Brønnøysundregistrene

ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2024 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2024 - 31.12.2024

Konsern

Morselskap i konsern:	Ja
Konsernregnskap lagt ved:	Nei

Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet:	Ja
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:	13.03.2025

Grunnlag for avgivelse

År 2024: Årsregnskapet er elektronisk innlevert

År 2023: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2024

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, 15.04.2026

Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Fjernvarme og andre energiinntekter	17	2 238 885 000	2 630 832 000
Andre driftsinntekter	17	97 762 000	12 233 000
Sum inntekter	17	**2 336 646 000**	**2 643 064 000**
Kostnader			
Energikjøp		995 972 000	1 242 444 000
Personalkostnader	13,18	312 045 000	285 445 000
Avskrivninger	1,2	403 454 000	392 235 000
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	1	0	188 158 000
Andre driftskostnader	6,19	471 101 000	733 553 000
Sum kostnader		**2 182 572 000**	**2 841 835 000**
Driftsresultat		**154 074 000**	**-198 771 000**
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i datterselskap		332 435 000	0
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	6	34 252 000	24 681 000
Annen renteinntekt	6	3 043 000	1 090 000
Annen finansinntekt		4 088 000	7 508 000
Sum finansinntekter		**373 818 000**	**33 279 000**
Rentekostnad til foretak i samme konsern	6	227 371 000	198 349 000
Annen rentekostnad	6	123 023 000	113 926 000
Annen finanskostnad		8 095 000	11 810 000
Sum finanskostnader		**358 489 000**	**324 085 000**
Netto finans		**15 329 000**	**-290 805 000**
Resultat før skattekostnad		**169 403 000**	**-489 576 000**
Skattekostnad	14	-36 947 000	-126 005 000
Årsresultat		**206 351 000**	**-363 571 000**
Poster som vil reversere over resultatet		154 191 000	227 126 000

Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Poster som ikke vil reversere over resultatet		15 764 000	11 698 000
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak		169 955 000	238 824 000
Totalresultat		**376 307 000**	**-124 747 000**
Overføringer og disponeringer			
Annen egenkapital		376 307 000	-124 747 000
Sum overføringer og disponeringer		**376 307 000**	**-124 747 000**

Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Andre immaterielle eiendeler	1	50 384 000	5 601 000
Goodwill	1	13 367 910 000	13 367 910 000
Sum immaterielle eiendeler		**13 418 295 000**	**13 373 511 000**
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og anlegg	1	4 259 978 000	4 266 436 000
Maskiner og utstyr	1	2 559 736 000	2 668 885 000
Anlegg under utførelse	1	608 624 000	320 615 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner, ol.	1	71 025 000	116 271 000
Bruksrettseiendeler	1	185 718 000	187 030 000
Sum varige driftsmidler		**7 685 081 000**	**7 559 236 000**
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	3	81 056 000	381 076 000
Lån til foretak i samme konsern	4, 5, 6, 7	60 000 000	80 232 000
Investeringer i tilknyttet selskap	3	17 984 000	3 734 000
Finansielle anleggsmidler/langsiktige fordringer	4,7	9 000	9 000
Sum finansielle anleggsmidler		**159 049 000**	**465 051 000**
Sum anleggsmidler		**21 262 425 000**	**21 397 798 000**
Omløpsmidler			
Varer			
Varer	11	58 780 000	63 819 000
Sum varer		**58 780 000**	**63 819 000**
Fordringer			
Kundefordringer	7	106 076 000	124 466 000
Andre kortsiktige fordringer	6,7	368 862 000	646 148 000
Konsernfordringer	5, 6, 7, 12	390 972 000	145 717 000
Sum fordringer		**865 910 000**	**916 332 000**

Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Investeringer			
Derivater - Andre finansielle instrumenter	6,7,8,9,10	3 967 000	0
Sum investeringer		**3 967 000**	**0**
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		**0**	**0**
Sum omløpsmidler		**928 656 000**	**980 151 000**
SUM EIENDELER		**22 191 081 000**	**22 377 949 000**
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital		203 551 000	200 486 000
Overkurs		15 476 382 000	15 915 277 000
Sum innskutt egenkapital		**15 679 933 000**	**16 115 763 000**
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		316 853 000	-59 454 000
Sum opptjent egenkapital		**316 853 000**	**-59 454 000**
Sum egenkapital		**15 996 785 000**	**16 056 309 000**
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	13	22 175 000	20 679 000
Utsatt skatt	14	575 703 000	564 714 000
Sum avsetninger for forpliktelser		**597 878 000**	**585 393 000**
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	2	174 693 000	177 217 000
Langsiktig konserngjeld	5, 6, 7, 15	3 172 373 000	2 900 000 000
Derivater	6,7,8,9	0	12 778 000

Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
	,10		
Andre langsiktige lån	6,7,15	1 600 000 000	1 600 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		**4 947 066 000**	**4 689 995 000**
Sum langsiktig gjeld		**5 544 944 000**	**5 275 388 000**
Kortsiktig gjeld			
Kortsiktige leieforpliktelser	2	18 587 000	15 705 000
Leverandørgjeld	5, 7	120 583 000	221 288 000
Betalbar skatt	14	0	0
Skyldige offentlige avgifter	7,16	33 202 000	57 301 000
Kortsiktig konserngjeld	5, 7, 12	193 418 000	250 929 000
Derivater	6,7,8,9 ,10	2 527 000	188 908 000
Annen rentefri kortsiktig gjeld	7,16	281 036 000	312 121 000
Sum kortsiktig gjeld		**649 353 000**	**1 046 252 000**
Sum gjeld		**6 194 296 000**	**6 321 639 000**
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		**22 191 081 000**	**22 377 948 000**

Brønnøysundregistrene

ÅRSREGNSKAP FOR REGNSKAPSÅRET 2024 - GENERELL INFORMASJON

Journalnummer:	2025 394300

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2024 - 31.12.2024

Konsern

Morselskap i konsern:	Ja
Konsernregnskap lagt ved:	Nei

Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet:	Ja
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:	13.03.2025

Revisjon

Ekstern autorisert regnskapsfører har i løpet av regnskapsåret bistått ved den løpende regnskapsføringen eller utført andre tjenester for selskapet enn å utarbeide årsregnskapet:	Ja

Grunnlag for avgivelse

År 2024: Årsregnskap er elektronisk innlevert.
År 2023: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2024.

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, 13.05.2025

Brønnøysundregistrene
Postadresse: Postboks 900, 8910 Brønnøysund
Telefon: 75 00 75 00
E-post: firmapost@brreg.no Internett: www.brreg.no
Organisasjonsnummer: 974 760 673

Organisasjonsnr: 977 296 919
HAFSLUND CELSIO AS

RESULTATREGNSKAP

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Fjernvarme og andre energiinntekter	17	2 238 885 000	2 630 832 000
Andre driftsinntekter	17	97 762 000	12 233 000
Sum inntekter	**17**	**2 336 646 000**	**2 643 064 000**
Kostnader			
Energikjøp		995 972 000	1 242 444 000
Personalkostnader	13,18	312 045 000	285 445 000
Avskrivninger	1,2	403 454 000	392 235 000
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	1	0	188 158 000
Andre driftskostnader	6,19	471 101 000	733 553 000
Sum kostnader		**2 182 572 000**	**2 841 835 000**
Driftsresultat		**154 074 000**	**-198 771 000**
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i datterselskap		332 435 000	0
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	6	34 252 000	24 681 000
Annen renteinntekt	6	3 043 000	1 090 000
Annen finansinntekt		4 088 000	7 508 000
Sum finansinntekter		**373 818 000**	**33 279 000**
Rentekostnad til foretak i samme konsern	6	227 371 000	198 349 000
Annen rentekostnad	6	123 023 000	113 926 000
Annen finanskostnad		8 095 000	11 810 000
Sum finanskostnader		**358 489 000**	**324 085 000**
Netto finans		**15 329 000**	**-290 805 000**
Resultat før skattekostnad		**169 403 000**	**-489 576 000**
Skattekostnad	14	-36 947 000	-126 005 000
Årsresultat		**206 351 000**	**-363 571 000**
Poster som vil reversere over resultatet		154 191 000	227 126 000
Poster som ikke vil reversere over resultatet		15 764 000	11 698 000
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak		169 955 000	238 824 000
Totalresultat		**376 307 000**	**-124 747 000**

Overføringer og disponeringer		
Annen egenkapital	376 307 000	-124 747 000
Sum overføringer og disponeringer	**376 307 000**	**-124 747 000**

Organisasjonsnr: 977 296 919
HAFSLUND CELSIO AS

BALANSE

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Andre immaterielle eiendeler	1	50 384 000	5 601 000
Goodwill	1	13 367 910 000	13 367 910 000
Sum immaterielle eiendeler		**13 418 295 000**	**13 373 511 000**
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og anlegg	1	4 259 978 000	4 266 436 000
Maskiner og utstyr	1	2 559 736 000	2 668 885 000
Anlegg under utførelse	1	608 624 000	320 615 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner, ol.	1	71 025 000	116 271 000
Bruksrettseiendeler	1	185 718 000	187 030 000
Sum varige driftsmidler		**7 685 081 000**	**7 559 236 000**
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	3	81 056 000	381 076 000
Lån til foretak i samme konsern	4, 5, 6,	60 000 000	80 232 000
Investeringer i tilknyttet selskap	3	17 984 000	3 734 000
Finansielle anleggsmidler/ langsiktige fordringer	4,7	9 000	9 000
Sum finansielle anleggsmidler		**159 049 000**	**465 051 000**
Sum anleggsmidler		**21 262 425 000**	**21 397 798 000**
Omløpsmidler			
Varer			
Varer	11	58 780 000	63 819 000
Sum varer		**58 780 000**	**63 819 000**
Fordringer			
Kundefordringer	7	106 076 000	124 466 000
Andre kortsiktige fordringer	6,7	368 862 000	646 148 000
Konsernfordringer	5, 6, 7,	390 972 000	145 717 000
Sum fordringer		**865 910 000**	**916 332 000**
Investeringer			
Derivater - Andre finansielle instrumenter	6,7,8,9,1	3 967 000	0
Sum investeringer		**3 967 000**	**0**
Bankinnskudd, kontanter og lignende			

Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		**0**	**0**
Sum omløpsmidler		**928 656 000**	**980 151 000**
SUM EIENDELER		**22 191 081 000**	**22 377 949 000**
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital		203 551 000	200 486 000
Overkurs		15 476 382 000	15 915 277 000
Sum innskutt egenkapital		**15 679 933 000**	**16 115 763 000**
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		316 853 000	-59 454 000
Sum opptjent egenkapital		**316 853 000**	**-59 454 000**
Sum egenkapital		**15 996 785 000**	**16 056 309 000**
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	13	22 175 000	20 679 000
Utsatt skatt	14	575 703 000	564 714 000
Sum avsetninger for forpliktelser		**597 878 000**	**585 393 000**
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	2	174 693 000	177 217 000
Langsiktig konserngjeld	5, 6, 7,	3 172 373 000	2 900 000 000
Derivater	6,7,8,9,1	0	12 778 000
Andre langsiktige lån	6,7,15	1 600 000 000	1 600 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		**4 947 066 000**	**4 689 995 000**
Sum langsiktig gjeld		**5 544 944 000**	**5 275 388 000**
Kortsiktig gjeld			
Kortsiktige leieforpliktelser	2	18 587 000	15 705 000
Leverandørgjeld	5, 7	120 583 000	221 288 000
Betalbar skatt	14	0	0
Skyldige offentlige avgifter	7,16	33 202 000	57 301 000
Kortsiktig konserngjeld	5, 7, 12	193 418 000	250 929 000
Derivater	6,7,8,9,1	2 527 000	188 908 000
Annen rentefri kortsiktig gjeld	7,16	281 036 000	312 121 000
Sum kortsiktig gjeld		**649 353 000**	**1 046 252 000**
Sum gjeld		**6 194 296 000**	**6 321 639 000**
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		**22 191 081 000**	**22 377 948 000**

Organisasjonsnr: 977 296 919
HAFSLUND CELSIO AS

NOTEOPPLYSNINGER - SELSKAP

- alle poster oppgitt i hele tall

Note

Antall årsverk i regnskapsåret
198.00

Sum	Beløp

Balanseført verdi 31.12.	Varige driftsmidler	Immaterielle eiend.

Konsernregnskap

Morselskapet sitt navn

Forretningskontor for morselskapet

Begrunnelse for at datterselskap er utelatt fra konsolideringen

Samlet beløp - tilknyttet selskap	Årets	Fjorårets

Samlet beløp - foretak i samme konsern	Årets	Fjorårets

Samlet beløp - foretak i samme konsern	Årets	Fjorårets

Samlet beløp - felles kontrollert virksomhet	Årets	Fjorårets

Pantstillelse	Beløp

Beholdning av egne aksjer	Antall	Pålydende	Andel av aksjek.

Admincontrol

List of Signatures

20250313 Årsberetning og årsregnskap 2024 - Hafslund Celsio...

Name	Method	Signed at
Benum, Toril	BANKID	2025-03-13 21:40 GMT+01
Thørud, Kari Ekelund	BANKID	2025-03-13 16:58 GMT+01
Ruyter, Finn Bjørn	BANKID	2025-03-13 16:47 GMT+01
ULRIKA JARDFELT	BANKID	2025-03-13 16:44 GMT+01
Lundby, Martin	BANKID	2025-03-13 15:59 GMT+01
Koppang, Jane	BANKID	2025-03-14 08:53 GMT+01
PER LANGER	BANKID	2025-03-14 08:43 GMT+01
Storhaug, Oda Angell	BANKID	2025-03-14 07:32 GMT+01
THESEN, AGNAR BJARNE	BANKID	2025-03-14 07:25 GMT+01

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

External reference: B660393C6D8B4B449A104EE89DF039E9

Årsregnskap 2024
for
Hafslund Celsio AS

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

Document ID:
B660393C6D8B4B449A104EE89DF039E9

Årsberetning 2024

Virksomheten

Hafslund Celsio AS 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 Oslo som en bærekraftig by på vei mot nullutslippssamfunnet, og bidrar til å nå byens ambisiøse klimamål.

Hafslund Celsio er en viktig bidragsyter til det grønne skiftet og en 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. Ikke alle ressurser kan gjenvinnes, og vår oppgave er å sluttbehandle og energigjenvinne restavfall – avfall som ikke kan, bør eller skal gjenbrukes eller materialgjenvinnes, på en trygg og miljøsikker måte. Selskapet eier og drifter verdikjeden fra sluttbehandling av avfall til produksjon, salg og distribusjon av fjernvarme og fjernkjøling. Selskapet bidrar til å løse samfunnets avfallsproblem og produserer fornybar og bærekraftig energi basert på lokal overskuddsvarme.

Selskapet er et aksjeselskap med tre eiere: Hafslund AS (60 prosent), HitecVision v/ HV Celsio Holding AS (20 prosent) og Infranode v/ IN Oslo Energi BidCo AS (20 prosent).

Selskapet har et styre med fem aksjonærvalgte og tre ansattvalgte styremedlemmer. Selskapet har styreansvarsforsikring som, innen rammene for forsikringsvilkårene, dekker det personlige erstatningsansvaret man kan pådra seg som styremedlem eller administrerende direktør i henhold til gjeldende rett.

Avfallsforbrenning

Hafslund Celsio har to avfallsforbrenningsanlegg, ett på Klemetsrud og ett på Haraldrud i Oslo. Det største er anlegget på Klemetsrud som er i drift hele året. Her leverer selskapet trygg og miljøvennlig sluttbehandling av restavfall, det vil si den avfallsfraksjonen som er igjen etter utsortering. Selskapets to avfallsforbrenningsanlegg har en årlig samlet kapasitet på cirka 400 000 tonn. Her sluttbehandler selskapet restavfall fra det nasjonale og internasjonale markedet. Anleggene er miljø- og kvalitetssertifisert og har moderne røykgassrensing med lave utslipp. Overskuddsvarmen fra avfallsforbrenningen brukes til produksjon av strøm og fjernvarme. Hafslund Celsio sluttbehandlet totalt 380 000 tonn avfall i 2024.

Avfallsforbrenning er en viktig og nødvendig del av den sirkulære økonomien, i et godt samspill med ombruk og materialgjenvinning. Forbrenning av restavfall gir en langt lavere miljøbelastning enn å legge avfallet på deponi, noe som fortsatt er vanlig i mange land i Europa, men forbudt i Norge siden 2009. Klimautslipp fra ett tonn avfall gjennom levetiden på deponi er betydelig høyere enn utslippet ved forbrenning av ett tonn avfall. Ved å brenne avfallet og nyttiggjøre energien som skapes, reduseres også behovet for elektrisitet i samfunnet, og energisystemet avlastes, samtidig som det gir indirekte og betydelige utslippsreduksjoner.

Ved optimal drift er elektrisitetsproduksjonen på Klemetsrud cirka 150 GWh/år. Elektrisitetsproduksjonen var 149,6 GWh i 2024.

I 2024 ble i alt 830 GWh overskuddsvarme fra Hafslund Celsios to avfallsforbrenningsanlegg benyttet i fjernvarmeproduksjonen. I tillegg ble overskuddsvarmen fra Oslo kommunes avfallsforbrenningsanlegg på Haraldrud benyttet. Om sommeren må fortsatt noe overskuddsvarme fra anlegget på Klemetsrud kjøles bort. Selskapet er med i et prosjekt som ser på sesonglagring av varme. Prinsippet er å ta vare på varme fra en periode med overskudd til en periode med energietterspørsel.

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

Document ID:
B660393C6D8B4B449A104EE89DF039E9

Varme

Hafslund Celsio leverer fjernvarme til et stort antall husholdninger og virksomheter i Oslo, samt i deler av Nordre Follo. Det er tilknytningsplikt til fjernvarme for alle nybygg og totalrenoveringsprosjekter større enn 1 000 m^2, innenfor selskapets konsesjonsområde.

Selskapets fjernvarmeanlegg består av 15 energisentraler, 2 547 kundesentraler, 70 mil med fjernvarmerør under Oslo som leverer varme til 1 314 næringsbygg, 1 236 borettslag og sameier (blokker og flermannsboliger), samt 3 729 privathusholdninger (rekkehus og eneboliger). Samlet leverer selskapet fjernvarme til mer enn 160.000 husstander.

Produksjonskapasiteten målt i installert effekt, er cirka 1 040 MW, hvorav 32 MW er overskuddsvarme fra Oslo kommunes avfallsforbrenningsanlegg på Haraldrud (Renovasjons- og gjenvinningsetaten). I tillegg til energigjenvinning fra avfallsforbrenning utnyttes lokal overskuddsvarme fra kloakk og datasenter og samlet utgjorde lokal overskuddsvarme om lag 62 % av produksjonen i 2024. Utover lokal overskuddsvarme brukes elektrisitet, pellets, bioolje, biodiesel og LNG til oppvarming. I 2024 har selskapet fortsatt å utvide fjernvarmenettet. Nye kundetilknytninger i 2024 har et estimert årlig varmebehov på 32 GWh, fordelt på 47 nye kundesentraler.

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

I 2024 ble Hafslund Celsios fjernvarmeproduksjon 1,9 TWh. Dette representerer cirka en tredjedel av samlet norsk fjernvarmeleveranse.

Hafslund 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 Hafslund Celsios fjernvarmesystem. Dette gir nok varme til oppvarming av og varmt vann i springen til cirka 4 800 Oslo-boliger og reduserer Hafslund Celsios behov for alternativ energitilførsel med 24 GWh.

Fjernkjøling

Hafslund Celsio ønsker i årene fremover å tilby sine næringskunder en total termisk energiløsning, noe som krever at selskapet kan levere både fjernvarme og -kjøling. I dag forsyner Hafslund Celsio noen kunder med fjernkjøling via en samarbeidspartners kjølesentral.

For tiden er næringsbygget Construction City under bygging på Økern/Ulven. Her bygger selskapet Hovinbyen Energy Hub som Hafslund Celsio eier sammen med OBOS, en ny kjølesentral som skal forsyne næringsbyggene i Ulven/Økern-området med fjernkjøling. Første byggetrinn sto klar i januar 2025 og leverer nå fjernkjøling til første kunde.

Fjernkjøling er en viktig del av fremtidens byutvikling. Når et bygg med eget kjøleanlegg blir konvertert til fjernkjøling, kan man fjerne tekniske installasjoner på taket og benytte de ledige arealene til andre formål, som for eksempel oppholdsområder og/eller håndtering av overvann. Innendørsarealer som har blitt benyttet til å huse energisentraler, kan også frigjøres. Fjernkjøling vil også bidra til at bruken av farlige HFK-gasser kan fases ut i Oslo i henhold til klimaplan for 2021-2030.

Karbonfangstprosjektet på Klemetsrud

Forbrenning er den miljømessig beste måten å sluttbehandle restavfall på, særlig når overskuddsenergien fra forbrenningen blir energigjenvunnet og det er god rensing av røykgassen. Avfallsforbrenning reduserer samfunnets CO2-utslipp, både fordi den erstatter avfallsdeponier som medfører høyere klimagassutslipp av den mer potente klimagassen metan, og fordi utnyttelse av overskuddsvarmen til energiformål erstatter annen energiproduksjon.

Det største potensialet for videre kutt i CO_2-utslipp fra avfallshåndtering, ligger i økt gjenbruk, økt resirkulering og avfallsforbrenning med karbonfangst og lagring (CCS).

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

Document ID:
B660393C6D8B4B449A104EE89DF039E9

Hafslund Celsios avfallsforbrenningsanlegg på Klemetsrud er Oslos største utslippspunkt og står for rundt 19 prosent av byens samlede fossile CO2-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.

Hafslund Celsios karbonfangstprosjekt er en integrert del av den norske stats fullskala karbonfangst og lagringsprosjekt Langskip. I 2024 var det betydelig fremdrift hos de andre aktørene i Langskip. Heidelberg Materials nådde mekanisk ferdigstillelse av karbonfangstanlegget og Northern Lights' mottaksanlegg for CO_2 er klar for å motta og lagre CO_2.

Hafslund Celsios karbonfangstprosjekt har oppnådd svært mange milepæler på vei mot en ny investeringsbeslutning i januar 2025. Den kostnadsreduserende fasen startet i april 2023 har pågått gjennom året.

Gjennom året har prosjektet blitt ytterligere teknisk modnet og viktige avklaringer knyttet til omkringliggende tomter har blitt avklart. Samtidig har prosjektet blitt fullfinansiert og mer finansielt robust gjennom oppdaterte avtaler med Staten og Oslo kommune. Strategisk arbeid har klargjort mulighetene for fremtidige inntekter gjennom det frivillige markedet (VCM) for karbonfjerningssertifikater (CDR), og mer nøyaktige målinger av fossil CO_2-utslipp har gitt bedre utsikter for kostnadsreduksjoner.

Den 23. oktober 2024 vedtok Oslo bystyre sin andel av finansieringen, og den 18. desember 2024 godkjente Stortinget regjeringens forslag til en justert statsstøtteavtale.

Hafslund Celsio tok endelig investeringsbeslutning for karbonfangstprosjektet 24. januar 2025.
Den 27. Januar signerte selskapet en justert statsstøtteavtale og kontrakt med partnerskapet SLB Capturi og Aker Solutions. Forarbeidet på anleggstomten og riggområdet starter rett etter. Karbonfangstanlegget og CO_2-terminal på Oslo Havn skal stå klar for drift høsten 2029.

Datterselskaper

Hafslund Celsio hadde ved utgangen av 2024 ett datterselskap og ett tilknyttet selskap:

- **Hovinbyen Energy Hub AS** (Celsio 51 %, OBOS 49 %)
- **OF Energi AS** (Celsio 50 %, OBOS 50 %)

Hafslund Celsio er majoritetseier i **Hovinbyen Energy Hub AS** som bygger og skal eie og drifte en kjølesentral plassert under Construction City på Ulven i Oslo. Kjølesentralen får kapasitet til å dekke kjølebehovet til rundt 500 000 kvadratmeter kontorbyggareal i området. Energisentralen skal også levere oppvarming til Construction City ved å gjenvinne overskuddsvarme fra kjøleproduksjonen.

OF Energi AS er et fellesforetak (joint venture) mellom OBOS og Hafslund Celsio. Selskapet skal eie og drifte lokale energisentraler og levere vannbåren varme, varmt tappevann og kjøling til bolig- og næringsbygg.

Den 8. juli solgte Hafslund Celsio 100 prosent av aksjene i **Hafslund Fiber** til Eidsiva Bredbånd, som overtok kunder, infrastruktur og ansatte i selskapet. Hafslund Fiber har siden oppstart i 2019 etablert en betydelig fiberinfrastruktur i hovedstaden gjennom Hafslund Celsios fjernvarmetraseer. Beslutningen om salg ble tatt med utgangspunkt i både finansielle og strategiske vurderinger.

Redegjørelse for årsregnskapet

Hafslund Celsio hadde i 2024 en omsetning på 2 337 millioner kroner og endte med et ordinært resultat før skatt på 169 millioner kroner. Selskapets resultat etter skatt ble 206 millioner kroner.

