 2022.

Fusjonen ble gjennomført med full skattemessig kontinuitet i henhold til skattelovens kapittel 11 og i samsvar med aksjelovens kapittel 13.

Fusjonen ble regnskapsmessig gjennomført etter reglene om konsernkontinuitet i NRS 9 Fusjon punkt 6.3. De balanseførte verdiene av eiendeler og gjeld i EIAS ble videreført med de verdiene de er balanseført til i konsernregnskapet til Hafslund AS.

### Kjøp av Hafslund Fiber

Hafslund Oslo Celsio AS benyttet forkjøpsretten 24. mai 2022 til å kjøpe resterende aksjer i Hafslund Fiber AS og eier etter dette 100 % av selskapet.



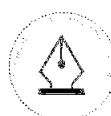
This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
DAB6CB6E94CA4A36A7E400E8DB26DB26



## Note 21 – Hendelser etter balansedagen

Det er ingen vesentlige hendelser å rapportere om etter balansedagen.



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

Document ID:  
DAB6CB6E94CA4A36A7E400E8DB26DB26