Driftsinntektene i 2024 gikk ned 307 millioner kroner sammenlignet med 2023. Nedgangen i skyldes hovedsakelig lavere kraftpriser. Resultat før skatt økte med 659 millioner kroner og resultat etter skatt med 570 millioner kroner. Økningen i resultat før skatt i 2024 er primært drevet av gevinst ved salg av Hafslund Fiber AS i 2024 og at selskapet gjorde en nedskrivning i 2023 knyttet til valg av ny leverandør til CCS-prosjektet, noe som påvirket resultatet negativt.

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

Document ID:
B660393C6D8B4B449A104EE89DF039E9

Resultatet i 2024 er i stor grad preget av salget av Hafslund Fiber AS, et selskap som ikke har noe med Hafslund Celsios underliggende virksomhet innen avfallsforbrenning og fjernvarme. Justert for salget av Hafslund Fiber AS leverte Hafslund Celsio et resultat før skatt på -217 millioner kroner. Resultatet er i stor grad påvirket av de siste års negative rammevilkårsutvikling. I 2024 er den samlede negative resultateffekten av strømstøtte, forbrenningsavgift og redusert elavgift i vintermånedene over 250 millioner kroner. I perioden 2021-2024 har disse tre rammevilkårselementene redusert selskapets resultater med over 1,4 milliarder kroner, hvor strømstøtten alene står for over 1,0 milliard kroner. I tillegg til svekkede rammevilkår er resultatet for 2024 preget av lavere kraftpriser. Samtidig har prisene på flere innsatsfaktorer til varmeproduksjonen økt i 2024, noe som har påvirket salgsmarginen i negativ retning.

I 2024 har finanskostnadene økt som følge av økt rentenivå og nytt opptrekk på CAPEX - trekkfasiliteten.

Samlede investeringer i perioden var på 562 millioner kroner. Investeringene i varige driftsmidler var hovedsakelig knyttet til reinvesteringer i fjernvarmenettet og varmesentralene, tilknytning av nye fjernvarmekunder, økt installert effekt og driftstilgjengelighet, samt investeringer knyttet til karbonfangstprosjektet på Klemetsrud.

Kontantstrømanalysen viser likvide midler tilført fra driften på 319 millioner kroner, mens driftsresultatet for perioden ble 154 millioner kroner. Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter avvek fra driftsresultatet hovedsakelig som en følge av avskrivninger uten kontanteffekt, og endring i selskapets arbeidskapital, samt betalte renter. Den finansielle stillingen anses som tilfredsstillende.

Totalkapitalen ved utgangen av året var 22 milliarder kroner. Egenkapitalen var på 16 milliarder kroner, tilsvarende en egenkapitalandel på 72 prosent. Selskapet har 4,8 milliarder kroner i lån fra eierne: 3,2 milliarder NOK fra Hafslund AS, 800 millioner NOK fra HV Celsio Holding AS og 800 millioner NOK fra IN Oslo Energi Bidco AS. Etter styrets oppfatning gir regnskapet for 2024 en tilfredsstillende beskrivelse av selskapets drift og den finansielle situasjonen per 31. desember 2024. Styrets oppfatning er at selskapet har en forsvarlig egenkapitalandel.

Fortsatt drift

Årsregnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift. Til grunn for antagelsen ligger resultatprognoser for året 2025, samt selskapets langsiktige forretningsplan. Selskapet er i utgangspunktet i en god økonomisk og finansiell stilling, men resultatene fremover kan bli påvirket av ugunstige rammevilkår som påvirker resultatet negativt. Det jobbes langsiktig og målrettet med å adressere dette.

Klima, energi og ytre miljø

Hafslund 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 en integrert del av vår forretningsmodell og en høy strategisk prioritet i hele virksomhetens verdikjede.

Selskapets eiere har høye ambisjoner om reduserte klimautslipp og om at selskapet skal være en viktig og sentral brikke i den sirkulære økonomien. Som en følge av de nye reglene i regnskapsloven om bærekraftsrapportering er det i 2024 sammen med største eier Hafslund gjennomført flere viktige aktiviteter. Av de mest sentrale er en dobbelt vesentlighetsanalyse av alle bærekraftsaspekter, samt utarbeidelse av en klimahandlingsplan som vil bli jevnlig oppdatert fremover.

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

Selskapet har reell påvirkning på klima og ytre miljø gjennom sin avfallsforbrenning og fjernvarmeproduksjon. Avfallsforbrenningsanlegget på Klemetsrud er Oslos største punktutslipp av

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

Document ID:
B660393C6D8B4B449A104EE89DF039E9

klimagasser. Samtidig fører energigjenvinning av restavfall til en langt lavere miljø- og klimabelastning enn deponi, som fortsatt er i utstrakt bruk i mange land i Europa. Når selskapet nå realiserer et karbonfangstanlegg, vil det redusere utslippene fra avfallsforbrenning betydelig og i sum skape reell karbonfjerning (negative utslipp).

Hafslund Celsio utnytter i stor skala lokale og lavverdige varmeressurser som ellers ville gått tapt i produksjonen av fjernvarme. Overskuddsvarme fra avfallsforbrenning, datasenter og kloakk utgjør grunnlasten i produksjonen. Dette, samt en bevisst bruk av andre fornybare energikilder, gjør at klimagassutslippene fra produksjonen er svært lave. Ved å utnytte lokal overskuddsenergi til å lage fjernvarme bidrar Hafslund Celsio til at det brukes mindre høyverdig energi, som elektrisitet, til oppvarmingsformål. Selskapet har derfor en viktig rolle i å sikre byens energiberedskap og avlaster kraftsystemet, og spesielt kraftnettet i høylastperioder, noe som igjen gjør det enklere å elektrifisere for eksempel transportsektoren.

I Oslo har fjernvarme over mange år erstattet mindre fyringsanlegg. Dette har gitt en god miljøgevinst, både lokalt og klimamessig. Fjernvarme vil også i årene som kommer, være et viktig verktøy for at Oslo skal nå sine ambisiøse klimamål.

Hafslund Celsio har, som en av de første fjernvarmeaktørene i verden, utarbeidet en miljøvaredeklarasjon (EPD) som viser de livsløpsbaserte utslippene for fjernvarmen – per kWh levert kunden. Denne deklarasjonen er verdifull dokumentasjon for kunder som setter stadig strengere krav til bærekraft og klima ved valg av energiløsninger. Det er også laget en egen EPD for leveranser fra det kommende fjernkjøleanlegget i Hovinbyen.

Fjernvarme og -kjøling vil de neste årene spille en viktig rolle i utviklingen av en moderne og klimavennlig hovedstad. 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 fjernvarme.

I 2024 produserte Hafslund Celsio drøye 1,9 TWh fjernvarme ut i fjernvarmenettet. Fordelingen mellom de ulike energibærerne var 1 001 GWh fra avfallsvarme (overskuddsvarme fra forbrenning av sortert restavfall), 481 GWh fra utkoblbare elkjeler, 211 GWh fra varmepumper, 129 GWh fra trepellets, 71 GWh fra bioolje/biodiesel og 28 GWh fra flytende naturgass (LNG). Ved avfallsforbrenningsanlegget på Klemetsrud ble det dessuten produsert 149,3 GWh elektrisitet.

Selskapet har som mål å unngå å bruke fossile brensler i produksjonen av fjernvarme i et normalår. Det benyttes fortsatt små mengder med LNG i produksjonen, primært i kuldeperioder, mens fossil fyringsolje er så godt som helt utfaset, og vil kun bli benyttet i beredskapssammenhenger. Andel LNG i produksjonen var i 2024 1,4 prosent, som er en liten nedgang fra året før.

Hafslund Celsio sto i 2024 for følgende klimagassutslipp:

- **Scope 1** – Direkte klimagassutslipp:
  - Fra avfallsforbrenning: Totalt 226 099t/CO_2
  - Fra fjernvarme: Totalt 5 975 t/CO_2
- **Scope 2** – Indirekte klimagassutslipp fra innkjøpt energi (elektrisitet, varme og kjøling):
  - Fra avfallsforbrenning:
    - Markedsbasert: Totalt 25 980 t/CO_2
    - Stedsbasert: Totalt 651 t/CO_2
  - Fra fjernvarme:
    - Markedsbasert: Totalt 344 863 t/CO_2
    - Stedsbasert: Totalt 8 636 t/CO_2
- **Scope 3** – Andre indirekte vesentlige klimagassutslipp (for Hafslund Celsio): Totalt 29 486 t/CO_2

Klimagassutslippene har økt noe i 2024 sammenliknet med 2023. Årsaken er følgende:

- **Scope 1** – Direkte klimagassutslipp:

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

Document ID:
B660393C6D8B4B449A104EE89DF039E9

Klimagassutslippene i scope 1 er høyere i 2024 enn 2023 ettersom driften av avfallsforbrenningsanlegget på Klemetsrud har vært bedre i 2024. Bedre drift innebærer at en større mengde avfall er blitt behandlet i 2024 sammenliknet med 2023, og dermed ble utslippet også høyere. Videre har Miljødirektoratet økt sin standard fossilandel for beregning av utslipp, noe som bidrar til et høyere tall på fossilt scope 1 utslipp fra avfallsforbrenning.

- **Scope 2** – Indirekte klimagassutslipp fra innkjøpt energi (elektrisitet, varme og kjøling):
  Klimagassutslipp i scope 2 er høyere i 2024 enn 2023 ettersom den markedsbaserte utslippsfaktoren for elektrisitet har økt. Denne utslippsfaktoren er basert på en europeisk restmiks for strøm uten opprinnelsesgarantier. I tillegg har elektrisitetsforbruket vært høyere grunnet lavere strømpriser i 2024.
- **Scope 3** – Andre indirekte vesentlige klimagassutslipp (for Hafslund Celsio)
  Klimagassutslipp i scope 3 er høyere i 2024 enn 2023 ettersom presisjonen på rapporteringen har økt. Flere scope 3 kategorier er nå inkludert i rapporteringen, og det er benyttet et nytt verktøy til å beregne spend-baserte utslipp.

Selskapets produksjonsanlegg har også mer lokale utslipp av mer lokal og regional karakter, som for eksempel støv og NOx. Disse utslippene ligger normalt under myndighetenes grenseverdier. Utover det som gjøres i selskapets egenrapportering har Hafslund Celsio informert miljømyndighetene om to hendelser. Den ene var økte støvutslipp fra Linje 3 på Klemetsrud. Årsaken var uønsket innhold av karbonfiber i næringsavfall, noe som skapte store problemer for elektrofilter. Den andre var noe økt utslipp av CO i forbindelse med oppstart av næringsavfallskjelen på Haraldrud. Det ble ikke iverksatt ytterligere tiltak.

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

Hafslund Celsio har i 2024 videreført arbeidet med å stille miljøkrav i sine anskaffelser og hatt søkelys på overholdelse av nytt krav i forsyningsforskriften § 7-9 i alle anskaffelser. Selskapet har for eksempel stilt minimumskrav til bruk av biogass for transport av sykehusavfall, stiller krav til EPD for alle kjemikalier, samt benyttet klima- og miljøhensyn som tildelingskriterier i prosjektanskaffelser med premiering av klimagassregnskap eller forpliktelse om bruk av biogass- og nullutslippsmaskiner.

Helse, miljø og sikkerhet

Selskapets mål er null alvorlige skader.

Det er rapportert to hendelser som resulterte i skader med fravær i 2024. Begge skadene var hos leverandører.

En hendelse var på et prosjekt for bygging av en ny energisentral (Hovinbyen Energy Hub), der en ansatt hos entreprenør skadet lillefingeren i forbindelse med kabeltrekking. Fingeren kom i klem mellom kabel og kabelbro og fikk skader på hud og negl. Fingeren ble sydd og hendelsen medførte fravær på 20 dager.

Den andre hendelsen var på Klemetsrud i forbindelse med tømming av et posefilter på avfallslinje 2. En ansatt hos leverandør fikk flyveaske i øynene i forbindelse med arbeidsoperasjonen og måtte skylle øynene hos lege. Dette medførte 3 dagers fravær.

For selskapets ansatte er det ikke rapportert skader som har medført fravær i 2024.

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

Document ID:
B660393C6D8B4B449A104EE89DF039E9

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, og har i 2024 gjennomført jevnlige samarbeidsmøter med rammeavtaleleverandører på anleggene og prosjektentreprenører på infrastrukturutbygging der HMS står på agendaen.

Selskapets ledelse og styret har høyt fokus på sikkerhet internt og eksternt og det gjennomføres et betydelig antall tiltak for oppfølgning og forbedringer hvert år. Eksempler på gjennomførte tiltak i 2024 er etablering av prosessisoleringssystem for sikkert vedlikeholdsarbeid («lockout - tagout») på Klemetsrud og gjennomføring av digital HMS-dag for hele selskapet.

Det er ikke rapportert vesentlige materielle skader i 2024.

Selskapet har et eget arbeidsmiljøutvalg (AMU) som er et samarbeidsorgan innen helse, miljø og sikkerhet. Arbeidsmiljøet har høyt fokus i selskapet, og det har i 2024 blitt gjennomført en større arbeidsmiljøundersøkelse i samarbeid med bedriftshelsetjenesten. Overordnet viste undersøkelsen at arbeidsmiljøet i selskapet er godt. Resultatene ble også brutt ned på avdelingsnivå og gjennomgått og fulgt spesielt opp der det har vært behov for det. Sykefraværet i 2024 var på 3,1 prosent.

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 232 fast ansatte med en gjennomsnittsalder på 44,6 år ved utgangen av året. Selskapet hadde ved utgangen av året en kvinneandel på 21,6 prosent. Selskapets styre bestod av åtte personer, tre menn og fem kvinner. Av selskapets 43 ledere med personalansvar er 14 kvinner og 29 menn.

Ved utgangen av 2024 hadde selskapet seks midlertidig ansatte, hvorav fem menn og en kvinne. Fire av disse er lærlinger, alle menn.

Fire faste ansatte, to kvinner og to menn, hadde deltidsstillinger. Selskapet har ingen tilfeller av ufrivillig deltid.

6,0 prosent av de kvinnelige ansatte har hatt foreldrerelatert permisjon i løpet av året, mens det samme gjelder for 4,4 prosent av de mannlige ansatte.

Det er i 2025 gjort en kartlegging sammen med tillitsvalgte i forhold til lønnsforskjeller basert på data fra 2024.

Inndelingen i stillingskategorier nedenfor er basert på KF Hay som benyttes i konsernet for en systematisk tilnærming til stillings- og lønnsvurderinger.

Den første stillingsgruppen inneholder hovedsakelig stillinger med operative funksjoner og det er i denne gruppen det er svakest kjønnsbalanse. Den midterste stillingsgruppen består av spesialister innenfor et bredt spekter av områder og har en tilsvarende eller noe høyere kvinneandel enn selskapet som helhet. Den siste stillingsgruppen inneholder en kombinasjon av ledere på ulike nivåer og senior fagspesialister, og har en høyere kvinneandel enn gjennomsnittet for selskapet.

Tabellen under viser kvinners andel av menns lønn i 2024.

Totallønn omfatter, i tillegg til fastlønn, også elementer som skifttillegg og annen godtgjørelse som bonus og naturalytelser. 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.

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

Document ID:
B660393C6D8B4B449A104EE89DF039E9

Tallene viser at det ikke er store lønnsforskjeller innenfor noen av gruppene, og at kvinner i gjennomsnitt har høyere lønn enn menn i selskapet noe som i stor grad skyldes at det er høyere kvinneandel på høyere stillingsnivåer sammenlignet med de andre stillingskategoriene.

Kartlegging lønnsforskjeller for ulike stillingskategorier:

Stillingskategori	Antall kvinner	Antall menn	Ratio kvinner/menn totallønn
Fagarbeidere/administrative stillinger	9	94	96 %
Spesialister	21	48	105 %
Senior fageksperter og ledelse	19	40	101 %
Alle nivåer	**49**	**182**	**119 %**

Del 2: Vårt arbeid for likestilling og mot diskriminering
Kjernen i Hafslund Celsios arbeid med HR og organisasjonsutvikling er at medarbeidernes kompetanse er avgjørende for all verdiskapning, videre utvikling og vekst i alle deler av selskapet. Alle ansatte i Hafslund Celsio skal bidra til, og oppleve, et inkluderende arbeidsmiljø som preges av verdiene ansvarlig, åpen og nyskapende. Vi skal respektere og verdsette hverandres meninger og sette pris på forskjeller og ulike perspektiver. Vi skal spille hverandre gode gjennom å dele erfaring og kunnskap. Det er nulltoleranse for mobbing og diskriminering.

Hafslund Celsio skal ivareta ansatte gjennom hele yrkeskarrieren, og sikre kompetanseutvikling og livsfasetilrettelegging.

De etiske retningslinjene skal sikre at ansatte i Hafslund Celsio utfører sitt arbeid på en etisk forsvarlig måte og i tråd med de standarder som selskapet setter gjennom sine styrende dokumenter. Hafslund Celsio har som mål å være en attraktiv arbeidsplass med gode arbeidsforhold, sikkert arbeidsmiljø, mangfold og balansert kjønnsfordeling. De etiske retningslinjene for ansatte skal understøtte dette målet og være til hjelp i situasjoner som den ansatte kan møte i det daglige.

Hafslund Celsio aksepterer ikke noen form for trakassering, diskriminering eller annen adferd som kan oppfattes som truende eller nedverdigende.

I 2024 gjennomførte Hafslund Celsio flere aktiviteter for å fremme likestilling og mangfold.

Alle ledere i selskapet deltok på konsernets lederutviklingsprogrammer. Sentral tematikk i programmene var kommunikasjon og effekt på andre, medarbeiderutvikling, organisasjonskultur, HMS-ledelse, tilbakemeldingskultur og psykologisk trygghet. Lederutvikling er en kontinuerlig prosess hvor innhold og fokus for lederutviklingen til enhver tid vil tilpasses virksomhetens behov.

I tillegg inneholdt arbeidsmiljøundersøkelsen som ble gjennomført for alle ansatte flere spørsmål knyttet til likebehandling og jobbtrivsel. Resultatene ble gjennomgått og fulgt opp av ledere for alle avdelinger.

Hafslund Celsio forventer at arbeidet for likestilling og mot diskriminering vil fremme likestilling, forebygge diskriminering og bidra til at selskapet blir en enda bedre arbeidsplass der alle kan trives, bli inkludert, få hentet ut potensialet sitt - og et sted som tiltrekker seg de beste folkene.

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

Document ID:
B660393C6D8B4B449A104EE89DF039E9

Åpenhetsloven

Hafslund Celsios redegjørelse for åpenhetsloven vil inntas i årsrapporten til Hafslund, som vil bli publisert den 3. april 2025 på selskapets hjemmeside, www.hafslund.no

Opplysninger om risikoer

Hafslund Celsios virksomhet er eksponert for en rekke typer risikoer, deriblant markedsmessige, regulatoriske, finansielle, operasjonelle og omdømmerelaterte. 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 blir eksponert for farlig avfall som gir økt risiko for at det kan oppstå brann og eksplosjoner eller store ulykker på anleggene med fare for tap av liv og anlegg. Selskapet har et godt innarbeidet kvalitetssystem og gjennomfører årlig beredskapsøvelser, samt intern opplæring for å opprettholde et lavt risikonivå i forbindelse med operativ drift. Hafslund Celsio er også spesielt oppmerksom på HMS-risiko knyttet til prosjekter og leverandører som jobber på selskapets anlegg, og vil ha økt oppmerksomhet på hvordan denne kan reduseres fremover.

Hafslund Celsio sine avfallsforbrenningsanlegg eldes, og det er en risiko for at aldrende anleggsportefølje gir økte vedlikeholdskostnader, uforutsette investeringsbehov, og økte nedetidskostnader. Selskapet har stort fokus på systematisk gjennomføring av periodisk vedlikehold, og videreutvikling av vedlikehold og ha langsiktige investeringsplaner

Hafslund Celsio er eksponert for risiko for manglende leveranseevne til kunder som skyldes svikt i produksjon eller distribusjon av fjernvarme. For å redusere risiko for svikt i energileveranse, er selskapets fjernvarmeproduksjon fordelt på mange produksjonsenheter, og energien distribueres gjennom et robust nettverk av fjernvarmerør. Hafslund Celsio har en kjelpark som består av kjeler som driftes med ulike energibærere, som prioriteres basert på hva som til enhver tid er rimeligste tilgjengelige brensel. Selskapets grunnlastanlegg utgjør en sentral del av energiproduksjonen. Ved uplanlagt nedetid på grunnlastanleggene må energien erstattes med produksjon fra dyrere energibærere, noe som kan medføre betydelige merkostnader. Vedlikehold og forbedring av anleggene kombinert med kontinuerlig driftsoppfølging har som mål å redusere den uplanlagte nedetiden.

Døgnbemannet kontrollrom og vaktordninger sikrer beredskap til enhver tid. Et økende antall ringledninger i rørnettet sikrer kontinuitet i leveransene også ved ledningsbrudd. For å ivareta sikkerheten i varmeforsyningen, er det bygget varmesentraler med redundant kjeleeffekt. Dette sikrer produksjon av kontraktfestet varme til kundene hvis det skulle oppstå rasjonering av strøm, utkobling av el-kjeler og varmepumper, havari på en av selskapets største varmekjeler, eller lignende. Alarmovervåkningssystemet hjelper oss med å holde kontroll over fjernvarmenettet. Det oppdages et stort antall fuktfeil og trådbrudd hvert eneste år. I 2024 hadde vi 52 oppgravinger på fjernvarmenettet for retting av feil.

Selskapet er direkte eksponert for risiko knyttet til klimaforandringer. Klimaforandringer har innvirkning på nedbør og temperatur, noe som kan øke uforutsigbarheten for kraftpriser og påvirke selskapets økonomiske resultater. Temperaturendringer påvirker forbruksmønstre for fjernvarme. Klimaendringer og mer ekstremvær skaper uforutsigbarhet i kraftpriser og volatil etterspørsel etter selskapets tjenester innen fjernvarme og kjøling. Klimaendringene vil medføre strengere regulatoriske krav knyttet til utslipp av klimagasser, klimavennlig drift, samt utslipp til luft og vann. Selskapet har installert moderne renseanlegg. Utslippene overvåkes kontinuerlig 24/7 og er under normal drift innenfor utslippsgrensene satt av myndighetene.

Selskapets markedsmessige risiko er knyttet til svingninger i kraft-, brensel- og avfallsmarkedet, samt til at fjernvarmevolumet i stor grad er følsomt for temperaturendringer. Midlertidige lave kraftpriser i spot og forward markedet fører til press på marginer og lavere inntjening for Hafslund Celsio. For å redusere

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

Document ID:
B660393C6D8B4B449A104EE89DF039E9

risiko for fallende kraftpriser, har selskapet en strategi for nedsidesikring og inngår sikringshandler for eksponeringen knyttet til fremtidig energisalg, både for strøm og varme. Varmere vintre enn normalt reduserer varmebehovet til selskapets kunder og dermed varmesalget. Dette svinger fra måned til måned og fra vinter til vinter.

Selskapets valutaeksponering er primært knyttet til innkjøp i forbindelse med investeringer og vedlikehold, brenselsanskaffelser og salg av avfallsforbrenningstjenester internasjonalt. All krafthandel og sikring av krafteksponering gjøres i norske kroner (NOK).

Den likviditetsmessige og finansielle risikoen i selskapet anses som relativt lav, men blir negativt påvirket av lave kraftpriser, ugunstige rammevilkår og et høyere kostnadsnivå. Det jobbes kontinuerlig med å adressere dette. Det at selskapet er en del av Hafslund-konsernet og har tilgang på finansiering og likviditet i konsernet, reduserer den finansielle risikoen.

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

Mangel på grunnlast i selskapets produksjons-portefølje medfører lavere margin dvs. produksjonsporteføljerisiko. Usikkerhet knyttet til utvikling i eksisterende og fremtidig fjernvarmevolum gjør det krevende å fastsette riktig tidspunkt for investeringer i ny grunnlast. Dette medfører risiko for over- eller underinvestering. Selskapet jobber kontinuerlig med helhetlig porteføljeutvikling i utvikling og utbygging av fjernvarme, fjernkjøling og lokale løsninger

I møte med potensielle nye kunder opplever selskapet stor konkurranse fra varmepumper. Dette legger press på selskapets marginer og, i noen tilfeller, medfører at Hafslund Celsio mister mulige og eksisterende kunder som velger andre løsninger. Selskapet vil fremover utvikle og realisere forretningsmodeller for smart styring og lokale løsninger, og samt vurdere strategiske samarbeidspartnere for lokale løsninger.

Krig i Europa har hatt betydelige påvirkninger på energiområdet i 2024 som har satt fart i EUs ambisjoner om å bli mer uavhengig av fossile brensler og øke fornybar energi. Norge har fått en sterkere rolle som energileverandør til Europa, men samtidig må landet forberede seg på en mer variert energimiks for å sikre fremtidig stabilitet. Norge har fortsatt høye ambisjoner om å øke fornybar energi, men utviklingen går langsommere enn forventet. Energi har økt i verdi som strategisk vare som følge av krig i Europa og Midtøsten. Krig har også forårsaket økt markedsrisiko, og risiko knyttet til forsyningssikkerhet og cybersikkerhet står sentralt. Den generelle situasjonen både i verdensøkonomien og i norsk økonomi, med økt inflasjon og økte priser som driver opp det generelle kostnadsnivået og reduserer mange konsumenters betalingsevne og -vilje, utgjør også en risiko for Hafslund Celsios margin. Ledelsen overvåker utviklingen av disse makrotrendene og følger løpende opp de langsiktige konsekvensene for selskapet.

Hafslund Celsio driver konsesjonspliktig fjernvarmevirksomhet som er gjenstand for offentlig regulering. For å sikre forutsigbarhet, prioriterer selskapet arbeidet med å gi gode innspill til myndighetene om hvordan ulike rammebetingelser påvirker selskapets virksomhetsområder, avfallsforbrenning og fjernvarme. De siste årene har likevel vist at den regulatoriske risikoen er betydelig og de samlede rammevilkårene har blitt vesentlig svekket de siste årene. Den regulatoriske risikoen vurderes derfor som vesentlig og selskapet har ved flere anledninger i 2024 spilt inn til myndighetene for å synliggjøre fjernvarmens rolle med mål om å få bedre og mer forutsigbare rammevilkår.

NVE har siden 2021 vært i prosess med å vurdere en ny modell for regulering av fjernvarmeprisen i Norge. Ny modell kan få stor innvirkning på Hafslund Celsios inntekter. Lansering av forslag til ny modell ble utsatt to ganger, men et forslag ble lansert i 2024. Det var bred enighet i bransjen om at regjeringens forslag ikke er optimalt og bør skrinlegges. Hafslund Celsio og Norsk Fjernvarme foreslo å videreføre den eksisterende prismodellen med visse justeringer og forbedringer. I tillegg foreslo vi at strøm- og

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

Document ID:
B660393C6D8B4B449A104EE89DF039E9

fjernvarmestøtteordninger til husholdningene må finansieres av staten på lik linje med kraftsektoren. Selskapet vil følge prosessen tett videre i 2025.

I 2024 hadde selskapet stort fokus på blant annet revideringen av energimerkeordningen, forbrenningsavgift på avfall og manglende strømstøttekompensasjon til fjernvarmeprodusenter. Statens subsidiering og regulering av El-avgift og forskjellige tiltak for å redusere nettleie kostnader for strømkunder treffer selskapet indirekte gjennom reguleringen av fjernvarmeprisen.

Av mer langsiktige rammebetingelser som vil påvirke Hafslund Celsios fjernvarmevirksomhet er en ny energimerkeordning spesielt viktig. Hvordan denne blir innrettet, vil få stor betydning for fjernvarmens konkurransekraft i lys av taksonomiens krav om blant annet nesten nullenergibygg. Krav om energifleksible oppvarmingssystemer i Byggteknisk forskrift er et annet viktig fokusområde for Hafslund Celsio.

Selskapet står ovenfor stor usikkerhet om fremtidige strømpriser grunnet usikker utbyggingstakt av fornybar produksjon og elektrifisering av kraftintensiv industri vil påvirke prisutviklingen. Takten i utbygging av fornybar energi og elektrifisering av kraft-intensiv industri vil påvirke prisutviklingen. Med mer fornybar i produksjonsmiksen vil volatilitet og flaskehalser i kraftnettet øke. Strengere regulering av biomasse øker risikoen for bruk og kostnader relatert til pellets.

Selskapet står også ovenfor avfallsforbrenningsrisiko. Avfallsforbrenning uten karbonfangst (CCS) vil bli kostbart. Det er usikkert om Hafslund Celsio kan erstatte avfallsforbrenning med andre alternativer. EU har som mål å redusere fossile utslipp med 90-95 % innen 2050. Det er usikkert om Hafslund Celsio kan erstatte avfallsforbrenning med varmepumper. Andre alternativer til avfallsforbrenning er også usikre og kan bli kostbare. Selskapet må derfor levere CCS prosjektet på plan og kost og utnytte kommersielle muligheter knyttet til CCS.

Fremtidsutsikter

De regulatoriske rammevilkårene for avfallsforbrenning og fjernvarme er helt avgjøre for fremtidsutsiktene til Hafslund Celsio. Selskapet har derfor et sterkt fokus på å sikre forbedrede og forutsigbare rammevilkår for bransjen og jobber målrettet, i nært samarbeid med andre selskaper og bransjeforeninger, for å skape gjennomslag hos myndighetene for dette. Prismodell, strømstøtte inkludert Norgespris, forbrenningsavgift og energimerkeordning er de fire områdene som blir prioritert på kort sikt.

Samfunnets økende og helt nødvendige fokus på klimavennlige avfalls- og energiløsninger er også en viktig rammebetingelse for Hafslund Celsio. I en normalsituasjon styrer selskapet mot å holde bruken av fossile energikilder under 1,5 %. Selskapet arbeider aktivt for å utvide utnyttelsen av nye og eksisterende kilder til overskuddsvarme i Oslo. For eksempel vil etablering av flere datasentre i Oslo kunne øke selskapets bruk av overskuddsvarme.

Da Hafslund Celsio i 2022 fikk nye eiere med en ny forretningsplan, startet selskapet en omfattende strategiprosess for å sette nye mål for virksomheten. Ny forretningsplan basert på strategien ble ferdigstilt og vedtatt høsten 2024.

Målene i ny forretningsplan for økt salg av termisk energi er ambisiøse. Selskapet ser også fremtidige muligheter knyttet til et vellykket CCS-prosjekt. Selskapets mål sammenfaller naturlig med en videreutvikling av en sirkulær økonomi. Det viktigste for selskapet i 2025 er å sikre bedre rammevilkår for bransjen, komme godt i gang med byggingen av CCS-prosjektet på Klemetsrud og sikre trygg og effektiv drift av anleggene.

I 2025 blir det viktig for Hafslund Celsio å prioritere ressursbruken strengere. Selskapet har mål om både å oppnå optimal drift, skape vekst og spare kostnader. Et større arbeid i form av et eget forbedringsprogram er derfor startet for å realisere gevinster ved å jobbe smartere og mer effektivt.

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

Document ID:
B660393C6D8B4B449A104EE89DF039E9

Årsresultat og disponeringer

Styret foreslår følgende disponering av årsresultatet i Hafslund Celsio AS på 206 350 631 kroner:

Overføringer annen egenkapital	206 350 631 kroner
Sum disponert	206 350 631 kroner

Oslo, 13. mars 2025

Finn Bjørn Ruyter (Styreleder)	Ulrika Jardfelt (Styremedlem)	Per Langer (Styremedlem)
Toril Benum (Styremedlem)	Agnar Bjarne Thesen (Styremedlem)	Jane Koppang (Styremedlem)
Kari Ekelund Thørud (Styremedlem)	Martin S. Lundby (Administrerende direktør)	Oda Storhaug (Styremedlem)

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

Document ID:
B660393C6D8B4B449A104EE89DF039E9

Resultatregnskap

Tall i NOK (000)	Note	2024	2023
Fjernvarme og andre energiinntekter	17	2 238 885	2 630 832
Andre driftsinntekter	17	97 762	12 232
Driftsinntekter	17	**2 336 646**	**2 643 064**
Energikjøp		995 972	1 242 444
Personalkostnader	13,18	312 045	285 445
Avskrivninger	1,2	403 454	392 235
Nedskrivninger	1		188 158
Andre driftskostnader	6,19	471 101	733 553
Sum driftskostnader		**2 182 572**	**2 841 835**
Driftsresultat		**154 074**	**-198 771**
Renteinntekter fra konsernselskaper	6	34 252	24 681
Annen renteinntekt		3 043	1 090
Inntekt på investering i datterselskap	3	332 435	
Annen finansinntekt		4 088	7 508
Sum finansinntekter		**373 818**	**33 279**
Rentekostnader til konsernselskaper	6	227 371	198 349
Annen rentekostnad	6	123 023	113 926
Annen finanskostnad		8 095	11 810
Sum finanskostnader		**358 489**	**324 085**
Netto finansielle poster		**15 329**	**-290 805**
Resultat før skatt		**169 403**	**-489 576**
Skattekostnad	14	36 947	126 005
Årsresultat		**206 351**	**-363 571**

Utvidet resultat

Årsresultat		**206 351**	**-363 571**
Poster som kan bli reversert over resultatet i senere perioder:			
Kontantstrømssikring			
Endringer i virkelig verdi i perioden		9 448	75 331
Overføringer til resultatregnskapet		188 234	215 856
Skatteeffekt av endringene	14	-43 490	-64 061
Poster som vil reversere over resultatet		**154 192**	**227 126**
Poster som ikke vil reverseres over resultatet			
Estimatavvik pensjoner	13	20 211	14 997
Skatteeffekt av estimatavvik pensjoner	14	-4 446	-3 299
Poster som ikke vil reverseres over resultatet		15 764	11 698
Årets utvidede resultat		**169 956**	**238 824**
Årets totalresultat		**376 307**	**-124 748**

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

Document ID:
B660393C6D8B4B449A104EE89DF039E9

Balanse

Tall i NOK (000)	Note	2024	2023
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Goodwill	1	13 367 910	13 367 910
Andre immaterielle eiendeler	1	50 384	5 601
Tomter, bygninger og anlegg	1	4 259 978	4 266 436
Maskiner og utstyr	1	2 559 736	2 668 885
Anlegg under utførelse	1	608 624	320 615
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner	1	71 025	116 271
Bruksretteiendeler	2	185 718	187 030
Investering i datterselskap	3	81 056	381 076
Investeringer i tilknyttet selskap	3	17 984	3 734
Finansielle anleggsmidler/langsiktige fordringer	4,5,6,7	60 009	80 241
Sum anleggsmidler		**21 262 425**	**21 397 798**
Omløpsmidler			
Varer	11	58 780	63 819
Kundefordringer	7	106 076	124 466
Andre fordringer	4,6,7	368 862	646 148
Derivater	6,7,8,9,10	3 967	
Fordring på konsernselskap	5,6,7,12	390 972	145 717
Sum omløpsmidler		**928 656**	**980 150**
Sum eiendeler		**22 191 082**	**22 377 949**

Tall i NOK (000)	Note	2024	2023
Gjeld og Egenkapital			
Egenkapital			
Selskapskapital		203 551	200 486
Overkurs		15 476 382	15 915 277
Annen egenkapital		316 853	-59 453
Sum egenkapital		**15 996 785**	**16 056 310**
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	13	22 175	20 679
Utsatt skatt	14	575 703	564 714
Langsiktig lån konsernselskap	5,6,7,15	3 172 373	2 900 000
Derivater	6,7,8,9,10	0	12 778
Langsiktige leieforpliktelser	2	174 693	177 217
Andre langsiktige lån	6,7,15	1 600 000	1 600 000
Sum langsiktig gjeld		**5 544 944**	**5 275 388**
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	7	120 583	221 288
Betalbar skatt	14	0	0
Utbytte		0	0
Derivater	6,7,8,9,10	2 527	188 908
Kortsiktige leieforpliktelser	2	18 587	15 705
Kortsiktig gjeld til konsernselskap	5,7,12	193 418	250 929
Annen rentefri kortsiktig gjeld	7,16,21	314 238	369 422
Sum kortsiktig gjeld		**649 353**	**1 046 251**
Sum gjeld		**6 194 296**	**6 321 639**
Sum egenkapital og gjeld		**22 191 082**	**22 377 949**

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

Document ID:
B660393C6D8B4B449A104EE89DF039E9

Oslo, 13. mars 2025

Finn Bjørn Ruyter	Ulrika Jardfelt	Per Langer
(Styreleder)	Styremedlem)	(Styremedlem)
Toril Benum	Agnar Bjarne Thesen	Jane Koppang
(Styremedlem)	(Styremedlem)	(Styremedlem)
Kari Ekelund Thørud	Martin S. Lundby	Oda Storhaug
(Styremedlem)	(Administrerende direktør)	(Styremedlem)

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

Document ID:
B660393C6D8B4B449A104EE89DF039E9

Oppstilling over endringer i egenkapitalen

	Aksje kapital	Overkurs	Sikringsreserve kontantstrømsikring	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Balanse pr. 31. desember 2022	**200 486**	**15 915 276**	**-384 864**	**384 864**	**16 115 762**
Feil fra tidligere år *				65 294	**65 294**
Resultat for året etter skatt før poster i utvidet resultat				-363 571	**-363 571**
Poster som inngår i utvidet resultat (sikringsinstrument & pensjon)			227 126	11 698	**238 824**
Balanse pr. 31. desember 2023	**200 486**	**15 915 276**	**-157 738**	**98 284**	**16 056 309**
Preferanseaksjer	3 065	111 105			114 170
Tilbakebetalt innskutt kapital		-550 000			-550 000
Resultat for året etter skatt før poster i utvidet resultat				206 351	206 351
Poster som inngår i utvidet resultat (sikringsinstrument & pensjon)			154 191	15 764	169 955
Balanse pr. 31. desember 2024	**203 551**	**15 476 381**	**-3 546**	**320 399**	**15 996 785**

**Feil fra tidligere år relaterer seg til tilknytningsavgift på 65,3 millioner kroner etter skatt, som skulle ha blitt inntektsført i årene før 2021. Da det ikke er praktisk mulig å beregne de periodespesifikke virkningene av feilen er det ikke foretatt endringer i sammenligningstall. Feilen er ført mot egenkapitalen og utsatt skatt, motposten er utsatt inntekt (kortsiktig gjeld).*

Aksjekapitalen er NOK 203 551 001,705700 fordelt på 10 000 ordinære aksjer og 428 preferanseaksjer, hver pålydende NOK 19 519,66.

De ordinære aksjene eies av Hafslund AS (60 prosent), HitecVision v/ HV Celsio Holding AS (20 prosent) og Infranode v/ IN Oslo Energi BidCo AS (20 prosent).

CCS Finansering AS som er et heleid selskap av Oslo Kommune har per 31.12.2024 skutt inn 304 millioner kroner som preferansekapital i Hafslund Celsio. Preferanseaksjene har rett til en andel av eventuell meravkastning i CCS-prosjektet frem til senest 25 år etter idriftsettelse av karbonfangstanlegget på Klemetsrud, 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 (realverdi mars 2022).

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

Document ID:
B660393C6D8B4B449A104EE89DF039E9

Kontantstrømoppstilling

Tall i NOK (000)	2024	2023
Resultat før skattekostnad	169 403	-489 576
Gevinst/tap på anleggsmidler	-1 193	6 781
Gevinst/tap ved salg av aksjer og andeler	-332 435	
Periodens betalte skatter	0	-87 670
Ordinær avskrivning	403 454	392 235
Nedskrivning anleggsmidler	0	188 158
Netto finanskostnader	311 715	290 805
Endring i lager	5 039	12 647
Endring i kundefordringer	18 390	197 220
Endring i leverandørgjeld	-100 705	-46 945
Endring konsernmellomværende	-64 699	199 524
Endringer i pensjonsavsetning	21 707	8 596
Endring i andre driftsposter	214 549	265 969
Betalte renter	-325 792	-265 556
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	**319 434**	**672 188**
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		
Utbetaling ved kjøp av varige og immaterielle anleggsmidler	-562 096	-451 074
Innbetaling ved salg av varige og immaterielle anleggsmidler	5 750	660
Utbetaling ved andre investeringer	-40 000	-42 232
Innbetaling ved salg av aksjer og andeler	692 687	
Utbetaling ved kjøp av aksjer og andeler	-14 250	-23 400
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	**82 091**	**-516 046**
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		
Opptak av ny langsiktig gjeld	272 373	
Innbetaling av ny egenkapital/preferanseaksjer	114 169	
Endring bankkonti konsernkontosystemet	-238 067	139 044
Utbetaling av utbytte og konsernbidrag	-550 000	-295 186
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	**-401 525**	**-156 142**
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	0	0
Kontanter og kontantekvivalenter 01.01.	0	0
Kontanter og kontantekvivalenter 31.12.	**0**	**0**

*Selskapet hadde per 31.12.2024 netto inneståend 384 millioner kroner på bankkonti som inngår i konsernkontosystemet til morselskapet Hafslund AS som i kontantstrømmen er klassifisert som endring bankkonti i konsernkontosystemet.

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

Document ID:
B660393C6D8B4B449A104EE89DF039E9

Regnskapsprinsipper

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

Årsregnskapet er avlagt i henhold til regnskapsloven § 3-9 og forskrift om forenklet IFRS fastsatt av Finansdepartementet 16. desember 2024. 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 13. mars 2025.

Hafslund 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

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 2024.

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 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. Estimatene 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.

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

Document ID:
B660393C6D8B4B449A104EE89DF039E9

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. Selskapet har etablert et sett med parametere som følges opp på kvartalsvis basis, herunder rammevilkår, skatter og avgifter og endring i lovgivning. Selskapet mener at en endring i disse parameterne vil kunne ha en vesentlig innvirkning på selskapets fremtidige kontantstrømmer og kan være indikatorer for mulig verdifall. 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 basert på en snittpris. 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 en rabatt. Selskapet er ansvarlig for leveranse av hele tjenesten og har konkludert med at distribusjon og salg av fjernvarme ikke er separate leveringsforpliktelser.

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.

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

Document ID:
B660393C6D8B4B449A104EE89DF039E9

Avfallshåndtering

Inntekter fra avfallshåndtering kommer i hovedsak fra den prisen kunden betaler for at selskapet skal ta imot avfall. Prisen 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.

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. 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 regnskapsfører deretter hver enkelt leiekomponent i kontrakten som en leiekontrakt separat fra ikke-leiekomponenter 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

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

Document ID:
B660393C6D8B4B449A104EE89DF039E9

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 for varige driftsmidler er kjøpsprisen, inkludert avgifter/ skatter og kostnader direkte knyttet til å sette anleggsmiddelet i stand for bruk. Utvidelser og reinvesteringer balanseføres når det er sannsynlig at den fremtidige økonomiske fordelen 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.

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.

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

Document ID:
B660393C6D8B4B449A104EE89DF039E9

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 en vurdering av virkelig verdi og balanseførte verdier som ikke kan forsvares blir skrevet 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 aktuarmessige 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 aktuarmessige 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 renteelementet som beregnes med diskonteringsrenten på grunnlag av netto forpliktelse eller netto eiendel.

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

Document ID:
B660393C6D8B4B449A104EE89DF039E9

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 kontraktsmessige betingelser knyttet til instrumentet.

Klassifisering og måling

Finansielle eiendeler og forpliktelser klassifiseres i tre kategorier: amortisert kost, virkelig verdi over utvidet resultat og virkelig verdi over resultatet. Klassifiseringen bestemmes ved førstegangsinnregning, og 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 kontraktsmessige kontantstrømmer innregnes til virkelig verdi og måles i senere perioder til amortisert kost. Dette gjelder i hovedsak instrumenter som kundefordringer, andre fordringer og bankinnskudd.

Finansielle forpliktelser innregnes til virkelig verdi og måles som hovedregel i senere perioder til amortisert kost. Finansielle forpliktelser som 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 sikringsbokføring. 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. Sikringsbokføring er videre omtalt i Note 9 Sikringsbokføring.

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.

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:
B660393C6D8B4B449A104EE89DF039E9

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 2024 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:
B660393C6D8B4B449A104EE89DF039E9

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 rente-metode. Dersom renteelementet er uvesentlig er dette sett bort fra. Hovedregel er at leverandørgjeld er klassifisert som kortsiktig dersom den forfaller innen ett år eller kortere. Dersom det ikke er tilfelle, klassifiseres den som langsiktig.

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:
B660393C6D8B4B449A104EE89DF039E9

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.	Immaterielle eiendelier	Sum
Bokført verdi 31.12.2023	**4 266 435**	**2 668 885**	**116 271**	**320 614**	**5 601**	**7 377 807**
Tilgang			8 985	553 111		**562 096**
Avgang					- 4 557	- **4 557**
Overf fra anlegg under utførelse	161 397	103 260	445	- 265 101		**0**
Avskrivninger	167 854	212 409	- 1 522		6 858	**385 598**
Reklassifisering anskaffelseskost			- 58 136		58 136	-
Reklassifisering akkumulerte avskrivninger			1 938		- 1 938	-
Bokført verdi 31.12.2024	**4 259 978**	**2 559 736**	**71 025**	**608 624**	**50 384**	**7 549 748**
Anskaffelseskost	5 752 031	4 916 511	99 303	608 624	63 832	**11 440 301**
Avgang anskaffelseskost					- 5 696	- **5 696**
Akkumulerte avskrivninger	1 492 053	2 356 776	28 277		8 891	**3 885 996**
Akkumulerte avskrivninger solgte driftsmidler					1 139	**1 139**
Bokført verdi 31.12.2024	**4 259 978**	**2 559 736**	**71 025**	**608 624**	**50 384**	**7 549 748**
Økonomisk levetid	0-50 år	3-40 år	3-10 år		10 år	

(1) Tomter avskrives ikke

Selskapet mottok støtte fra Gassnova til karbonfangstprosjektet på MNOK 106,9 i 2023 som er regnskapsført som reduksjon i anlegg under utførelse. I 2024 har prosjektet vært inne i en kostnadsreduserende fase og det er ikke mottatt støtte fra Gassnova i denne perioden.

Hafslund Celsio har mottatt støtte til enkelte prosjekter fra Enova på MNOK 4,6 i 2024, (MNOK 12,8 i 2023).

Støtten er behandlet i anleggsnoten i henhold til IAS 20 og nettoført under tilganger.

Immaterielle eiendeler relaterer seg til nytt ERP system implementert i 2023 som ble klassifisert som driftsmiddel, i 2024 er dette omklassifisert til en immateriell eiendel. Avskrivningstid er satt til 10 år. Selskapet solgte i desember 2024 teknisk løsning, innhold og layout av nettsiden Celsio.no. Dette salget er presentert som avgang under immaterielle eiendeler.

Det er balanseført totalt MNOK 417 som anlegg under utførelse som er forventet å ha fremtidig verdi for selskapet knyttet til karbonfangstprosjektet på Klemetsrud per 31. desember 2024.

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

Document ID:
B660393C6D8B4B449A104EE89DF039E9

Tall i NOK (1.000)	Goodwill	Sum
Anskaffelseskost 01.01.	13 367 910	13 367 910
+ Tilgang 2024		-
- Avgang anskaffelseskost		-
= Anskaffelseskost 31.12.2024	**13 367 910**	**13 367 910**
Akk. Av & nedskrivninger 01.01.		-
Avskrivninger		
- Avgang akk. nedskrivninger		-
+ Nedskrivninger		-
= Akk. nedskrivninger 31.12.2024	-	-
Bokført verdi 31.12.2024	**13 367 910**	**13 367 910**

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

Varige driftsmidler, immaterielle eiendeler og goodwill overvåkes løpende for indikasjoner på verdifall. Goodwill vurderes på kvartalsvis basis eller ved betydelige endringer i parametere selskapet mener vil kunne ha en vesentlig innvirkning på selskapets fremtidige kontantstrømmer og vil være indikatorer for mulig verdifall. Typiske indikatorer på verdifall kan være:

- Større endringer i drifts- og forretningsmessige vilkår, herunder marked og konkurransesituasjon.
- Vesentlige avvik fra selskapets forretningsplan, herunder tiltak for å effektivisere driften.
- Negative skift i rammevilkår, herunder konsesjon / tilknytningsplikt, prismodell, strømstøtteordning og energimerking av fjernvarme.
- Endringer i skatter og avgifter, herunder CO2 avgifter på forbrenning av fossilt avfall.
- Endret lovgivning rundt avfall eller brensler, herunder forbrenning av avfall, sortering og import og eksport av avfall.

Hvorvidt det foreligger indikatorer på verdifall, er en skjønnsmessig vurdering. Ved indikasjoner på verdifall gjennomføres verdifallstester og balanseførte verdier som ikke kan forsvares skrives ned til gjenvinnbart beløp. Tidligere nedskrivninger på goodwill reverseres ikke.

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 som kjøpte til sammen 100 prosent av aksjene. Selskapet ble verdsatt til 20 milliarder norske kroner på oppkjøpstidspunktet. I selskapsregnskapet var det i 2022 en tilgang på goodwill på 13 milliarder kroner som følge av transaksjonen.

Beregningen av goodwillverdien og test for verdifall bygger på forventede kontantstrømmer fra siste godkjente finansiell plan for 2025-2040 for den kontantgenererende enheten Hafslund Celsio som goodwill knytter seg til. I verdifallstesten er kontantstrømmer fra CCS-prosjektet regnet inn, da det per 31.12.2024 var så godt som sikkert at en investeringsbeslutning ville bli tatt og fordi etablering av karbonfangstanlegg på Klemetsrud er en viktig premissgiver for at Hafslund Celsio kan drive med avfallsforbrenning i årene fremover. Den 24. januar 2025 vedtok styret i Hafslund Celsio investeringsbeslutningen.

Verdsettelsesperioden er satt til lengere enn de 5 årene (pluss 5 år interpolering) som angis i IAS 36, da CCS-prosjektet er forventet ferdigstilt i løpet av 2029, og for å hensynta at CCS-prosjektet vil motta statsstøtte i 10 år før det går inn i normal drift. Terminalåret er dermed satt til 2040, som antas som første år med normaliserte kontantstrømmer.

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

Document ID:
B660393C6D8B4B449A104EE89DF039E9

Sentrale forutsetninger lagt til grunn i verdifallstesten:

- Kraftpriser: Markedspriser pr. 31 desember 2024 og så langt dette foreligger (frem til 31.12.2027), Prisene fra 2028 og 2029 er basert på vedtatt forventning til årspriser i Hafslund Celsio (ledelsens beste estimat), og med samme sesongprofil som foregående år. Etter 2029 brukes ledelsens beste estimat frem til 2035, før den holdes flat etter. Nysalg er estimert til å være 20 GWh i perioden 2025-2034.
- Regulatoriske rammevilkår: Strømstøtteordningen, hvor Staten dekker 90 % av strømprisen over 75 øre / KWh fra 1 januar 2025, er kun vedtatt ut 2025. Fra 2026 har selskapet forutsatt at ordningen halveres for deretter å ligge stabilt på dette nivået fremover i tid.
- Fjernvarmerabatter: Fra og med 2024 gir selskapet kun 5% rabatt for den delen av månedsprisen som overstiger 50 øre pr. KWh.
- Forbrenningsavgift fossilt avfall (CO2-avgift): Forbrenningsavgift på fossilt avfall øker fra 2025, til en sats på kr. 908 kr/tonn fossilt CO2. Selskapet forventer at denne satsen stiger i takt med økningen regjeringen har varslet; opptil kr. 2 000 i år 2030 (2019-kr).
- EU ETS: Det er forventet at avfallsforbrenning vil inngå i EU ETS kvotesystemet fra 2030. Forbrenningsavgiften erstattes dermed med EU ETS fra 2030. BECCS: Andelen biogen CO_2 fanget er forventet å være rundt 50% av tilgjengelig mengde CO_2. Inntekt fra salg av BECCS-sertifikater er basert på ledelsens beste estimat.
- Brenselspriser: Prisforutsetningene er basert på forwardmarkedet så lenge det eksisterer. For bio-olje strekker forward markedet seg ut 2025, mens for pellets strekker forward markedet seg til 2028. Etter siste forwardpris, er inflasjon lagt til grunn.
- Diskonteringsrente: Beregnet selskapsspesifikk WACC ut fra relevante parametere (skattesats, markedspremie, beta, gjeldsandel, gjeldsrenter og risikofri rente) som oppdateres årlig.
- Selskapsskatt: Det er forutsatt en skattesats på 22%.
- Vekst i terminalverdi: 2 % antatt inflasjon i Gordons vekstformel

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 etter skatt på 5,8 % i beregningen.

Selskapet har utført sensitivitetstester hvor forutsetningene beskrevet over er lagt til grunn, men hvor enten kraftprisen som er redusert med 10% eller avkastningskravet er økt med 0,5 prosent poeng. I de to testene er nåverdien av selskapet henholdsvis MNOK 915 og MNOK 2 068 lavere enn bokført verdi. Det foreligger usikkerhet knyttet til flere av de sentrale forutsetningene i modellen.

Den gjennomførte nedskrivningsvurderingen i 2024 viste at den balanseførte verdien kan forsvares, men at det er begrenset robusthet.

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

Document ID:
B660393C6D8B4B449A104EE89DF039E9

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)	2024	2023
Bruksretteiendeler		
Bygninger	185 718	187 030

Det er ikke inngått noen nye leiekontrakter i 2024. Det har vært en netto avgang av bruksretteiendeler i 2023 på 1,3 millioner kroner, mot en netto tilgang på 11,7 millioner kroner i 2023.

Tall i NOK (1.000)	2024	2023
Leieforpliktelser		
Kortsiktige leieforpliktelser	18 587	15 705
Langsiktige leieforpliktelser	174 693	177 217
Sum	193 280	192 921
Forfallsanalyse kontraktsmessig forfall - udiskontert		
Kortere enn ett år	23 345	20 459
Ett til fem år	82 123	92 343
Mer enn fem år	127 338	122 542
Totale udiskonterte leieforpliktelser 31. desember	232 806	235 344

Resultatregnskapet viser følgende tall knyttet til leasing og IFRS 16

Tall i NOK (1.000)	2024	2023
Avskrivninger av bruksretteiendeler/bygninger	17 856	16 802
Rentekostnad knyttet til leieforpliktelse	4 848	4 548

Total kontantstrøm for leieutbetaling i 2024 var 25,7 millioner kroner mot 26,7 millioner kroner i 2023.

Andre leiekostnader innregnet i resultatet (Tall i NOK (1.000))	2024	2023
Driftskostnader i perioden knyttet til kortsiktige leieavtaler (inkludert kortsiktige leieavtaler av lav verdi)	4 567	1566

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:
B660393C6D8B4B449A104EE89DF039E9

Note 3 - Investeringer i datterselskap og tilknyttet selskap

2023							
Datterselskaper (tall i NOK 1.000):	Forretnings-konto	Aksje-kapital	Eier-andel %	Andel EK	Andel årsres.		Bokført verdi
Hafslund Fiber AS	Oslo	80	100	36 788	-	18 424	**300 020**
Hovinbyen Energyhub AS	Oslo	6 120	51	26 615	-	285	**81 056**
Sum							**381 076**
2024							
Hovinbyen Energyhub AS	Oslo	6 120	51	24 716	-	1 899	**81 056**
Sum							**81 056**

Hafslund Fiber AS ble solgt til Eidsiva Bredbånd den 8. juli og Hafslund Celsio AS fikk en gevinst på 332 millioner kroner (regnskapsført under Netto finansielle poster). Samtidig solgte Hafslund Celsio AS trekkerørsrettigheter til Hafslund Fiber AS med en gevinst på 54 millioner kroner (regnskapsført på linjen Andre driftsinntekter).

Hovinbyen Energy Hub AS ble stiftet i januar 2022 og eies 51 prosent av Hafslund Celsio AS.

2023				
Tilknyttet selskap (tall i NOK 1.000):	Forretnings-konto	Aksje-kapital	Eier-andel %	Bokført verdi
OF Energi AS	Oslo	220	50	3 734
Sum				**3 734**
2024				
OF Energi AS	Oslo	220	50	**17 984**
Sum				**17 984**

Aksjer i OF Energi AS ble anskaffet desember 2018 og er et joint venture med OBOS Energi AS. Det har i 2024 vært to emisjoner i OF Energi AS.

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

Note 4 – Andre fordringer

Tall i NOK 1.000	2024	2023
Fordringer på ansatte	208	647
Forskuddsbetalte kostnader	44 073	51 410
Påløpte, ikke fakturerte inntekter	318 044	435 458
Forskuddsbetaling Technip		153 207
Andre kortsiktige fordringer	6 537	5 426
Sum andre fordringer - kortsiktige	**368 862**	**646 148**
Aksjer i Borg Havn IKS i forbindelse med CCS	9	9
Lån til datterselskap	60 000	80 232
Sum andre fordringer - langsiktige (finansielle anleggsmidler)	**60 009**	**80 241**

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

Document ID:
B660393C6D8B4B449A104EE89DF039E9

Note 5 - Mellomværende med konsernselskaper

Tall i NOK 1.000	2024	2023
Bankkonti tilknyttet konsernkontosystemet (se note 12)	383 784	145 717
Andre fordringer konsernselskaper	7 188	
Sum kortsiktige fordringer på konsernselskapr	**390 972**	**145 717**

Tall i NOK 1.000	2024	2023
Kortsiktig gjeld til konsernselskap	116 027	176 220
Påløpte, kostnader konsernselskaper	77 390	74 709
Sum kortsiktig gjeld til konsernselskaper	**193 418**	**250 929**

Tall i NOK 1.000	2024	2023
Langsiktige fordring til konsernselskaper	60 000	80 232
Langsiktige lån fra konsernselskaper	3 172 373	2 900 000

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

Document ID:
B660393C6D8B4B449A104EE89DF039E9

Note 6 - Transaksjoner med nærstående

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.

Oslo kommune anses som nærstående gjennom sitt eierskap i Hafslund AS.

De vesentligste transaksjonene er som følger:

Resultat (tall i NOK 1.000) - 2024	Drifts-inntekter			Drifts-kostnader	Netto rente-kostnader
Oslo kommune	228 311			67 378	
Hafslund AS	1 193			15 827	198 749
Hafslund Vekst				731	
Infranode					59 087
HitecVision					59 087
Hafslund Kraft (ink gevinst/tap derivater)	1 666			71 094	
Hafslund Fiber					- 1 897
Hovinbyen Energyhub AS					- 3 733
Sum	**231 170**	**-**	**-**	**155 030**	**311 293**

Balanse (tall i NOK 1.000) - 2024	Langsiktige fordringer	Kortsiktige fordringer	Langsiktig gjeld	Lev. Gjeld	Annen gjeld
Oslo kommune		17 393		1 255	
Hafslund AS		390 972	3 172 373		95 394
Hafslund Vekst AS					692
Infranode			800 000		19 516
HitecVision			800 000		19 516
Hafslund Kraft (ink derivater)		3 967			97 331
Hovinbyen Energyhub AS	60 000				
Sum	**60 000**	**412 332**	**4 772 373**	**1 255**	**232 449**

Resultat (tall i NOK 1.000) - 2023	Drifts-inntekter			Drifts-kostnader	Netto rente-kostnader
Oslo kommune	79 867			77 572	
Hafslund AS				4 153	177 259
Hafslund Vekst AS				2 702	
Infranode					52 321
HitecVision					52 321
Hafslund Kraft AS	30 785			3 226	
Hafslund Fiber AS					- 2 879
Hovinbyen Energyhub AS					- 713
Sum	**110 652**	**-**	**-**	**87 653**	**278 309**

Balanse (tall i NOK 1.000) - 2023	Langsiktige fordringer	Kortsiktige fordringer	Langsiktig gjeld	Lev. Gjeld	Annen gjeld
Oslo kommune		3 390		279	
Hafslund AS		145 717	2 900 000	7 622	74 709
Hafslund Vekst AS				3 378	
Infranode			800 000		20 609
HitecVision			800 000		20 609
Hafslund Kraft AS (inkl derivater)				165 220	48 961
Hafslund Fiber AS	40 232	17			
Hovinbyen Energyhub AS	40 000	17			
Sum	**80 232**	**149 141**	**4 500 000**	**176 499**	**164 888**

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

Document ID:
B660393C6D8B4B449A104EE89DF039E9

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
Finansielle eiendeler				
Finansielle anleggsmidler (se note 4)			60 009	60 009
Derivater (kortsiktig)	3 967			3 967
Derivater (langsiktig)				0
Kundefordringer og andre fordringer			474 938	474 938
Fordring på konsernselskap			390 972	390 972
Bankinnskudd, kontanter o.l.				0
Sum finansielle eiendeler per 31. desember 2024	**3 967**	**0**	**925 919**	**929 886**

tall i NOK 1000	Derivater benyttet for sikringsformål	Instrumenter til virkelig verdi over resultatet	Finansielle eiendeler og forpliktelser målt til amortisert kost	Totalt
Finansielle forpliktelser				
Langsiktig lån konsernselskap			3 172 373	3 172 373
Andre langsiktige lån			1 600 000	1 600 000
Leverandørgjeld			120 583	120 583
Derivater (kortsiktig)	2 527			2 527
Derivater (langsiktig)				0
Kortsiktig gjeld til konsernselskap			193 418	193 418
Annen rentefri kortsiktig gjeld			314 238	314 238
Sum finansielle forpliktelser per 31. desember 2024	**2 527**	**0**	**5 400 612**	**5 403 139**

tall i NOK 1000	Derivater benyttet for sikringsformål	Instrumenter til virkelig verdi over resultatet	Finansielle eiendeler og forpliktelser målt til amortisert kost	Totalt
Finansielle eiendeler				
Finansielle anleggsmidler (se note 4)			80 241	80 241
Derivater (kortsiktig)				
Derivater (langsiktig)				
Kundefordringer og andre fordringer			764 541	764 541
Fordring på konsernselskap			145 717	145 717
Bankinnskudd, kontanter o.l.				
Sum finansielle eiendeler per 31. desember 2023	**0**	**0**	**990 499**	**990 499**

tall i NOK 1000	Derivater benyttet for sikringsformål	Instrumenter til virkelig verdi over resultatet	Finansielle eiendeler og forpliktelser målt til amortisert kost	Totalt
Finansielle forpliktelser				
Langsiktig lån konsernselskap			2 900 000	2 900 000
Andre langsiktige lån			1 600 000	1 600 000
Leverandørgjeld			221 288	221 288
Derivater (kortsiktig)	188 908			188 908
Derivater (langsiktig)	12 778			12 778
Kortsiktig gjeld til konsernselskap			250 929	250 929
Annen rentefri kortsiktig gjeld			369 422	369 422
Sum finansielle forpliktelser per 31. desember 2023	**201 686**	**0**	**5 341 639**	**5 543 325**

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

Document ID:
B660393C6D8B4B449A104EE89DF039E9

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

2024

tall i NOK 1000	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Virkelig verdi	Bokført verdi
Eiendeler målt til virkelig verdi:					
Sikringsderivater		3 967		3 967	3 967
Ikke-sikringsderivater (MtM)		0		0	0
Sum finansielle eiendeler målt til virkelig verdi 2024	0	3 967	0	3 967	3 967
Forpliktelser målt til virkelig verdi:					
Sikringsderivater		2 527		2 527	2 527
Ikke-sikringsderivater (MtM)					
Sum finansielle forpliktelser målt til virkelig verdi 2024	0	2 527	0	2 527	2 527

2023

tall i NOK 1000	Nivå 1	Nivå 2		Nivå 3	Virkelig verdi	Bokført verdi
Eiendeler målt til virkelig verdi:						
Sikringsderivater		0			0	0
Ikke-sikringsderivater (MtM)		0			0	0
Sum finansielle eiendeler målt til virkelig verdi 2023	0	0	0	0	0	0
Forpliktelser målt til virkelig verdi:						
Sikringsderivater		201 686			201 686	201 686
Ikke-sikringsderivater (MtM)					0	0
Sum finansielle forpliktelser målt til virkelig verdi 2023	0	201 686	0	0	201 686	201 686

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.

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

Document ID:
B660393C6D8B4B449A104EE89DF039E9

Forfallsanalyse finansielle instrumenter til virkelig verdi

Forfallsstruktur 31.12.2024 (tall I NOK 1000)	0-6 mnd	7-12 mnd	Over 12 mndr	Sum
Fordringer				
Sikringsderivater	3 622	399		4 021
Ikke sikringsderivater (MtM)				0
Gjeld				0
Sikringsderivater	2 385	185	0	2 570
Totalt	1 237	214	0	1 451

Forfallsstruktur 31.12.2023 (tall I NOK 1000)	0-6 mnd	7-12 mnd	Over 12 mndr	Sum
Fordringer				
Sikringsderivater		0	0	0
Ikke sikringsderivater (MtM)		0	0	0
Gjeld				
Sikringsderivater	103 462	90 066	13 523	207 051
Totalt	-103 462	-90 066	-13 523	-207 051

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

Document ID:
B660393C6D8B4B449A104EE89DF039E9

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 solgt finansielle kraftkontrakter med oppgjør mot den nordiske systemprisen, samt EPADer (Electricity Price Area Differentials) for sikring av differansen mellom systempris og områdepris i NO1. Summen av systempris og EPAD tilsvarer områdepris.

Selskapet har også gjort tilbakekjøp av finansielle kraftkontrakter for å kalibrere sikringsgraden. Dette er gjort ved å inngå kjøpsposisjoner. Kjøpsposisjoner er matchet med salgsposisjoner basert på et LIFO-prinsipp (last in, first out). Nettoposisjonen utgjør innlåst gevinst/tap.

Både systemprisderivater og EPADer i selskapets primærsikringsportefølje er sikringsbokført 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 ordinært resultat på regnskapslinjen Fjernvarme og andre energiinntekter.

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.

Motpart for sikringsinstrumentene er Hafslund Kraft AS og Fortum, og sikringene består av finansielle forwardkontrakter nominert i norske kroner. Kredittrisiko som Celsio har mot Fortum og Hafslund anses ikke å være vesentlig.

Sikringsinstrumentene, før tilbakekjøp av sikring, kan oppsummeres som følger:

År	Sikret volum systempris (MWh)	Snitt sikret systempris (NOK/MWh)	Kontraktsverdi systempris (TNOK)	Sikret volum EPADer (MWh)	Snitt sikret EPAD (NOK/MWh)	Kontraktsverdi EPAD (TNOK)
2025	137 257	464	-63 637	-48 118	144	-6 936
Total per 31.12.2024	**137 257**		**-63 637**	**-48 118**		**-6 936**
2024	-511 135	425	-217 089	-87 320	235	-20 544
2025	-87 600	360	-31 542	0	0	0
Total per 31.12.2023	**-598 735**		**-248 631**	**-87 320**		**-20 544**

I tillegg er det gjort følgende tilbakekjøp av sikringer:

År	Opprinnelig volum som senere er tilbakekjøpt	Snittpris på opprinnelig volum (NOK/MWh)	Tilbakekjøpt volum systempris (MWh)	Snitt tilbakekjøp systempris (NOK/MWh)	Innlåst tap i TNOK (før nedskontering)	Innlåst tap i TNOK (etter nedskontering)
2024	-175 680	322	175 680	1 019	-121 984	-118 968
Total per 31.12.2023	**-175 680**	**322**	**175 680**	**1 019**	**-121 984**	**-118 968**

Per 31.12.2024 er det ingen tilbakekjøpte sikringer.

Sikringsinstrumentene er presentert på regnskapslinjen Derivater, fordelt på eiendeler og gjeld og langsiktig og kortsiktige derivater i balansen, jfr. også note 7.

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

Document ID:
B660393C6D8B4B449A104EE89DF039E9

Tall i TNOK	Virkelig verdi Eiendeler	Sikringsinstrumenter Forpliktelser	Netto
Finansiell kraftsikring	3 967	-2 527	1 440
Totalt per 31.12.2024	**3 967**	**-2 527**	**1 440**
Finansiell kraftsikring	0	-201 686	-201 686
Totalt per 31.12.2023	**0**	**-201 686**	**-201 686**

Sikringsobjektet er svært sannsynlig salg av fjernvarme til næringsvirksomhet, og er bygget opp basert på historisk salg kombinert med ledelsens volumprognoser. For at objektet skal kunne måles pålitelig er det benyttet en allokering av et timesintervall fra og med den første timen i måneden. Et volum tilsvarende det sikrede systemprisvolumet fordeles på det neste tilgjengelige sikringsrommet per time fra og med den første timen i måneden. EPADer kobles til systempriskontrakter basert på et FIFO-prinsipp. Sikringsinstrument og sikringsobjekt er nominert i norske kroner. Sikringsobjektet er ikke innregnet i balansen.

Ved hver rapporteringsperiode gjøres det en kvantitativ beregning på månedsoppløsning av sikringseffektivitet, hvor verdiendring i sikringsobjektet måles mot verdiendring i sikringsinstrumentet for det øremerkede sikringsintervallet. Sikringen er effektiv når gevinst eller tap på sikringsinstrumentet er lavere enn verdiendringen på sikringsobjektet målt i absolutte størrelser. Tilsvarende oppstår ineffektivitet når gevinst eller tap på sikringsinstrumentet er høyere enn verdiendringen på sikringsobjektet.

Effektiv andel av sikring føres mot sikringsreserven over utvidet resultat, mens ineffektiv del av sikringen presenteres som driftsinntekter på regnskapslinjen Fjernvarme og andre energiinntekter.

Ineffektivitet i sikringen kommer hovedsakelig fra følgende kilder:

1) Forskjeller mellom systempris og områdepris når det kun er sikret med systempriskontrakter
2) Ulik prisprofil ved at sikringsinstrumentet leveres jevnt fordelt på alle timer i måneden, mens sikringsobjektet fordeles på sikringsrommet per time i et antall timer fra den første timen i måneden.

Oversikring inntreffer dersom det sikrede volumet i instrumentet overstiger det tilgjengelige volumet i sikringobjektet. Oversikring presenteres i resultatet tilsvarende som ineffektiv sikring.

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. Det gjøres ikke nye beregninger av sikringseffektivt for innlåst gevinst/tap.

Bevegelser i kontantstrømsikringsreserven (etter skatt):

Tall i TNOK	Åpne posisjoner	Innlåst tap tilbakekjøpte posisjoner	Totalt
01.01.2024	**-64 943**	**-92 795**	**-157 738**
Omklassifisert til P &L som følge av gått til leveranse i 2024	69 266	118 968	**188 234**
Effektiv andel av endring i virkelig verdi	9 448		**9 448**
Utsatt skatt	-17 317	-26 173	**-43 490**
Sikringsreserven per 31.12.2024	**-3 546**	**0**	**-3 546**
01.01.2023	**-254 250**	**-130 614**	**-384 864**
Omklassifisert til P &L som følge av gått til leveranse i 2023	164 217	51 639	215 856
Effektiv andel av endring i virkelig verdi	78 483	-3 153	75 330
Utsatt skatt	-53 394	-10 667	-64 061
Sikringsreserven per 31.12.2023	**-64 944**	**-92 795**	**-157 739**

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

Document ID:
B660393C6D8B4B449A104EE89DF039E9

Note 10 – Finansiell risiko

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

Rammer og instrukser 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, kredittrisiko og klimarisiko.

Kraftpris og fjernvarmevolum

Utviklingen i kraftpriser, brensel priser og rammebetingelser 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_2, kraftpriser på kontinentet, gasspriser, generell økonomisk utvikling, overføringskapasitet i kraftnettet samt import-/eksportsituasjonen.

Volum som er eksponert for kraftprisvariasjon er hovedsakelig avhengig av kraftprisen, priser på brensler, temperatur, tilgjengelighet på kjeler og eventuelle rabatter slik som kompensasjonsordningen som er pålagt fjernvarmeindustrien. Forventet priseksponering fastsettes ved at det hver uke modelleres forventet varme- og strømsalg basert på prognoser fra finansiell plan, tilgjengelig produksjonsoptimering, som sammen med fratrekk for rabatter gir netto priseksponering mot NO1 strømpris. Input er priser på strøm og de forskjellige brenslene som brukes i produksjonsmiksen.

Tidligere år var eksponering definert som kraftpriseksponering mot NO1 strømpris. Nå er eksponeringsbegrepet utvidet til også å gjelde andre uprisede energikilder/brensler, og man benytter begrepet 'energieksponering'. Energieksponering beregnes basert på kraftpriseksponeringen fra salg (longposisjon) og strømforbruk (short), men med fratrekk også for forventet forbruk av andre energibærere enn strøm (short) hvor prisen fortsatt er flytende (dvs. ikke på varelager og ikke kontraktsfestet pris).

Hafslund Celsio forvalter egen estimert energieksponering basert på selskapets sikringsstrategi, mens krafthandelsenheten i Hafslund Kraft eksekverer sikringer i markedet på vegne av selskapet etter bestilling. Krafthandelsenheten bistår også selskapet med rådgivning relatert til forvaltning av energieksponeringen. Effekten av sikringene og sikringsstrategien skal måles og verdiberegnes. Som beskrevet i sikringsstrategien kan Hafslund Celsio ha en sikringsgrad mellom 0 og 100 %, der sikringsgraden relaterer seg til energieksponeringen og defineres på kvartalsnivå. Sikringene samlet skal alltid holdes innenfor fastsatte rammer som gis årlig av styret og følges opp av Områdedirektør for Energioptimering i selskapet. Sikringsgraden blir presentert i månedsrapporter til ledelse og eiere, og i hvert styremøte. Styret vedtok i desember 2024 at sikringsstrategien skal gjennomgå en helhetlig revidering i 2025.

Ved utgangen av 2024 har Hafslund Celsio en forventet energieksponering på 1000 GWh for 2025, 740 GWh for 2026 og 680 GWh for 2027. Selskapet hadde per 31.12.2024 prissikringer for 2025 mot systempris på 137 GWh, hvorav 48 GWh også er sikret med Oslo EPAD. For 2026 er det ikke sikret noe GWh mot hverken systempris eller Oslo EPAD. Dette gir sikringsgrad på 14 % for 2025.

Sensitiviteten på kraftderivatporteføljen utgjør -/+ 0,14 MNOK i egenkapitalen ved en systemprisendring på +/- 1 NOK/MWh og -/+ 0,05 MNOK i egenkapitalen ved en Oslo EPAD prisendring på +/- 1 NOK/MWh.

Mer om kraftprissikringene er beskrevet i note 9 om sikringsbokføring.

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

Document ID:
B660393C6D8B4B449A104EE89DF039E9

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 finansfunksjon, 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 låneporteføljе 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 31.12.2024 vil en renteendring på +/- 0,5 prosentpoeng over hele kurven påvirke selskapets resultat før skatt med 23,9 millioner kroner.

Kredittrisiko

Hovedtyngden av selskapets debitorer er privatpersoner, offentlige institusjoner og bedrifter som kjøper fjernvarme, samt bedrifter som kjøper avfallsforbrenningstjenester. Selskapet har ikke hatt tap på fordringer av betydning de siste årene. Hafslund Celsio driver inn fordringer i samarbeid med Lowell og arbeider kontinuerlig med oppfølging av fordringsmassen.

På balansetidspunktet var det ingen vesentlige forhold med kredittrisiko.

Likviditetsrisiko

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. Likviditeten i selskapet er sterkt sesongavhengig, normalt med lav kontantbeholdning rett før årsskiftet og høy kontantbeholdning før sommeren. Det at selskapet er en del av Hafslund-konsernet og har tilgang på lånefinansiering fra konsernet og likviditet i konsernkontostruktur, reduserer den finansielle risikoen.

Regulatorisk risiko

Hafslund Celsio påvirkes av endringer i rammebetingelser innenfor en rekke områder. Regulatoriske og lovmessige endringer med umiddelbar eller tilbakevirkende virkning kan ha stor innvirkning på finansielle resultater og annen måloppnåelse. Regulatorisk risiko følges tett gjennom kontinuerlig arbeid med rammevilkår. Selskapet vektlegger risiko knyttet til langsiktige rammebetingelser i alle større investeringsbeslutninger. Konkurransedyktigheten til fjernvarme er svært avhengig av regulatoriske forhold, både relatert til fjernvarmesalg og til forbrenning av avfall og andre innsatsfaktorer i fjernvarmeproduksjonen.

Klimarisiko

Hafslund Celsio er direkte eksponert for risiko knyttet til klimaforandringer. Klimaforandringer har innvirkning på nedbør og temperatur, noe som kan øke uforutsigbarheten for kraftpriser og påvirke

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

Document ID:
B660393C6D8B4B449A104EE89DF039E9

selskapets økonomiske resultater. Temperaturendringer påvirker forbruksmønstre for fjernvarme og kan påvirke selskapets inntekter.

Fysisk risiko referer til påvirkninger som følge av klimaendringer og endrede værmønstre, gjennom ekstremvær. Økt omfang av ekstremvær og flom kan medføre høyere risiko for fysiske skader på selskapets anlegg.

Overgangsrisiko referer til utvikling i politikk, lover og forskrifter for å redusere utslipp kan påvirke skatter, avgifter og andre rammevilkår, både på fjernvarmesiden og på avfallsforbrenning. Dette kan påvirke selskapets forretningsplaner og økonomiske resultater.

Kostnadene knyttet til klimagassutslipp fra selskapets avfallsforbrenning har fra 2024 økt fra kr. 882 per tonn fossil CO_2, til kr. 908 per fossilt tonn CO_2 i 2025. Selskapet lyktes med å fryse avgiften på 2024-nivå for 2025 (kun inflasjonsjustert). I 2024 innrapporterte selskapet 177 millioner kroner i avfallsforbrenningsavgift, mot 51 millioner kroner i 2023 og 30 millioner kroner i 2022. Forbrenningsavgiften er kostnadsført på linjen for energikjøp i resultatoppstillingen.

Det er tidligere varslet at CO_2-avgiften vil økes til kr 2000 i 2030 (2019-kr), men det jobbes nå koordinert på tvers av bransjen opp mot norske politikere for å redusere dagens avgift ned til et nivå som ikke overstiger det svenske, reelle avgiftsnivået. En slik endring kan tidligst skje ved revidert nasjonalbudsjett for 2025, men mest sannsynlig fra 2026 hvis vi lykkes. I EU har man vedtatt at avfallsforbrenning skal inn i EUs kvotesystem (ETS) fra 2028-2031. Det forventes da at den norske forbrenningsavgiften bortfaller, og Celsio fra det tidspunktet vil være eksponert for en varierende, men økende kvotepris. Med karbonfangst- og lagring på avfallsforbrenningen til Hafslund Celsio, vil selskapets klimagassutslipp og tilhørende avgifter på fanget volum bortfalle.

Selskapsregnskapet inneholder estimater som kan påvirkes av effektene av klimaforandringer, herunder input som inngår i estimering av gjenvinnbare beløp i forbindelse med verdifallstest.

Prisrisiko

Selskapets langsiktige kraftpriskurver, ledelsens beste estimat, er benyttet i avleggelsen av regnskapet for å estimere virkelig verdi av finansielle kraftavtaler og kraftderivater. Hafslund Celsios langsiktige kraftpriskurver er også en sentral forutsetning i selskapets verdifallstester og beregningen av bruksverdi.

Grunnlag for selskapets langsiktige priskurver er ledelsens beste estimat. Forventede effekter som følge av klimaforandringer er reflektert i de langsiktige priskurvene. Forslag til priskurver blir forelagt ledelsen i selskapet.

De siste årene har vist betydelig volatilitet i kraftpriser, og endringer som følge av klimarisiko kan medføre ytterligere volatilitet. Langsiktige kraftpriskurver er beheftet med betydelig estimatusikkerhet på kort og lang sikt, og usikkerheten blir større jo lengre ut i tid framskrivningene gjelder.

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

Document ID:
B660393C6D8B4B449A104EE89DF039E9

Note 11 – Varer

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

Tall i NOK 1.000	2024	2023
Fjernlager pellets	20 212	15 896
Bio-olje /diesel	30 486	41 372
Andre varer	8 082	6 551
Sum varer	**58 780**	**63 819**

Note 12 - Bankinnskudd og garantier

Hafslund 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. Selskapet hadde per 31. desember 2024 netto innestående 384 millioner kroner på bankkonti som inngår i konsernkontosystemet som er klassifisert som fordring på konsernselskap. Hafslund Celsio har ingen bundne konti knyttet til depositum eller andre sikkerhetsstillelser.

Konsernkonto - spesifisering av valuta (tall i NOK 1.000)	2024	2023
Konsernkonto NOK Nordea	360 048	123 108
Konsernkonto USD Nordea	5 276	362
Konsernkonto EUR Nordea	10 560	21 402
Konsernkonto GBP Nordea	3 177	443
Konsernkonto SEK Nordea	4 723	403
Netto klassifisert som fordring på konsernselskap	**383 784**	**145 717**
Netto klassifisert som gjeld på konsernselskap	**0**	

Garantiforpliktelse (tall i NOK 1.000)	2024	2023
Oslo kemnerkontor - skattetrekksgaranti	18 000	15 000
Sum garantiforpliktelser	**18 000**	**15 000**

Hafslund AS har stilt en morselskapsgaranti på 1.400 millioner kroner overfor Den norske stat ved Olje- og energidepartementet for Hafslund Celsios oppfyllelse av forpliktelser under avtale om støtte for fangst av CO_2 med Olje- og energidepartementet. Også her foreligger det en egen regressavtale mellom Hafslund AS og Hafslund Celsio AS for det fall at det kommer til utbetalinger under morselskapsgarantien.

Note 13 – Pensjonsforpliktelser

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

Ved utgangen av 2024 var 196 ansatte omfattet av innskuddsbasert pensjonsordning, hvorav 6 midlertidig ansatte. Innskuddene var 6 % for lønn opptil 7,1 G og 18 % for lønn mellom 7,1 G og 12 G, og ordningen har også uføredekning.

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

Document ID:
B660393C6D8B4B449A104EE89DF039E9

Administrerende direktør er omfattet av avtale om pensjonsinnskudd også av inntekt over 12 G basert på en lukket ordning i Hafslund som ble overført til Hafslund Celsio ved tiltredelse i stillingen.

Innskuddspensjonsordningen forvaltes for tiden av DnB.

I tillegg har 40 ansatte offentlig tjenestepensjon og tre ansatte privat ytelsespensjon kombinert med en egen innskuddspensjon. De ytelsesbaserte ordningene gir rett til fremtidige ytelser i henhold til inngåtte avtaler. Ny offentlig tjenestepensjon er implementert fra 2020. De lukkede tjenestepensjonsordningene forvaltes av Storebrand Liv (fra 1. september 2021).

De ansatte har rettigheter til AFP fordelt på ulike ordninger, avhengig av hvilken pensjonsordning de er omfattet av. Ansatte med innskuddspensjon, samt ansatte med privat ytelsespensjon, har rettigheter i Fellesordningen for AFP basert på ordningens vilkår. Selskapet betaler premie til Fellesordningen, men har utover dette ikke noen økonomisk forpliktelse knyttet til ordningen.

Ansatte med offentlig ytelsespensjon har rettigheter til AFP i tråd med regelverket for offentlig sektor, og selskapet er innvilget fritak for denne gruppen ansatte av Fellesordningen. Forpliktelser knyttet til offentlig AFP er beregnet og regnskapsført, og dette inkluderer fra 2024 også forpliktelsene for livsvarig AFP for ansatte som er født i 1963 og senere.

Netto pensjonskostnad fremkommer på følgende måte (tall i NOK 1.000)	2024	2023
Service kostnad	6 735	8 014
Netto rentekostnader/inntekter	633	687
Administrative kostnader	44	43
Resultatført planendring	14 472	
Arbeidsgiveravgift	950	1 130
Netto pensjonskostnad ytelsesplaner	**22 833**	**9 874**
Periodisert kostnad som ikke er innbetalt		
Tilskuddsplaner		
LO/NHO AFP-ordning	3 534	3 296
Tilskuddsbaserte pensjonsordninger	14 241	12 669
Netto pensjonskostnad tilskuddsplaner	**17 775**	**15 965**
Netto pensjonskostnad (inkl. i personalkostnader note 18)	**40 608**	**25 839**

Netto pensjonsmidler/-forpliktelse (-/+)	2024	2023
Nåverdi opptjent pensjonsforpliktelse for ytelsesplaner i fondsbaserte ordninger	249 603	253 272
Virkelig verdi på pensjonsmidler	- 227 429	- 232 593
Nettoverdi	22 175	20 679
Nåverdi av forpliktelse for ikke fondsbaserte ordninger	-	-
Netto pensjonsmidler/-forpliktelse (-/+)	**22 175**	**20 679**

Endring i balanseført forpliktelse	2024	2023
Balanseført verdi 01.01	20 679	27 080
Kostnad resultatført i året	22 833	9 874
Årets estimatavvik pensjon ført mot utvidet resultat	- 20 211	- 14 997
Netto betalinger	- 1 127	- 1 278
Balanseført verdi 31.12	**22 175**	**20 679**

Økonomiske forutsetninger	2024	2023
Diskonteringsrente	3,30 %	3,10 %
G-regulering	3,25 %	3,25 %
Lønnsregulering	3,50 %	3,50 %
Regulering av pensjoner i offentlige ordninger	2,80 %	2,80 %

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

Document ID:
B660393C6D8B4B449A104EE89DF039E9

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)	2024	2023
Resultat før skattekostnad	169 403	- 489 576
+ Permanente forskjeller	534	536
+/- Derivater til virkelig verdi rapportert over ordinært resultat	- 5 445	- 7 023
+/- Estimatavvik pensjon rapportert under utvidet resultat, skattefri gevinst salg av Hafslund Fiber	- 312 224	14 997
+ Endring midlertidige forskjeller	132 014	978
= Inntekt før konsernbidrag og anvendelse av fremførbart underskudd	- 15 718	- 480 087
= Grunnlag betalbar skatt	**- 15 718**	**- 480 087**

Spesifikasjon av årets skattekostnad (tall i NOK 1.000)	2024	2023
+ Betalbar skatt av alminnelig inntekt	-	
Skatt av konsernbidrag		
+/- For lite/mye avsatt skatt i fjor		
+/- Utsatt skatt av tilknytningsavgift ført i egenkapitalen (feil tidl år)		- 18 416
+/- Utsatt skatteeffekt av derivater rapportert under utvidet resultat	- 43 490	- 64 061
+/- Utsatt skatteeffekt av estimatavvik pensjoner rapportert under utvidet resultat	- 4 446	- 3 299
+/- Endring utsatt skattefordel (bokført)	10 989	- 40 228
= Ordinær skattekostnad	**- 36 947**	**- 126 005**
Skattesats 31.12	22 %	22 %

Utsatt skatt/utsatt skattefordel (tall i NOK 1.000)	2023	2024	Endring
+ Driftsmidler	3 295 187	3 182 154	113 034
+ Fordringer	- 783	- 783	- 0
+ Pensjonsforpliktelser	- 20 679	- 22 175	1 496
+ Gevinst & tapskonto	189	1 106	- 917
+ Netto Leasingobjekt/leasinggjeld	- 5 892	- 7 562	1 670
+ Avsetninger andre forpliktelser	- 16 000	- 13 700	- 2 300
+ Finansielle instrumenter, CO2-kvoter	- 2 825	- 21 857	19 032
= Midlertidige forskjeller som påvirker betalbar skatt	**3 249 197**	**3 117 183**	**132 014**
+/- Derivater, virkelig verdi rapportert under ordinært resultat			-
+/- Derivater, virkelig verdi rapportert under utvidet resultat	- 202 228	- 4 547	- 197 681
Skattemessig fremførbart resultat	- 480 087	- 495 805	15 718
= Grunnlag utsatt skatt/(skattefordel)	**2 566 881**	**2 616 831**	**- 49 950**
Utsatt skatt, beregnet	**564 714**	**575 703**	**10 989**
Utsatt skatt, bokført	**564 714**	**575 703**	**10 989**
Skattesats utsatt skatt	22 %	22 %	

Avstemming av skattekostnad (tall i NOK 1.000)	2024	2023
Beregnet skatt av resultat før skatt (22 %)	37 269	- 107 707
Skatteeffekt av tilknytningsavgift mot egenkapital (feil fra tidl. år)		- 18 416
Skatteeffekt av årets estimatavvik pensjon	- 4 446	- 3 299
Skatteeffekt av permanente forskjeller	- 69 770	3 417
Skattekostnad	**- 36 947**	**- 126 005**
Effektiv skatteprosent	-21,8 %	25,7 %

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

Document ID:
B660393C6D8B4B449A104EE89DF039E9

Note 15 - Langsiktige lån

Tall i NOK 1.000	2024	2023
Hafslund AS (Ordinært aksjonærlån)	2 400 000	2 400 000
Hafslund AS (CAPEX-trekkfasilitet)	772 372	500 000
Infranode (Ordinært aksjonærlån)	800 000	800 000
HitecVision (Ordinært aksjonærlån)	800 000	800 000
Sum aksjonærlån	**4 772 372**	**4 500 000**
Langsiktig lån konsernselskap	3 172 373	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-trekkfasilitet: 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 2024 var det trukket 772 millioner kroner under fasiliteten.

Note 16 - Annen rentefri kortsiktig gjeld

Tall i NOK 1.000	2024	2023
Mottatt tilknytningsavgift, ikke varmepåsatt anlegg	42 212	34 215
Påløpte kostnader og forskuddsbetalinger	173 823	198 388
Skyldig offentlige avgifter	33 202	57 301
Skyldig lønn, feriepenger mv.	26 479	25 499
Annen kortsiktig gjeld	38 522	54 020
Sum annen rentefri kortsiktig gjeld	**314 238**	**369 422**

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

Document ID:
B660393C6D8B4B449A104EE89DF039E9

Note 17 - Driftsinntekter

Salgsinntektene fordelere seg på følgende virksomhetsområder:

Tall i NOK (1.000)	2024	2023
Fjernvarme	1 792 753	2 204 461
Avfallshåndtering	346 857	272 602
Strøm	99 275	153 769
Salg av trekkerørsrettigheter til Eidsiva Bredbånd ved salget av Hafslund Fiber	54 000	
Metaller, leieinntekter og andre inntekter	43 762	12 232
Sum driftsinntekter	**2 336 646**	**2 643 064**

Linjen Fjernvarme inkluderer strømstøtte som Celsio gir til alle husholdningskunder, men som selskapet ikke får dekket av staten slik strømleverandørene får. Beløpet utgjorde i 2024 24 millioner kroner mot 224 millioner kroner i 2023. Siden strømstøtten ble innført i 2021 er fjernvarmeinntektene redusert med 1 milliard kroner i årene 2021 - 2024.

Hafslund Celsio har konsesjon på produksjon, distribusjon og salg av fjernvarme til oppvarming og varmt tappevann til husholdninger og virksomheter i store deler av Oslo og Nordre Follo kommune.

Note 18 - Personalkostnader

Tall i NOK (1.000)	2024	2023
Lønn inkl feriepenger	225 127	217 842
Arbeidsgiveravgift	38 876	37 752
Pensjonskostnader	40 608	25 839
Andre ytelser	7 434	4 012
Sum personalkostnader	**312 045**	**285 445**

Det var totalt 236 årsverk ved utgangen av 2024, sammenlignet med 234 årsverk ved utgangen av 2023.

Ytelser til daglig leder (tall i NOK 1.000)	2024	2023
Lønn og annen godtgjørelse til daglig leder 01.01-31.08.2024	2 183	3 627
Lønn og annen godtgjørelse til daglig leder 01.09-31.12.2024	1 323	
Pensjonskostnader daglig leder 01.01-31.08.2024	112	
Pensjonskostnader daglig leder 01.09-31.12.2024	179	158

Selskapet skiftet daglig leder 1. september 2024. Daglig leder har ved opphør av arbeidsforhold på visse vilkår, rett til lønn i 12 måneder utover oppsigelsestiden på 6 måneder.

Utbetalt styrehonorar i 2024 utgjorde 1 208 millioner kroner sammenlignet mot 1 277 millioner kroner i 2023.

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

Daglig leder hadde pr 31. desember 2024 ingen lån gitt av selskapet. Tidligere daglig leder hadde et billån på 79 tusen kroner per 31. august 2024 som ble gjort opp ved opphør av arbeidsforholdet. Samlede lån og sikkerhetsstillelser til alle ansatte utgjorde 208 tusen kroner pr 31. desember 2024. Lånene er gitt med løpetid på 10 år og rentefastsettelse pr årsskiftet på 5,3 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:
B660393C6D8B4B449A104EE89DF039E9

Note 19 - Andre driftskostnader

Tall i NOK (1.000)	2024	2023
Kjøp av maskiner,teknisk materiell, utstyr og instrumenter	10 285	19 016
Anleggs- og montasjearbeid fra eksterne leverandører	249 537	255 879
Kjøp av konsulenttjenester	86 300	172 008
Kjøp av post, tele, data, frakt og byråtjenester	55 094	18 741
Kanelleringsgebyr Technip		141 761
Øvrige administrasjons- og driftskostnader	69 885	126 150
Sum andre driftskostnader	**471 101**	**733 555**

Tall i NOK (1.000)	2024	2023
Revisjonshonorar	1 752	1 268
Andre revisjonsrelaterte attestasjonstjenester	307	434
Skatterådgivning		
Andre tjenester utenfor revisjon	248	0
Sum honorarer til revisor eks. mva.	**2 307**	**1 702**

Note 20 – Vesentlige hendelser i året

Den 8. juli solgte Hafslund Celsio 100 prosent av aksjene i Hafslund Fiber til Eidsiva Bredbånd, som overtok kunder, infrastruktur og ansatte. Hafslund Fiber har siden oppstart i 2019 etablert en betydelig fiberinfrastruktur i hovedstaden gjennom Hafslund Celsios fjernvarmetraseer. Beslutningen om salg ble tatt med utgangspunkt i både finansielle og strategiske vurderinger.

Selskapet har regnskapsført en gevinst knyttet til salget på 332 millioner kroner, under regnskapslinjen Netto finansielle poster.

Note 21 – Usikre og betingede forpliktelser

I vurdering av usikre og betingede forpliktelser gjør Hafslund Celsio en vurdering av sannsynligheten for utbetaling og hvilket beløp eller størrelsesorden av utgifter slike forhold kan resultere i. Slike estimater kan avvike fra det endelige utfallet ut fra tolkning av lover og regler og vurdering av faktum.

Hafslund Celsio har gjort en avsetning på 12,5 millioner kroner knyttet til feilfakturert strømkostnader i perioden 2020 til 2023. Avsetningen er gjort på bakgrunn av gjeldende regelverk om 6 måneders foreldelsesfrist og hvilken forpliktelse selskapet mener det er sannsynlighetsovervekt for at må dekkes. Nettleverandøren har fremsatt et forslag til økonomisk løsning hvor Hafslund Celsio skal dekke forbruket fra feilen ble oppdaget og tre år tilbake i tid, til sammen 93 millioner kroner. Hafslund Celsio bestrider denne forpliktelsen. Saken er til behandling av Reguleringsmyndighetene for Energi (RME).

Note 22 – Hendelser etter balansedagen

Det er ingen hendelser etter balansedagen.

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

Document ID:
B660393C6D8B4B449A104EE89DF039E9

Deloitte.

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

+47 23 27 90 00
www.deloitte.no

Til generalforsamlingen i Hafslund Celsio AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Konklusjon
Vi har revidert årsregnskapet for Hafslund Celsio AS som består av balanse per 31. desember 2024, resultatregnskap, utvidet resultatregnskap, oppstilling over endringer i egenkapital, kontantstrømoppstilling 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 rettvisende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2024 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 og annen øvrig informasjon som er publisert sammen med årsregnskapet. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten, bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker verken informasjonen i årsberetningen eller annen øvrig informasjon.

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

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

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

Deloitte AS and Deloitte Advokatfirma AS are the Norwegian affiliates of Deloitte NSE LLP, a member firm of Deloitte Touche Tohmatsu Limited, a UK private company limited by guarantee ("DTTL"). DTTL and each of its member firms are legally separate and independent entities. DTTL and Deloitte NSE LLP do not provide services to clients. Please see www.deloitte.com/about to learn more about our global network of member firms.

Deloitte Norway conducts business through two legally separate and independent limited liability companies; Deloitte AS, providing audit, consulting, financial advisory and risk management services, and Deloitte Advokatfirma AS, providing tax and legal services.

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

Deloitte.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettvisende 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 årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

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 avvikle 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 årsregnskapet, 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 regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke kan fortsette driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettvisende bilde.

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.

Deloitte.

Uavhengig revisors beretning
Hafslund Celsio AS

Oslo, 13. mars 2025
Deloitte AS

Guro Magnetun Heimvik
statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

Uavhengig revisors beretning

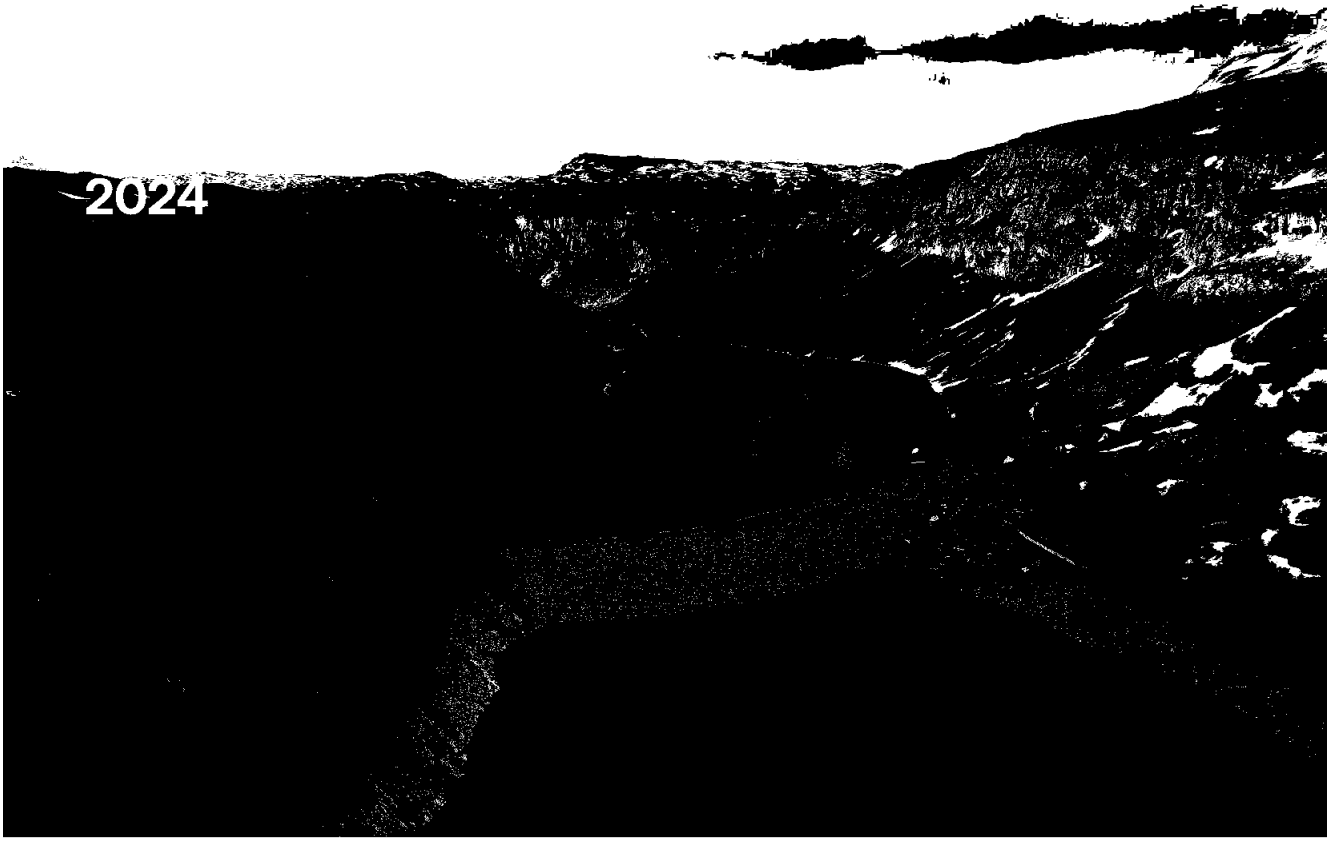
Name	Date
Heimvik, Guro Magnetun	**2025-03-13**

Identification

bankID Heimvik, Guro Magnetun

SIGNICAT

This document contains electronic signatures using EU-compliant PAdES - PDF Advanced Electronic Signatures (Regulation (EU) No 910/2014 (eIDAS))


2024

Innhold

Regnskap med noter Hafslund-konsernet

Regnskap

Totalresultat konsern

Balanse konsern

Oppstilling over kontantstrømmer konsern

Oppstilling over endringer i egenkapital konsern

Noter

Del 1 - Generelt

Note 1.1 Generell informasjon

Note 1.2 Generelle regnskapsprinsipper

Note 1.3 Klimarisiko

Note 1.4 Endringer i regnskapsprinsipper

Note 1.5 Endringer i standarder og tolkninger med fremtidig ikrafttredelse

Note 1.6 Transaksjoner og hendelser i 2024

Del 2 - Drift

Note 2.1 Segmenter

Note 2.2 Driftsinntekter

Note 2.3 Energikjøp og overføringskostnader

Note 2.4 Lønn og andre personalkostnader

Note 2.5 Eiendomsskatt og andre pålagte kostnader

Note 2.6 Andre driftskostnader

Del 3 - Anleggsmidler

Note 3.1 Immaterielle eiendeler

Note 3.2 Varige driftsmidler

Note 3.3 Nedskrivningsvurderinger

Note 3.4 Leieavtaler

Note 3.5 Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet

Note 3.6 Felleskontrollerte ordninger og felles drift

Del 4 – Forpliktelser

Note 4.1 Andre forpliktelser

Note 4.2 Garantier

Del 5 – Finansielle instrumenter, kapitalstruktur og egenkapital

Note 5.1 Finansielle instrumenter

Note 5.2 Rentebærende gjeld

Note 5.3 Forfallsstruktur for finansielle forpliktelser

Note 5.4 Finansiell risikostyring

Note 5.5 Virkelig verdi

Note 5.6 Derivater og sikring

Note 5.7 Kapitalstyring

Note 5.8 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Note 5.9 Langsiktige fordringer

Note 5.10 Kundefordringer og andre fordringer

Note 5.11 Bankinnskudd o.l.

Note 5.12 Leverandørgjeld og annen kortsiktig ikke-rentebærende gjeld

Note 5.13 Finansposter

Del 6 - Skatt

Note 6.1 Skatt

Del 7 – Godtgjørelse og pensjonskostnader

Note 7.1 Godtgjørelse til ledende ansatte og styremedlemmer

Note 7.2 Pensjoner

Del 8 – Konsernselskaper

Note 8.1 Konsoliderte selskaper

Note 8.2 Ikke-kontrollerende eierinteresser

Del 9 – Andre opplysninger

Note 9.1 Transaksjoner med nærstående

Note 9.2 Usikre forpliktelser

Note 9.3 Hendelser etter balansedagen

Regnskap og noter

Oppstilling

Totalresultat konsern

1. januar - 31. desember

Mill kroner	Note	2024	2023
Salgsinntekter	2.2	13 395	17 349
Annen gevinst/tap	2.2	580	1 171
Andre driftsinntekter	2.2	196	177
Driftsinntekter	2.2	**14 172**	**18 698**
Energikjøp og overføringskostnader	2.3	-1 254	-1 486
Lønn og andre personalkostnader	2.4	-1 221	-1 060
Eiendomsskatt og andre pålagte kostnader	2.5	-762	-536
Andre driftskostnader	2.6	-970	-1 081
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	3.5, 3.6	356	595
EBITDA		**10 321**	**15 130**
Av- og nedskrivninger	3.1 - 3.4	-1 191	-1 269
Driftsresultat (EBIT)		**9 130**	**13 862**
Renteinntekter	5.13	356	448
Rentekostnader	5.13	-1 104	-1 089
Andre finansinntekter/kostnader	5.13	347	411
Netto finansposter	5.13	**-401**	**-230**
Resultat før skatt		**8 729**	**13 631**
Skattekostnad	6.1	-4 972	-8 478
Resultat etter skatt		**3 757**	**5 153**
RESULTAT TILORDNES			
Aksjonærer i morselskapet		2 955	4 273
Ikke-kontrollerende eierinteresser	8.2	802	880

Mill kroner	Note	2024	2023
POSTER SOM SENERE KAN BLI OMKLASSIFISERT TIL RESULTATET			
Sikringsreserve	5.6	890	2 791
Skattemessige effekter	5.6	-337	-1 219
Omregningsdifferanser tilknyttede selskaper	3.5	9	50
Poster som senere kan bli omklassifisert til resultatet		**562**	**1 622**
POSTER SOM IKKE SENERE KAN BLI OMKLASSIFISERT TIL RESULTATET			
Estimatavvik pensjon		169	-118
Skattemessige effekter		-98	85
Estimatavvik pensjon felleskontrollert virksomhet	3.5, 7.2	112	15
Andre poster som ikke senere kan bli omklassifisert til resultatet		-	-3
Poster som ikke senere kan bli omklassifisert til resultatet		**183**	**-20**
Utvidet resultat		**745**	**1 601**
Totalresultat		**4 502**	**5 754**
TOTALRESULTAT TILORDNES			
Aksjonærer i morselskapet		3 554	5 546
Ikke-kontrollerende eierinteresser	8.2	948	1 208

Balanse konsern

31. desember

Mill. kroner	Note	2024	2023
EIENDELER			
Utsatt skattefordel	6.1	181	187
Immaterielle eiendeler	3.1	41 548	37 626
Varige driftsmidler	3.2	29 693	27 600
Bruksrettseiendeler	3.4	312	311
Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	3.5	11 158	10 557
Langsiktige derivater	5.1, 5.6	756	541
Andre langsiktige fordringer	5.9, 7.2	1 637	1 536
Anleggsmidler		**85 285**	**78 359**
Lagerbeholdning		60	64
Kundefordringer	5.10	669	741
Andre kortsiktige rentebærende fordringer	5.1	496	565
Andre kortsiktige ikke-rentebærende fordringer	5.10	653	664
Kortsiktige derivater	5.1, 5.6	341	415
Bankinnskudd o.l	5.11	8 306	10 239
Omløpsmidler		**10 525**	**12 689**
Eiendeler		**95 811**	**91 048**

Mill. kroner	Note	2024	2023
EGENKAPITAL OG GJELD			
Innskutt egenkapital	5.8	23 594	23 594
Opptjent egenkapital		14 113	13 169
Ikke-kontrollerende eierinteresser	8.2	10 223	9 943
Egenkapital		**47 930**	**46 706**
Langsiktig rentebærende gjeld	5.2	18 498	16 184
Leieforpliktelse	3.4	269	272
Utsatt skatt	6.1	11 295	10 465
Pensjonsforpliktelser	7.2	48	56
Langsiktige derivater	5.1, 5.3, 5.6	176	32
Andre forpliktelser	4.1	5 806	2 786
Langsiktige forpliktelser		**36 089**	**29 795**
Leverandørgjeld	5.12	462	478
Leieforpliktelse	3.4	55	49
Annen kortsiktig ikke-rentebærende gjeld	5.12	1 777	2 151
Betalbar skatt	6.1	5 068	7 365
Kortsiktige derivater	5.1, 5.3, 5.6	60	224
Kortsiktig rentebærende gjeld[1]	5.2	4 369	4 280
Kortsiktige forpliktelser		**11 792**	**14 547**
Egenkapital og gjeld		**95 811**	**91 048**

[1] *Sammenligningstall er endret. Se note 5.2 Rentebærende gjeld for mer informasjon*

Oppstilling over kontantstrømmer konsern

1. januar - 31. desember

Mill. kroner	Note	2024	2023
KONTANTSTRØM FRA DRIFTEN			
Resultat før skatt		**8 729**	**13 631**
Justeringer for:			
Av- og nedskrivninger	3.1-3.4	1 191	1 269
Gevinst/tap ved salg av varige driftsmidler		87	7
Periodisering av langsiktige kontrakter		-9	-
Resultat i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	3.6	-356	-595
Urealiserte verdiendringer derivater		60	-1 657
Endring i varelager		5	13
Endringer i kundefordringer og andre fordringer		343	194
Endringer i leverandørgjeld og annen kortsiktig ikke-rentebærende gjeld	5.1	-437	-1 332
Netto oppgjør av futureskontrakter		544	4 729
Netto finansposter	5.13	401	230
Andre ikke-kontantgenererende inntekter og kostnader		-80	-30
Kontantstrømmer fra driften		**10 477**	**16 458**
Betalt skatt		-7 117	-13 838
Netto kontantstrøm fra driften		**3 360**	**2 621**

Mill. kroner	Note	2024	2023
KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER			
Investeringer i varige driftsmidler		-1 502	-1 217
Utbetalinger ved innskudd i eksisterende tilknyttet selskap		-373	-68
Utbetalinger ved kjøp av aksjer i nye datterselskap og tilknyttet selskap		-1 033	-65
Innbetalinger av utbytte fra tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet		719	1 196
Innbetaling ved salg av aksjer i datterselskap		724	-
Innbetalte renter	5.13	358	448
Andre investeringsaktiviteter		39	-10
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		**-1 071**	**283**
KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER			
Opptak av rentebærende gjeld	5.2	6 746	2 074
Nedbetaling av rentebærende gjeld	5.2	-6 068	-4 737
Effekter av valutabytteavtaler på nedbetaling av rentebærende gjeld		-	310
Utbetaling av utbytte	5.8	-3 824	-3 072
Betalte renter	5.13	-1 070	-1 148
Andre finansieringsaktiviteter		-7	488
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		**-4 223**	**-6 085**
Endring i bankinnskudd o.l.		**-1 934**	**-3 182**
Bankinnskudd o.l. per 1. januar	5.11	10 239	13 497
Valutaeffekter på bankinnskudd o.l.		1	-75
Bankinnskudd o.l. ved periodeslutt	5.11	**8 306**	**10 239**

Oppstilling over endringer i egenkapital konsern

Mill kroner	Note	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Egenkapital til morselskapets aksjonærer	Ikke-kontrollerende eierinteresser	Total egenkapital
Egenkapital 31. desember 2023		**110**	**23 484**	**13 169**	**36 763**	**9 943**	**46 706**
Periodens resultat		-	-	2 955	2 955	802	3 757
Periodens utvidede resultat		-	-	599	599	146	745
Totalresultat i perioden		**-**	**-**	**3 554**	**3 554**	**948**	**4 502**
TRANSAKSJONER MED EIERNE							
Utdelt utbytte		-	-	-3 096	-3 096	-787	-3 883
Effekt av utbytte fra Hafslund Kraft AS til Eidsiva Energi AS	3.5	-	-	496	496	-	496
Aksjeemisjon		-	-	-	-	122	122
Sum transaksjoner med eierne		**-**	**-**	**-2 600**	**-2 600**	**-666**	**-3 266**
Andre egenkapitalendringer		-	-	-10	-10	-2	-12
Egenkapital 31. desember 2024		**110**	**23 484**	**14 113**	**37 707**	**10 223**	**47 930**

Oppstilling over endringer i egenkapital konsern

(forts.)

Mill kroner	Note	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Egenkapital til morselskapets aksjonærer	Ikke-kontrollerende eierinteresser	Total egenkapital
Egenkapital 31. desember 2022		**110**	**23 484**	**9 696**	**33 290**	**9 314**	**42 604**
Periodens resultat		-	-	4 273	4 273	880	5 153
Periodens utvidede resultat		-	-	1 273	1 273	328	1 601
Totalresultat i perioden		**-**	**-**	**5 546**	**5 546**	**1 208**	**6 754**
TRANSAKSJONER MED EIERNE							
Utdelt utbytte		-	-	-2 460	-2 460	-615	-3 075
Effekt av utbytte fra Hafslund Kraft AS til Eidsiva Energi AS	3.5	-	-	360	360	-	360
Transaksjoner med ikke-kontrollerende eierinteresser		-	-	16	16	-16	-
Aksjeemisjon		-	-	-	-	53	53
Sum transaksjoner med eierne		**-**	**-**	**-2 084**	**-2 084**	**-578**	**-2 662**
Andre egenkapitalendringer		-	-	11	11	-1	9
Egenkapital 31. desember 2023		**110**	**23 484**	**13 189**	**38 763**	**9 943**	**48 706**

Oslo, 3. april 2025

Styret i Hafslund AS

Jarle Roth (Styreleder)	Halvor Kr. Halvorsen	Bjørn Erik Næss	Maria Tallaksen	Kristin Færøvik	Bård Vegar Solhjell	Håkon Rustad

Hilde Veum-Wahlberg

Finn Bjørn Ruyter (Konsernsjef)

Note 1.1 Generell informasjon

Hafslund er et fornybarkonsern. Konsernet består av tre forretningsområder; Kraftproduksjon, med Norges nest største vannkraftvirksomhet, Fjernvarme, med Norges største fjernvarmevirksomhet, og Vekst og investeringer, som jobber med etablerte og nye vekstinitiativer innenfor den fornybare verdikjeden i tillegg til å omfatte eierskapet i Eidsiva Energi med en eierandel på 50 prosent som inkluderer Elvia, Norges største nettselskap.

Morselskapet Hafslund AS er eid 100 prosent av Oslo kommune.

Hovedkontoret ligger i Oslo. Konsernregnskapet ble vedtatt av selskapets styre 3. april 2025.

Note 1.2 Generelle regnskapsprinsipper

Grunnlaget for utarbeidelse av årsregnskapet

Konsernregnskapet for 2024 for Hafslund er avlagt i samsvar med IFRS® Accounting Standards som godkjent av EU. I tillegg gis norske opplysningskrav i samsvar med regnskapsloven.

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

Inntekter og kostnader i datterselskapet med en annen funksjonell valuta enn morselskapet blir omregnet til konsernets presentasjonsvaluta ved bruk av månedens gjennomsnittskurs. Balanseposter i datterselskapet omregnes til valutakursen på balansedagen. Omregningsdifferanser fra datterselskap og minoritetsinteresser føres over utvidet resultat.

Endring av sammenligningstall

Hafslund har et ansvarlig lån fra CCS Finansiering AS som er vurdert som kortsiktig rentebærende gjeld. Dette ansvarlige lånet var klassifisert som langsiktig per 31 desember 2023. I sammenlikningstallene for 2023 er klassifisering av lånet omarbeidet fra langsiktig til kortsiktig rentebærende gjeld. For ytterligere informasjon se note 5.2 Rentebærende gjeld.

Note 1.3 Klimarisiko

Klimaendringer medfører både fysisk risiko og overgangsrisiko for Hafslunds drift og kraftproduksjon. Fysisk risiko refererer til påvirkninger som følge av klimaendringer og endrede værmønstre, mens overgangsrisiko refererer til direkte og indirekte virkninger på konsernet som en følge av overgangen til et lavutslippssamfunn.

Resultater fra klimarisikoanalysen

Fysisk klimarisiko	
Kronisk	Økt uforutsigbarhet for produksjon og planlegging grunnet endring i klima og værmønstre
	Endringer i markeder grunnet endringer i vær og klima
Akutt	Økt risiko for skader og kollaps på infrastruktur grunnet økning i ekstremvær
Overgangsrisiko	
Marked	Økte kostnader/redusert tilgang på råmaterialer og innsatsfaktorer
	Økt volatilitet i energipriser grunnet høyere andel variabel energiproduksjon
Teknologi	Feilslåtte investeringer i teknologi
Politikk og reguleringer	Økt skattelegging av kraftproduksjon
	Uforutsigbarhet og kostnader grunnet kommende klimareguleringer

Fysisk klimarisiko
Deler av konsernets infrastruktur har lav geografisk plassering, noe som gjør at den vil kunne bli påvirket av økte havnivåer. Økt omfang av ekstremvær og flom kan medføre høyere risiko for skader og havari på konsernets anlegg.

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

Overgangsrisiko
Hafslund er eksponert for endringer som er drevet av politiske tiltak for tilpasning til klimaendringene og for å redusere utslipp fra kraftsektoren, fjernvarmevirksomhet, avfallsforbrenning og andre industrisektorer. Dette kan innebære endringer i skatter og avgifter, eller markedsmessige endringer som kan påvirke konsernets resultater og investeringer i fornybar energi.

Nærmere analyse av klimarisiko er beskrevet i del E1 Klimaendringer i Bærekraftrapporten.

Langsiktige priskurver
Ledelsens beste estimat på langsiktige kraftpriskurver benyttes for å estimere virkelig verdi av industrikontrakter og finansielle kraftavtaler, samt kraftforpliktelser, og er også en sentral forutsetning i konsernets verdifallstester i beregningen av bruksverdi.

Grunnlag for konsernets langsiktige priskurver utarbeides av analyseavdelingen i Hafslund Kraft, og benchmarkes mot priser fra eksterne analysebyråer og andre aktører i kraftmarkedet. Forventede effekter som følge av klimaforandringer er reflektert i de langsiktige priskurvene.

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

- Estimater for utnyttbar levetid for konsernets driftsmidler, jf. note 3.2 Varige driftsmidler.
- Input som brukes til å estimere virkelig verdi på nivå 3 for finansielle instrumenter, jf. note 5.5 Virkelig verdi.
- Input som inngår i estimering av gjenvinnbare beløp i forbindelse med verdifallstest, jf. note 3.3. Nedskrivningsvurderinger.

- Input som brukes til å begrunne balanseføring av utsatt skattefordel, inkludert negativ grunnrenteinntekt oppstått før 2007, jf. note 6.1 Skatt.

I avleggelsen av konsernregnskapet for 2024 har ledelsen hensyntatt effektene av klimarisiko, herunder den risikoen som er redegjort for i Bærekraftrapporten for 2024 kombinert med konsernets omstillingsplan for å bli klimapositiv innen 2035. Effektene av klimarisiko, herunder fysisk klimarisiko og overgangsrisiko, har ikke hatt vesentlig innvirkning på skjønnsmessige vurderinger og estimater ved avleggelsen av konsernregnskapet for 2024.

Note 1.4 Endringer i regnskapsprinsipper

Det er ingen endringer i regnskapsprinsipper som medfører vesentlig effekt for 2024-regnskapet.

Note 1.5 Endringer i standarder og tolkninger med fremtidig ikrafttredelse

Visse standarder og tolkninger som er vedtatt, men hvor ikrafttredelsestidspunkt er frem i tid, er ikke tidligimplementert av konsernet. Konsernets intensjon er å implementere de relevante endringene på ikrafttredelsestidspunktet, under forutsetning av at EU godkjenner endringene før avleggelse av konsernregnskapet.

IFRS 18 Presentasjon og opplysninger i finansregnskap

Denne nye standarden vil erstatte IAS 1 Presentasjon av finansregnskapet. Formålet med IFRS 18 er å øke sammenlignbarheten og forbedre kommunikasjonen i årsregnskapet.

Standarden setter krav til hvordan informasjon aggregeres i finansregnskapet, og påvirker både hovedoppstillingene og noter. Inntekter og kostnader må i resultatoppstillingen klassifiseres i en av de fem kategoriene: drift, investering, finansiering, inntektsskatt og avviklet virksomhet. De tre første kategoriene representerer nye kategorier sammenlignet med IAS 1. IFRS 18 medfører ikke endringer i hvordan Hafslund innregner og måler inntekter og kostnader, men innebærer endringer i hvordan resultatregnskapet presenteres i dag.

IFRS 18 introduserer også begrepet ledelsesdefinerte resultatmål, et sett av finansielle måltall som er delvis overlappende med alternative resultatmål som i dag blir benyttet utenfor finansregnskapet.

IFRS 18 venter på godkjennelse fra EU, og vil være gjeldende fra 1. januar 2027 eller senere. Hafslund planlegger ikke å implementere standarden på et tidligere tidspunkt. Konsernet har startet prosessen med å vurdere hvordan IFRS 18 vil påvirke rapporteringen, og forventer endringer i hvordan informasjonen i finansregnskapet klassifiseres og grupperes.

Endringer i IFRS 9 Finansielle instrumenter for naturavhengige elektrisitetskontrakter

Endringene i IFRS 9 ble introdusert av IASB i desember 2024, og venter på godkjennelse fra EU. Endringen vil være gjeldende i regnskapsperioder som starter 1. januar 2026 eller senere, men kan tidligimplementeres.

Formålet med endringene er å håndtere utfordringer med regnskapsføring av kraftkontrakter som påvirkes av ukontrollerbare naturfaktorer, slik som værforhold. En konsekvens av endringene er at kraftkontrakter slik som industrikontrakter med variabelt volum kan sikringsbokføres.

Hafslund er i prosess med å vurdere hvordan endringene vil påvirke regnskapet.

Note 1.6 Transaksjoner og hendelser i 2024

Tonstad Vindkraft AS

Den 1. juli 2024 overtok Hafslund Kraft AS 100 prosent av aksjene i Tonstad Vindkraft AS fra det sveitsiske investeringsselskapet SUSI Partners. Tonstad Vindkraft AS er fra og med dette tidspunkt konsolidert inn i konsernregnskapet til Hafslund.

Tonstad Vindkraft AS ligger i Sirdal- og Flekkefjord kommune, og er Norges femte største landbaserte vindkraftverk målt i GWh. Vindkraftverket har 51 turbiner og en installert effekt på 208 MW, med en årlig produksjon på rundt 670 GWh. Kraftverket har en konsesjon som varer ut 2045.

Tonstad Vindkraft AS har inngått en industrikontrakt med Hydro Energi AS for salg av kraftproduksjonen frem til 2044, hvorav en andel av kraften er solgt til fastpris. I tillegg er det inngått en fastprisavtale med ENGIE Energy Management for salg av opprinnelsesgarantier ut 2028.

I forbindelse med transaksjonen ble det tatt opp et syndikert banklån på 2,8 milliarder kroner med løpetid inntil november 2025. Lånet ble trukket opp i juli 2024. Eksisterende langsiktig rentebærende gjeld i Tonstad Vindkraft AS ble gjort opp samtidig med gjennomføring av transaksjonen.

Oppkjøpsanalyse
Transaksjonen er regnskapsført som en virksomhetssammenslutning. Det er utarbeidet en oppkjøpsanalyse, som er foreløpig innenfor et vindu på 12 måneder.

Resultatene av oppkjøpsanalysen er oppsummert i tabellen under.

Tonstad Vindkraft AS per 1. juli 2024:

Mill. kroner	Balanseeffekt
Balansepost	
Goodwill	753
Konsesjoner	3 493
Varige driftsmidler	1 791
Andre ikke-rentebærende kortsiktige fordringer	41
Bankinnskudd o.l	314
Sum eiendeler	**6 392**
Egenkapital	1 345
Utsatt skatt	246
Andre forpliktelser	3 214
Langsiktig rentebærende gjeld	1 546
Kortsiktig rentebærende gjeld	41
Sum egenkapital og gjeld	**6 392**

Regnskapslinjen Konsesjoner består i hovedsak av merverdier som følger av konsesjonen fra NVE, inngåtte leieavtaler og nettilknytning. Merverdiene avskrives over den gjenværende konsesjonsperioden.

Andre forpliktelser knytter seg hovedsakelig til mindreverdier på industrikontrakten med Hydro Energi AS og fastprisavtalen med ENGIE Energy Management AS. Det er i tillegg avsatt for fjerningsforpliktelser.

Goodwill
Goodwill består hovedsakelig av teknisk goodwill på totalt 727 millioner kroner. De resterende 26 millioner kroner er knyttet til verdien av realopsjoner for kapasitetsutvidelse og levetidsforlengende tiltak. Innregnet goodwill forventes ikke å være skattemessig fradragsberettiget.

Kostnader relatert til transaksjonen
Hafslunds totale kostnader i forbindelse med transaksjonen beløper seg til 15 millioner kroner. Transaksjonskostnadene er bokført som en del av andre driftskostnader i driftsresultatet i 2024.

Kundefordringer
Brutto kundefordringer på oppkjøpstidspunktet utgjorde 25 millioner kroner. Fordringene er i etterkant av transaksjonen betalt inn i sin helhet.

Driftsinntekter og resultat i Tonstad
Tonstad Vindkraft AS har bidratt med 106 millioner kroner til Hafslunds driftsinntekter, og -107 millioner kroner til resultat før skatt i perioden fra overtakelsen til 31. desember 2024.

Hvis oppkjøpet hadde blitt gjennomført 1. januar 2024, ville Hafslunds totale driftsinntekter for perioden 1. januar til 31. desember 2024 ha vært 14 432 millioner kroner, og resultat før skatt på 8 541 millioner kroner.

Hafslund Fiber AS

Den 8. juli 2024 solgte datterselskapet Hafslund Celsio AS 100 prosent av aksjene i Hafslund Fiber AS til Eidsiva Bredbånd AS, et datterselskap av Eidsiva Energi AS. Salget medførte en regnskapsmessig gevinst for konsernet på 419 millioner kroner, som er presentert på regnskapslinjen Andre finansinntekter/kostnader.

I juli 2024 ble det vedtatt og utbetalt et ekstraordinært utbytte fra Hafslund Celsio AS til eierne på 550 millioner kroner.

Industrikontrakt med Elkem ASA

I desember 2024 ble det signert en industrikontrakt mellom Hafslund Kraft AS og Elkem ASA for leveranse av kraft i NO3 i perioden 2028-2035. Kontrakten måles til virkelig verdi, og er sikringsbokført som en "alt-i-ett-sikring", se note 5.6 Derivater og sikring for mer informasjon.

Note 2.1 Segmentinformasjon

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

De ulike segmentene er i hovedsak knyttet til tre ulike selskap, Hafslund Kraft med kraftproduksjon, Hafslund Celsio med fjernvarme og Hafslund Vekst som samler eierskapet i Eidsiva Energi og de øvrige vekstsatsingene, inkludert utvikling av landvind og solenergi.

Kraftproduksjon

Kraftvirksomheten drifter og eier helt eller delvis 81 vannkraftverk med en produksjon på om lag 21 TWh. Kraftverkene ligger hovedsakelig i Vestland, Akershus, Buskerud, Østfold, Oslo og Innlandet og består av både magasin- og elvekraftverk. I 2024 utgjorde Hafslunds andel av produksjonen 19,7 TWh, inkludert 0,3 TWh fra Tonstad Vindkraft (fra 1. juli). Dette er 8 prosent høyere enn produksjonen i et normalår. Vindkraft består av Tonstad Vindkraft med en årlig produksjon på rundt 670 GWh samt en eierandel på 20 prosent i vindkraftverkene Raskiftet og Kjølberget.

Fjernvarme

Fjernvarmevirksomheten eier og drifter anlegg i verdikjeden fra sluttbehandling av avfall til produksjon, salg og distribusjon av fjernvarme. I 2024 solgte selskapet 1,8 TWh fjernvarme. Fiberselskapet Hafslund Fiber AS ble solgt til Eidsiva Bredbånd AS i 2024. Styret i Hafslund Celsio vedtok i januar 2025 den endelige investeringsbeslutningen for realiseringen av karbonfangstprosjektet på Klemetsrud i Oslo.

Vekst og investeringer

Driftssegmentet jobber med etablerte og nye vekstinitiativer innenfor den fornybare verdikjeden. Vekst og investeringer arbeider spesielt med selskapsbygging og nye forretningsmuligheter knyttet til ny fornybar produksjon, elektrifisering, og lagring av fornybar energi med alternative teknologier i Norge og Norden, i tillegg til å forvalte eierskapene hvor Hafslund ikke er majoritetseier.

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

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

Spesifikasjon av forskjellige inntektstyper per segment er gitt i note 2.2 Driftsinntekter.

Note 2.1 Segmentinformasjon
(forts.)

1. januar - 31. desember

	Kraftproduksjon		Fjernvarme		Vekst og investeringer		Øvrig virksomhet		Konsern	
Mill. kroner	2024	2023	2024 [1]	2023 [2]	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Salgsinntekter	11 047	14 611	2 349	2 738	-	-	-	-	13 395	17 349
Annen gevinst/tap	600	865	-21	307	-	-	-	-	580	1 171
Andre driftsinntekter	105	123	60	27	23	15	9	12	196	177
Driftsinntekter	**11 751**	**15 599**	**2 388**	**3 072**	**23**	**15**	**9**	**12**	**14 172**	**18 698**
Energikjøp og overføringskostnader	-251	-233	-997	-1 251	-6	-2	-	-	-1 254	-1 486
Lønn og andre personalkostnader	-671	-579	-317	-302	-93	-73	-139	-106	-1 221	-1 060
Eiendomsskatt og andre pålagte kostnader	-757	-530	-4	-5	-	-	-1	-1	-762	-536
Andre driftskostnader	-391	-281	-475	-729	-62	-69	-42	-3	-970	-1 081
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	25	10	-2	-	330	599	3	-13	356	595
EBITDA	**9 707**	**13 986**	**592**	**785**	**192**	**470**	**-170**	**-110**	**10 321**	**15 130**
Av- og nedskrivninger	-770	-669	-415	-595	-2	-	-4	-4	-1 191	-1 269
Driftsresultat (EBIT)	**8 937**	**13 317**	**177**	**190**	**190**	**470**	**-174**	**-115**	**9 130**	**13 862**
Renteinntekter	363	530	30	23	13	17	-50	-123	356	448
Rentekostnader	-720	-766	-355	-312	-356	-335	328	325	-1 104	-1 089
Andre finansinntekter/kostnader	-31	398	412	-2	-30	-19	-4	34	347	411
Netto finansposter	**-389**	**163**	**87**	**-291**	**-374**	**-338**	**274**	**237**	**-401**	**-230**
Resultat før skatt	**8 549**	**13 479**	**265**	**-102**	**-184**	**131**	**100**	**122**	**8 729**	**13 631**
Skattekostnad	-4 978	-8 546	22	39	102	87	-118	-58	-4 972	-8 478
Resultat etter skatt	**3 571**	**4 933**	**286**	**-62**	**-82**	**218**	**-18**	**64**	**3 757**	**5 153**

[1] *Resultatet inneholder en regnskapsmessig gevinst fra salg av virksomheten Hafslund Fiber på 419 millioner kroner (Andre finansinntekter/kostnader)*
[2] *217 millioner kroner i gevinst av Annen gevinst/tap for segmentet Fjernvarme gjelder korreksjon av skrivingsbokføring fra 2022 i 2023. Annen gevinst/tap for 2023 er på 90 millioner kroner uten korreksjonen*

Regnskap og noter

Del 2

Note 2.1 Segmentinformasjon
(forts.)

31. desember

	Kraftproduksjon		Fjernvarme		Vekst og investeringer		Øvrig virksomhet		Konsern	
Mill kroner	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023
EIENDELER										
Immaterielle eiendeler	29 721	24 051	13 524	13 746	163	139	-1 678	-122	41 729	37 813
Varige driftsmidler	21 876	19 877	7 609	7 536	45	20	163	166	29 693	27 600
Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	423	409	16	4	10 683	10 111	36	33	11 158	10 557
Øvrige anleggsmidler	1 518	1 072	186	340	223	357	778	600	2 705	2 388
Anleggsmidler	**53 538**	**45 409**	**21 335**	**21 626**	**11 113**	**10 628**	**-701**	**677**	**85 285**	**78 359**
Bankinnskudd og konsernkontoordning	7 806	10 214	387	200	139	145	-27	-320	8 306	10 239
Øvrige omløpsmidler	1 720	1 887	533	676	321	174	-355	-287	2 220	2 450
Omløpsmidler	**9 526**	**12 101**	**921**	**876**	**460**	**319**	**-382**	**-607**	**10 525**	**12 689**
Eiendeler	**63 064**	**57 529**	**22 256**	**22 502**	**11 574**	**10 947**	**-1 083**	**70**	**95 811**	**91 048**

	Kraftproduksjon		Fjernvarme		Vekst og investeringer		Øvrig virksomhet		Konsern	
Mill kroner	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023
EGENKAPITAL OG GJELD										
Egenkapital	21 963	20 904	16 044	16 160	5 351	4 705	4 573	4 936	47 930	46 706
Langsiktige forpliktelser	34 100	24 904	5 561	5 276	6 004	6 006	-9 576	-6 390	36 089	29 796
Kortsiktige forpliktelser	7 002	11 720	651	1 066	219	236	3 920	1 524	11 792	14 547
Egenkapital og gjeld	**63 064**	**57 529**	**22 256**	**22 502**	**11 574**	**10 947**	**-1 083**	**70**	**95 811**	**91 048**

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.

Hovedprinsippene for regnskapsføring av Hafslunds inntektsstrømmer er beskrevet nedenfor.

Salgsinntekter

Kraftinntekter
Kraftproduksjonen selges over børs på Nord Pool Spot. Konsernet har i tillegg hatt en bilateral avtale med Fortum Hedging AS som ble avsluttet i februar 2024. Leveringsforpliktelsen er 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 gjaldt Fortum Hedging AS. Kraftinntekter fra egen produksjon presenteres brutto i resultatregnskapet.

Kraftinntekter inkluderer også solgte opprinnelsesgarantier som Hafslund mottar på kvalifiserende produksjon av elektrisk kraft.
Opprinnelsesgarantiene inntektsføres ved tidspunktet for leveranse.

Konsesjonskraft
Konsernet er forpliktet til å levere konsesjonskraft til kommuner og fylkeskommuner til enten departementspris eller selvkost. Konsesjonskraft inntektsføres ved leveranse basert på tilsvarende prinsipp som for øvrig salg av kraft.

Industrikontrakter og fastpriskontrakter til næringskunder
Hafslund har inngått fastprisavtaler for fysisk leveranse av kraft - både bilaterale avtaler til industriselskaper og ved fastpriskontrakter til næringskunder. Industrikontrakter og fastpriskontrakter til næringskunder inntektsføres ved leveranse, basert på tilsvarende prinsipp som for øvrig salg av kraft.

Fjernvarmeinntekter
Hafslund forsyner boligbygg og næringsbygg i Oslo med fjernvarme. Leveringsforpliktelsen er produksjon og forsyning av fjernvarme som anses oppfylt når den er mottatt av kunde. Inntekt fra fjernvarme innregnes i henhold til kundenes målte forbruk av fjernvarme. For næringsbygg, sameier og borettslag foretas det måleravlesning hver time. For privatkunder foretas det månedlig måleravlesning. Fjernvarmeinntekter beregnes ved at målt forbruk til kundene multipliseres med gjeldende fjernvarmetariffer for perioden. Hafslund er ansvarlig for leveranse av hele tjenesten, og har konkludert med at distribusjon og salg av fjernvarme ikke er separate leveringsforpliktelser.

Note 2.2 Driftsinntekter
(forts.)

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 frem til tilknytningen, og kostnadsføres samtidig som inntektsføringen.

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

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)

Annen gevinst/tap

Finansiell kraftsikring og valutaterminer
Hafslund benytter finansielle kontrakter for å sikre fremtidige inntekter fra salg av kraft i euro, og valutaterminer for å veksle oppgjør fra sikringen i euro til norske kroner. Konsernet benytter sikringsbokføring på porteføljen for basissikring av kraftinntekter og sikringen av fjernvarmeinntekter, se omtale i note 5.6 Derivater og sikring.

Ineffektiv sikring og kontrakter som ikke inngår i sikringsbokføringen måles til virkelig verdi hvor verdiendringer er resultatført under Annen gevinst/tap.

Finansielle kraftavtaler
Konsernet har en finansiell kraftkontrakt som kompensasjon for tapt produksjon i Lutufallet kraftverk fra Fortum. Hafslund mottar finansiell kompensasjon for omtrent 55 GWh årlig, som prises basert på snittet av NO1 og SE3-priser. Inntekter fra kontrakten presenteres under Andre driftsinntekter. Kontrakten måles til virkelig verdi over resultatet, og verdijusteringer presenteres under Annen gevinst/tap.

Note 2.2 Driftsinntekter
(forts.)

1. januar - 31. desember

	Kraftproduksjon		Fjernvarme[1]		Vekst og investeringer		Øvrig virksomhet		Konsern	
Mill kroner	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023
DRIFTSINNTEKTER										
Kraftinntekter	9 924	13 699	100	155	-	-	-	-	10 024	13 854
Konsesjonskraft	200	245	-	-	-	-	-	-	200	245
Industrikontrakter	509	554	-	-	-	-	-	-	509	554
Fastpriskontrakter	413	112	-	-	-	-	-	-	413	112
Fjernvarmeinntekt	-	-	1 902	2 310	-	-	-	-	1 902	2 310
Avfallsinntekter	-	-	347	273	-	-	-	-	347	273
Nettleie/faktisk inntekt	-	1	-	-	-	-	-	-	-	1
Salgsinntekter	**11 047**	**14 611**	**2 349**	**2 738**	**-**	**-**	**-**	**-**	**13 395**	**17 349**
Realiser. gevinst/tap kraft- og valutaderivater	627	-360	-135	-32	-	-	-	-	492	-392
Verdijustering kraftderivater	152	1 162	114	338	-	-	-	-	266	1 500
Verdijustering valutaderivater	-181	62	-	-	-	-	-	-	-181	62
Trading	3	1	-	-	-	-	-	-	3	1
Annen gevinst/tap	**600**	**865**	**-21**	**307**	**-**	**-**	**-**	**-**	**580**	**1 171**
Andre driftsinntekter	105	123	60	27	23	15	9	12	196	177
Andre driftsinntekter	**105**	**123**	**60**	**27**	**23**	**15**	**9**	**12**	**196**	**177**
Driftsinntekter	**11 751**	**15 599**	**2 388**	**3 072**	**23**	**15**	**9**	**12**	**14 172**	**18 698**

[1] *Annen gevinst/tap 2023 for segmentet Fjernvarme inneholder en korreksjon av sikringsbokføringen fra 2022 på 217 millioner kroner. Annen gevinst/tap for 2023 er på 90 millioner kroner uten korreksjonen. Viser til nærmere omtale av korreksjonen i note 5.6 Derivater og sikring.*

Note 2.3 Energikjøp og overføringskostnader

1. januar - 31. desember

Mill. kroner	2024	2023
ENERGIKJØP OG OVERFØRINGSKOSTNADER		
Energikjøp og råvarekostnader	1 020	1 273
Overføringskostnader	234	212
Energikjøp og overføringskostnader	**1 254**	**1 486**

Energikjøp og råvarekostnader gjelder i hovedsak forbruk av kraft og brensel i fjernvarmevirksomheten. Overføringskostnader gjelder i hovedsak innmatingskostnader til transmisjonsnettet.

Note 2.4 Lønn og andre personalkostnader

1. januar - 31. desember

Mill. kroner	2024	2023
LØNN OG ANDRE PERSONALKOSTNADER		
Lønn	943	812
Arbeidsgiveravgift	141	125
Pensjonskostnad	117	93
Andre personalkostnader	20	31
Lønn og andre personalkostnader	**1 221**	**1 060**
Gjennomsnittlig antall årsverk som har vært sysselsatt i konsernet	856	740

Pensjonskostnader er nærmere omtalt i note 7.2 Pensjoner.

Note 2.5 Eiendomsskatt og andre pålagte kostnader

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.

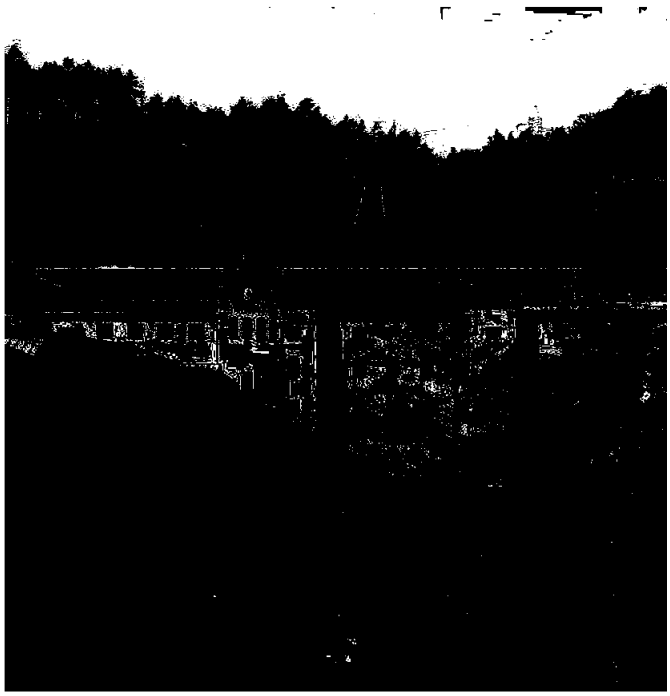
Verdijustering finansielle kraftforpliktelser
Se note 4.1 Andre forpliktelser for nærmere beskrivelse av finansielle kraftforpliktelser.

Reguleringskostnader og finansielle kraftforpliktelser
Se note 4.1 Andre forpliktelser for nærmere beskrivelse av finansielle kraftforpliktelser.

1. januar - 31. desember

Mill. kroner	2024	2023
EIENDOMSSKATT OG ANDRE PÅLAGTE KOSTNADER		
Eiendomsskatt	327	326
Konsesjonsavgift	121	107
Verdijustering finansielle kraftforpliktelser	131	-95
Reguleringskostnader og finansielle kraftforpliktelser	183	198
Eiendomsskatt og andre pålagte kostnader	**762**	**536**

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



Note 2.6 Andre driftskostnader

1. januar - 31. desember

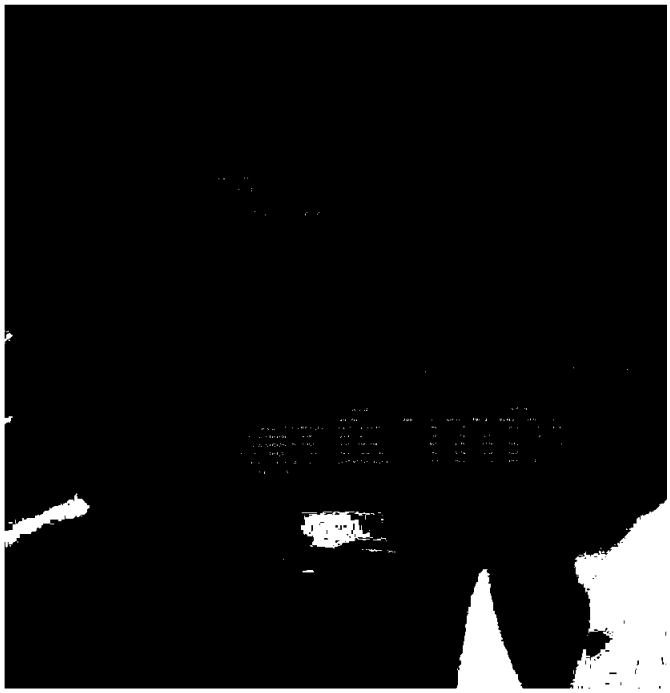
Mill. kroner	2024	2023
ANDRE DRIFTSKOSTNADER		
Vedlikehold	526	511
Kjøp av eksterne tjenester	464	521
Kontorkostnader	119	97
Forsikringer	46	36
Salgs- og markedsføringskostnader	36	20
Refusjon av driftsutgifter fra deleiere	-190	-227
Aktiverte interne timer	-141	-121
Annet	109	245
Andre driftskostnader	**970**	**1 081**

1. januar - 31. desember

Tusen kroner	2024	2023
SPESIFIKASJON AV REVISJONSHONORAR		
Ordinært revisjonshonorar	6 609	5 192
Andre attestasjonstjenester[1]	1 827	1 010
Annen rådgivning	1 795	1 902
Totalt revisjonshonorar	**10 230**	**8 104**
Herav honorar til konsernrevisor	7 895	5 946

[1] Økning i andre attestasjonstjenester skyldes i all hovedsak attestasjon som følge av Eus Corporate Sustainability Reporting Directive (CSRD)

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



Note 3.1 Immaterielle eiendeler

Vesentlige regnskapsprinsipper

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

For prinsipper relatert til nedskrivning av immaterielle eiendeler og goodwill, se note 3.3 Nedskrivningsvurderinger.

Vesentlige estimater og forutsetninger

Vannkraftsvirksomheten har hovedsakelig evigvarende konsesjoner (ingen hjemfallsrett). Evigvarende konsesjoner er vurdert å være tidsubegrenset og amortiseres ikke, mens tidsbegrensede vannfallsrettigheter og landvindkonsesjoner avskrives. Balanseførte konsesjoner gjelder i sin helhet vindkraft. Vannfallsrettighetene 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.

Note 3.1 Immaterielle eiendeler
(forts.)

Mill. kroner	Vannfalls-rettigheter	Goodwill	Konsesjoner	Andre immaterielle eiendeler	Sum immaterielle eiendeler
2024					
Balanseført verdi 1. januar	**17 500**	**20 121**	**-**	**6**	**37 626**
Tilgang	-	-	-	58	58
Tilgang Tonstad - se note 1.6	-	753	3 493	-	4 246
Avgang anskaffelseskost	-	-264	1	-8	-271
Avskrivninger	-20	-	-83	-8	-111
Balanseført verdi 31. desember	**17 480**	**20 609**	**3 410**	**49**	**41 548**
Anskaffelseskost	17 590	20 609	3 493	58	41 751
Akkumulerte avskrivninger	-104	-	-83	-9	-197
Akkumulerte nedskrivninger	-6	-	-	-	-6
Balanseført verdi 31. desember	**17 480**	**20 609**	**3 410**	**49**	**41 548**
2023					
Balanseført verdi 1. januar	**17 441**	**20 121**	**-**	**-**	**37 562**
Tilgang	79	-	-	6	84
Avskrivninger	-20	-	-	-	-20
Balanseført verdi 31. desember	**17 500**	**20 121**	**-**	**6**	**37 626**
Anskaffelseskost	17 590	20 121	-	6	37 717
Akkumulerte avskrivninger	-84	-	-	-	-84
Akkumulerte nedskrivninger	-6	-	-	-	-6
Balanseført verdi 31. desember	**17 500**	**20 121**	**-**	**6**	**37 626**

Note 3.2 Varige driftsmidler

Vesentlige regnskapsprinsipper

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

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

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

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

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

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

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

For prinsipper relatert til nedskrivning av varige driftsmidler, se note 3.3 Nedskrivningsvurderinger.

Vesentlige estimater og forutsetninger

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

Det avsettes ikke for fjerningsforpliktelser for vannkraftverk, da det ikke foreligger hjemfallsrett ved konsernets vannkraftverk. For vindkraftkraftverk er det avsatt for fjerningsforpliktelser. Estimert fjerningsforpliktelse, inngår som en del av anleggets anskaffelseskost og avskrives over levetiden til vindkraftverket. Fjerningsforpliktelsene er Hafslunds beste estimat av nåverdien til kostnadene ved å fjerne varige driftsmidler samt å gjenopprette stedet på datoen når driften opphører.

Note 3.2 Varige driftsmidler
(forts.)

Omtale av vesentlige forhold

Tabellene under 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.

Mill kroner	Kraftstasjoner og damanlegg	Fjernvarmeanlegg	Maskiner, utstyr og inventar	Tomter og annen eiendom	Arbeid under utførelse	Sum varige driftsmidler
2024						
Balanseført verdi 1. januar	**17 023**	**4 068**	**4 482**	**562**	**1 465**	**27 600**
Driftsinvesteringer	90	1	61	2	1 428	1 582
Tilgang Tonstad - se note 1.6	1 791	-	-	-	-	1 791
Avgang	-88	-13	-91	-	-	-192
Aktivering anlegg under utførelse	373	279	214	2	-868	-
Avskrivninger	-511	-170	-283	-9	-	-973
Nedskrivninger(-)/Reversering av nedskrivning(+)	-41	-	-12	-	-	-53
Andre endringer	-	-	-56	-	-7	-63
Balanseført verdi 31. desember	**18 638**	**4 165**	**4 314**	**558**	**2 018**	**29 693**
Anskaffelseskost	32 115	4 596	5 243	721	2 206	44 880
Akkumulerte avskrivninger	-13 276	-431	-881	-163	-	-14 751
Akkumulerte nedskrivninger	-201	-	-48	-	-188	-437
Balanseført verdi 31. desember	**18 638**	**4 165**	**4 314**	**558**	**2 018**	**29 693**
Avskrivning (antall år)	40-100	10-40	3-30	100/Avskrives ikke	Avskrives ikke	

Note 3.2 Varige driftsmidler

(forts.)

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

Note 3.3 Nedskrivningsvurderinger

Vesentlige regnskapsprinsipper

Immaterielle eiendeler med ubestemt levetid og goodwill anskaffet ved virksomhetssammenslutninger testes årlig for verdifall basert på balanseførte verdier per utgangen av tredje kvartal. Verdifallstest gjøres på eiendelsnivå for de eiendelene som genererer uavhengige inngående kontantstrømmer, ellers utføres verdifallstest for den kontantgenerende enheten (KGEen) som er den minste enheten som har uavhengige inngående kontantstrømmer.

Øvrige eiendeler overvåkes for indikasjoner på verdifall ved slutten av hvert kvartal, med et særskilt fokus på de KGEene som tidligere har hatt begrenset robusthet. Ved indikasjoner på verdifall gjennomføres verdifallstest. Hvorvidt det foreligger indikatorer på verdifall er en skjønnsmessig vurdering hvor typiske indikatorer på verdifall kan være negative varige skift i fremtidige kraftpriser, økt diskonteringsrente, teknologiske eller regulatoriske endringer.

Verdifallstest utføres ved å estimere gjenvinnbart beløp, som er det høyeste av salgsverdi og bruksverdi. Balanseførte verdier som overstiger gjenvinnbart beløp blir skrevet ned. Det gjøres samtidig en vurdering av om det er grunnlag for reversøring av tidligere regnskapsførte nedskrivninger. Tidligere nedskrivninger av goodwill blir ikke reversert.

Vesentlige estimater og forutsetninger

Kontantgenererende enheter
Konsernets eiendeler er inndelt som følger i KGEer:

Forretningsområde	Antall KGEer	Beskrivelse
Vannkraft	30	Vannkraftverk som ligger i samme vassdrag og som styres samlet for å optimalisere kraftproduksjonen inngår i samme KGE. Utover dette utgjør hvert enkelt kraftverk en KGE.
Landvind	3	Tonstad Vindkraft, Austri Raskiftet og Austri Kjølberget utgjør hver sin KGE.
Fjernvarme	1	KGEen består av fjernvarmevirksomheten i Celsio og Hovinbyen Energy Hub.
Vekst og investeringer	2	Eidsiva Energi AS og Fredrikstad Energi AS utgjør det vesentlige av balanseførte verdier for segmentet.

Estimater og forutsetninger
Estimering av bruksverdi
Bruksverdi beregnes ved å estimere fremtidige kontantstrømmer etter skatt og ved å neddiskontere med avkastningskrav etter skatt (WACC) for det aktuelle forretningsområdet. Kontantstrømmene fremskrives normalt eksplisitt 5 år frem i tid, og deretter beregnes et terminalledd med en langsiktig vekstrate på 2 prosent som tilsvarer Norges Banks langsiktige inflasjonsmål.

Note 3.3 Nedskrivningsvurderinger
(forts.)

Framskrivning av kontantstrømmer tar utgangspunkt i Finansiell plan for det aktuelle forretningsområdet med unntak av:

- framtidige omstruktureringer som konsernet ikke har forpliktet seg til, eller kommunisert ut til de som berøres
- framtidige ikke vedtatte investeringer som vil øke inntjeningen

Framskrivningen av kontantstrømmer er basert på forutsetninger som utgjør ledelsens beste estimat. Forutsetningene innebærer bruk av skjønn og er beheftet med estimatusikkerhet.

For forretningsområdet vannkraft er de mest sentrale inndataene fremtidige kraftpriser, avkastningskrav, fremtidige produksjonsvolum, pris for opprinnelsesgarantier og nivået på driftskostnader. Fremtidige produksjonsvolum er basert på konsernets langsiktige produksjonsplaner.

For fjernvarmevirksomheten er i tillegg forutsetninger knyttet til rammevilkår viktige inndata, slik som utviklingen i strømstøtteordningen for privathus og borettslag som begrenser prisen som kan belastes for fjernvarme, samt nivået på forbrenningsavgiften på fossilt avfall.

Konsernet utarbeider på halvårlig basis langsiktige prisbaner som gjennomgås av Konsernledelsen. De langsiktige prisbanene er basert på et omfattende analysearbeid, og resultatene benchmarkes mot eksterne analysebyråer og andre aktører i kraftmarkedet. Prosessen er under kontinuerlig utvikling for å fange opp utviklingen i de nordiske og europeiske kraftmarkedene.

Effekter som kan følge av klimaforandringer er reflektert i konsernets langsiktige priskurver. Effektene av klimaendringer er imidlertid ikke vurdert å være vesentlig for estimeringen av bruksverdi innenfor en eksplisitt framskrivingsperiode på 5 år.

I estimeringen av bruksverdi benyttes observerbare priser 3 år frem i tid fra kraftbørsen Nasdaq (systempris og EPAD), og deretter en interpolering til konsernets langsiktige prisbaner. Prisbanene er beheftet med estimatusikkerhet.

Estimering av salgsverdi
Estimering av virkelig verdi gjøres primært basert på multipler for sammenliknbare transaksjoner. Konsernet bruker observerbare multipler så langt disse er tilgjengelige.

Estimering av salgsverdi er beheftet med estimatusikkerhet. Multiplene uttrykker verdi for sammenliknbare eiendeler, men ikke nødvendigvis identiske eiendeler. For eksempel vil multipler for verdien av en vindpark kunne påvirkes av hvilke langsiktige kraftkontrakter som er inngått.

Forventede salgskostnader trekkes fra virkelig verdi for å komme frem til estimert salgsverdi.

Avkastningskrav og estimeringsmetode

Forretningsområde	Vannkraft	Landvind	Fjernvarme	Vekst og investeringer
Avkastningskrav	5,9 % (6,4 %)	I/A	5,8 % (5,8 %)	I/A
Estimeringsmetode	Bruksverdi	Salgsverdi	Bruksverdi	Salgsverdi

Note 3.3 Nedskrivningsvurderinger
(forts.)

Resultater av verdifallstest per forretningsområde

Vannkraft

Verdifallstesten viser at de balanseførte verdiene i vannkraft kan forsvares for alle 30 KGEer med betydelig robusthet. Sensitivitetsanalyser viser ikke indikasjoner på nedskrivningsbehov for noen KGEer ved enten 20 prosent nedgang i kraftpriser eller 10 prosent økning i avkastningskrav.

Nedskrivningen for kraftverket Braskereidfoss er i 2024 økt med 53 millioner kroner. Den totale nedskrivningen er på 184 millioner kroner (131 millioner kroner).

Landvind

Verdifallstest viser at bokførte verdier for landvind kan forsvares, men med begrenset robusthet i verdiene. Tonstad Vindkraft, som ble anskaffet 1. juli 2024, utgjør brorparten av bokførte verdier.

Fjernvarme

Det er gjort en fornyet verdifallstest av fjernvarmevirksomheten per årsslutt 2024 hvor også kontantstrømmene fra karbonfangstanlegget på Klemetsrud (CCS-prosjektet) er inkludert. Prosjektet ble formelt vedtatt i januar 2025. Testen viser at bokførte verdier kan forsvares, men med begrenset robusthet i bokførte verdier. I et scenario hvor kraftprisen reduseres med 10 prosent tilsier dette et verdifall på rundt 900 millioner kroner. I et scenario hvor diskonteringsrenten økes med 0,5 prosentpoeng indikerer testen et verdifall på rundt 2 100 millioner kroner.

Ledelsen følger kvartalsvis opp indikatorer på verdifall for fjernvarmevirksomheten, og spesielt faktorer knyttet til endringer i sentrale rammevilkår. Se også note 9.3 Hendelser etter balansedagen angående forslaget om innføring av en Norgespris.

Vekst og investeringer

Verdifallstest viser at bokførte verdier for Vekst og investeringer kan forsvares med betydelig robusthet i verdiene.

Oversikten nedenfor viser balanseførte verdier ved utgangen av regnskapsåret:

31. desember

Mill. kroner	2024	2023
Varige driftsmidler	29 893	27 600
Goodwill	20 609	20 121
Vannfallsrettigheter	17 480	17 500
Konsesjoner landvind	3 410	-
Bruksretteiendeler	312	311
Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	11 158	10 557
Andre immaterielle eiendeler	49	6
Sum balanseverdi for test av nedskrivning	**82 711**	**76 095**

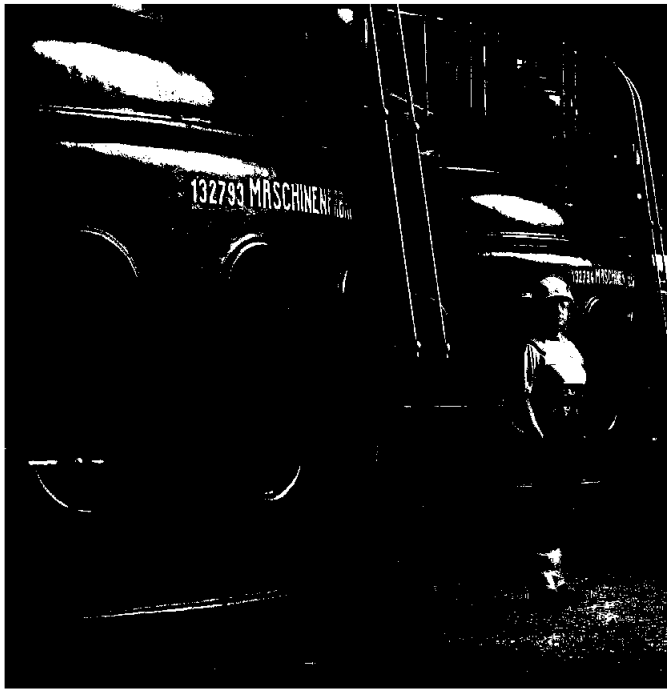
31. desember

Mill. kroner	2024	2023
ALLOKERING AV GOODWILL PER FORRETNINGSOMRÅDE		
Vannkraft	6 361	6 361
Landvind	753	-
Fjernvarme	13 474	13 738
Øvrig virksomhet	21	22
Sum balanseverdi goodwill	**20 609**	**20 121**

Note 3.4 Leieavtaler

Hafslund leier kontorlokaler, biler, andre driftsmidler og bygninger for oppbevaring av produksjonsutstyr.

Mill. kroner	2024	2023
BRUKSRETTEIENDELER		
Bruksrettseiendeler per 1. januar	**311**	**339**
Justering	21	7
Tilgang	33	65
Avgang	-	-50
Avskrivning	-54	-49
Bruksrettseiendeler per 31. desember	**312**	**311**
LEIEFORPLIKTELSER		
Leieforpliktelser per 1. januar	**321**	**346**
Justering	21	7
Tilgang	32	65
Avgang	-	-51
Leiebetalinger	-58	-53
Renter	9	8
Leieforpliktelser per 31. desember	**324**	**321**
I lerav kortsiktig forpliktelse	55	49
Herav langsiktig forpliktelse	269	272



Note 3.5 Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet

Vesentlige regnskapsprinsipper

Tilknyttede selskaper er selskaper hvor Hafslund AS har betydelig innflytelse, men ikke kontroll. Betydelig innflytelse foreligger normalt der konsernet har mellom 20 og 50 prosent av stemmerettene. Felleskontrollert virksomhet er selskaper hvor Hafslund har felles kontroll med en eller flere andre eiere. Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet regnskapsføres etter egenkapitalmetoden i konsernregnskapet.

Konsernet har 50 prosent eierskap i den felleskontrollerte virksomheten Eidsiva Energi AS og har to datterselskap, Hafslund Kraft AS og Hafslund Invest AS, hvor en andel av datterselskapene eies gjennom den felleskontrollerte virksomheten. Konsernet har valgt å anvende "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.

Dette betyr at resultatandelen som kommer fra Hafslund Kraft AS og Hafslund Kraft sine datterselskaper Hafslund Kraft Innlandet AS og Tonstad Vindkraft AS, samt Hafslund Invest AS 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.

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

31. desember 2024

Selskapsnavn	Anskaff.-tidspunkt	Forretnings-kontor	Eierandel	Stemme-andel	Type investering
Austri Kjølberget DA	2019	Våler	20 %	20 %	Tilknyttet selskap
Austri Raskiftet DA	2019	Trysil/Åmot	20 %	20 %	Tilknyttet selskap
Dingelsundet Energy AS (tidl. Stenkalles Holding AS)	2022	Oslo	50 %	50 %	Felleskontrollert virksomhet
Eidsiva Energi AS	2019	Hamar	50 %	50 %	Felleskontrollert virksomhet
Eidsiva Hafslund Vind DA	2023	Hamar	50 %	50 %	Felleskontrollert virksomhet
Elaway AS	2021	Oslo	20 %	20 %	Tilknyttet selskap
Enny AS	2022	Oslo	20 %	20 %	Tilknyttet selskap
FastCharge AS	2023	Oslo	48 %	48 %	Tilknyttet selskap
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
Skygard Holding AS	2023	Oslo	32 %	32 %	Tilknyttet selskap
Smartwatt AS	2023	Oslo	20 %	20 %	Tilknyttet selskap
Springwood Energy Systems AS	2022	Oslo	50 %	50 %	Felleskontrollert virksomhet
Volte AS	2022	Bergen	50 %	50 %	Felleskontrollert virksomhet

Note 3.5 Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet

(forts.)

Mill. kroner	Eidsiva Energi AS	Andre	Sum
2024			
BALANSEFØRT VERDI 1. JANUAR	**9 503**	**1 055**	**10 557**
Andel resultat etter skatt	417	-33	384
Avskrivning merverdier	-29	-	-29
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	**389**	**-33**	**356**
Tilknyttede selskapers andel av utvidet resultat	**112**	**7**	**119**
Tilgang/avgang	-	21	21
Utbytte fra Eidsiva Energi	-729	-	-729
Utbytte fra Hafslund Kraft til Eidsiva Energi (behandlet som kapitalinnskudd)	496	-	496
Andre egenkapitalendringer	-10	348	338
Balanseført verdi 31. desember	**9 760**	**1 398**	**11 158**

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

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

Note 3.5 Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet

(forts.)

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

Mill. kroner	2024	2023
Anleggsmidler	**42 011**	**39 781**
Kontanter og kontantekvivalenter	1 453	1 200
Kortsiktige fordringer og finansielle omløpsmidler	2 971	3 810
Omløpsmidler	**4 424**	**5 010**
Langsiktige finansielle forpliktelser	-15 903	-14 281
Andre langsiktige forpliktelser	-6 206	-6 328
Langsiktig forpliktelser	**-22 109**	**-20 609**
Kortsiktige finansielle forpliktelse[1]	-1 517	-1 815
Andre kortsiktige forpliktelser	-3 288	-3 362
Kortsiktige forpliktelser	**-4 805**	**-5 177**
Netto eiendeler (100 %)	**19 520**	**19 006**
Bokført verdi av eierandel (50 %) i Eidsiva Energi per 31. desember	**9 760**	**9 503**
Driftsinntekter	10 133	9 622
Avskrivning og amortisering	-1 657	-1 742
Renteinntekter	124	225
Rentekostnader	-908	-774
Skattekostnad	-236	-431
Resultat etter skatt	**778**	**1 383**
Utvidet resultat	224	20
Totalresultat	**1 002**	**1 404**
Konsernets andel (50 %) av totalresultat i Eidsiva Energi 1. januar - 31. desember	**501**	**702**

[1] Unntatt leverandørgjeld

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 fratrekk av forpliktelser til å levere konsesjonskraft og lignende.

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

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

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

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

Vesentlige estimater og forutsetninger

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

Note 3.6 Felleskontrollerte ordninger og felles drift
(forts.)

Konsernet har følgende felleskontrollerte driftsordninger og felles drift:

31. desember 2023/2024

Selskapsnavn	Forretningskontor	Eierandel	Stemmeandel	Klassifisering
Glommens og Laagens Brukseierforening[1]	Lillehammer	-	71%	Felles drift
Foreningen til Hallingdalsvassdragets regulering	Oslo	-	65%	Felles drift
Forening til Begnavassdragets regulering[2]	Hønefoss	-	41%	Felles drift
Vinstra Kraftselskap DA	Lillehammer	100%	-	Felles drift
Aurlandsverkene[3]	Oslo	93%	-	Felles drift
Storbrofoss Kraftanlegg DA[4]	Lillehammer	80%	-	Felles drift
Opplandskraft DA	Lillehammer	75%	-	Felles drift
Rosten Kraftverk	Lillehammer	72%	-	Felles drift
Lya Kraftverk	Oslo	70%	-	Felles drift
Solbergfoss	Oslo	67%	-	Felleskontrollert driftsordning
Usta Kraftverk	Oslo	57%	-	Felles drift
Nes Kraftverk	Oslo	57%	-	Felles drift
Øvre Otta DA	Lillehammer	55%	-	Felleskontrollert driftsordning
Sarp Kraftverk	Sarpsborg	50%	-	Felleskontrollert driftsordning
Nedre Otta DA[5]	Lillehammer	50%	-	Felleskontrollert driftsordning
Embretsfosskraftverkene DA	Drammen	50%	-	Felleskontrollert driftsordning
Kraftverkene i Orkla	Rennebu	12%	-	Felles drift
Uvdalsverkene	Porsgrunn	10%	-	Felles drift

[1] *Stemmeandelen omfatter selskapene Hafslund Kraft AS, Hafslund Kraft Innlandet AS, Hafslund Produksjon AS, samt andeler i de felleseide selskapene Opplandskraft DA, Vinstra Kraftselskap DA og Øvre Otta DA.*
[2] *Stemmeandelen omfatter selskapene Hafslund Kraft Innlandet AS og Storbrofoss Kraftanlegg DA*
[3] *Konsernet har meldt ifra om at det ønsker å innløse opsjonen på 7%-eierandelen til Statkraft i 2029 til markedspris.*
[4] *Konsernet eier 80% av Storbrofoss Kraftanlegg DA, men disponerer 100% etter avtale frem til 2050. Storbrofoss Kraftanlegg eier 20% av Bagn Kraftverk DA.*
[5] *Sel og Vågå kommune har en uttaksrett som medfører at Hafslunds interesse er 47 %. Sel og Vågå har ingen eierandel i DA-et.*

Note 4.1 Andre forpliktelser

Vesentlige regnskapsprinsipper

Forpliktelser knyttet til kraftproduksjon

Konsernet er gjennom ulike avtaler forpliktet til å betale erstatninger og levere frikraft som kompensasjon for ulempe ved å benytte vannfallet og grunnen til vannkraftproduksjon. Forpliktelsene knyttet til årlige erstatninger og frikraft er klassifisert som en langsiktig forpliktelse. Motpost er vannfallsrettighet som klassifiseres som immateriell eiendel. Resultateffekten ved endringer i forpliktelsen presenteres i regnskapslinjen Eiendomsskatt og andre pålagte kostnader, se også note 2.5.

Kraftforpliktelser – finansielt oppgjør
Kraftforpliktelser 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.

Kraftforpliktelser – fysisk oppgjør
Kontrakter med fysisk leveranse av kraft til kroner 0 er ikke finansielle instrumenter. Konsernet avsetter for forpliktelsen tilsvarende nåverdi av selvkost ved å levere kraften.

Kraftforpliktelser med finansielt oppgjør som KPI-justeres
Konsernet har finansielle kraftforpliktelser med faste årlige beløp som KPI-justeres. Forpliktelsene innregnes til virkelig verdi med etterfølgende måling til amortisert kost.

Konsesjonskraft
Konsernet er tildelt evigvarende konsesjoner knyttet til utbygging og drift av vannkraftverk, og som følge av dette har konsernet årlige forpliktelser til å levere konsesjonskraft til kommuner og fylker. Deler av forpliktelsen er med fysisk leveranse og deler har praksis med finansielt oppgjør der konsernet betaler forskjellen mellom spot- og konsesjonskraftprisen til den som har krav på konsesjonskraft. Ved utgangen av 2024 utgjorde konsesjonskraft med finansielt oppgjør et årlig volum på totalt 99 GWh (129 GWh). Plikten til å levere konsesjonskraft er ikke innregnet som en forpliktelse i balansen.

Andre forpliktelser

CCS Finansiering AS, et selskap heleid av Oslo kommune, har skutt inn preferansekapital i Hafslund Celsio. Preferanseaksjene har rett til en andel av eventuell meravkastning i CCS-prosjektet i inntil 25 år etter oppstart av ordinær drift. Aksjene gir ikke stemmerett, rett til ordinært utbytte eller andre økonomiske fordeler. Konsernet har regnskapsmessig klassifisert 60% av preferansekapitalen (tilsvarende konsernets eierandel i Celsio) som gjeld under regnskapslinjen Andre forpliktelser, da eierne i Celsio har en plikt til å betale ut pro-rata opptjent utbytte til CCS Finansiering AS. Gjelden er innregnet til nominell verdi på tidspunktet for innskudd - med etterfølgende måling til amortisert kost. Se også note 9.1 Transaksjoner med nærstående for omtale av forholdet.

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

Note 4.1 Andre forpliktelser

(forts.)

31. desember

Mill. kroner	2024	2023
FINANSIELLE FORPLIKTELSER OVERFOR GRUNNEIER		
Frikraft med netto finansielt oppgjør	590	478
Kontanterstatninger	1 418	1 403
Finansielle forpliktelser overfor grunneier	**2 009**	**1 880**
INDUSTRIKONTRAKTER OG ØVRIGE FORPLIKTELSER		
Industrikontrakter	3 492	685
Øvrige forpliktelser	279	198
Industrikontrakter og øvrige forpliktelser	**3 771**	**883**
AVSETNINGER FORPLIKTELSER OVERFOR GRUNNEIER		
Frikraft med fysisk oppgjør	26	24
Avsetninger forpliktelser overfor grunneier	**26**	**24**
Sum andre forpliktelser	**5 806**	**2 787**

Andre forpliktelser består i hovedsak av industrikontrakter som måles til virkelig verdi, og som har negativ verdi jf. note 5.5 Virkelig verdi.

Note 4.2 Garantier

Som sikkerhet for enkelte forpliktelser kjøper konsernet bankgarantier. Disse garantiene utgjorde per 31. desember 2024 74 millioner kroner i skattetrekksgarantier (64 millioner kroner) og 30 millioner kroner i garantier for krafthandel (30 millioner kroner).

Hafslund AS har stilt morselskapsgarantier på vegne av Hafslund Celsio AS og Hafslund Produksjon AS. Per 31. desember 2024 utgjorde utstedte morselskapsgarantier 1 680 millioner kroner (2 078 millioner kroner).

Note 5.1 Finansielle instrumenter

Vesentlige regnskapsprinsipper

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Note 5.1 Finansielle instrumenter

(forts.)

Fraregning av finansielle instrumenter

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

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

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

Nettopresentasjon av finansielle instrumenter

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

31. desember

Mill. kroner	Virkelig verdi over resultat	Virkelig verdi over utvidet resultat	Amortisert kost	Totalt
2024				
FINANSIELLE EIENDELER				
Andre langsiktige fordringer	875	-	416	1 291
Langsiktige derivater	-	756	-	756
Kortsiktige derivater	25	316	-	341
Kundefordringer	-	-	669	669
Andre kortsiktige rentebærende fordringer	-	-	496	496
Andre ikke rentebærende kortsiktige fordringer	-	-	653	653
Bankinnskudd o.l.	-	-	8 306	8 306
Finansielle eiendeler	**900**	**1 072**	**10 541**	**12 513**
FINANSIELLE FORPLIKTELSER				
Kortsiktig rentebærende gjeld	-	-	4 369	4 369
Langsiktig rentebærende gjeld	-	-	18 498	18 498
Kortsiktige derivater	51	9	-	60
Langsiktige derivater	114	62	-	176
Andre forpliktelser	3 709	373	1 600	5 682
Leverandørgjeld	-	-	462	462
Kortsiktige leieforpliktelser	-	-	55	55
Langsiktige leieforpliktelser	-	-	269	269
Annen kortsiktig ikke-rentebærende gjeld	-	-	1 777	1 777
Finansielle forpliktelser	**3 874**	**444**	**27 031**	**31 349**

Note 5.1 Finansielle instrumenter
(forts.)

31. desember

Mill. kroner	Virkelig verdi over resultat	Virkelig verdi over utvidet resultat	Amortisert kost	Totalt
2023				
FINANSIELLE EIENDELER				
Andre langsiktige fordringer	889	-	476	1 365
Langsiktige derivater	65	476	-	541
Kortsiktige derivater	415	-	-	415
Kundefordringer	-	-	741	741
Andre ikke rentebærende kortsiktige fordringer	-	-	664	664
Bankinnskudd o.l.	-	-	10 239	10 239
Finansielle eiendeler	**1 369**	**476**	**12 686**	**14 530**
FINANSIELLE FORPLIKTELSER				
Kortsiktig rentebærende gjeld	-	-	4 280	4 280
Langsiktig rentebærende gjeld	-	-	16 184	16 184
Kortsiktige derivater	135	89	-	224
Langsiktige derivater	15	17	-	32
Andre forpliktelser	478	685	1 601	2 763
Leverandørgjeld	-	-	478	478
Kortsiktige leieforpliktelser	-	-	49	49
Langsiktige leieforpliktelser	-	-	272	272
Annen kortsiktig ikke-rentebærende gjeld	-	-	2 151	2 151
Finansielle forpliktelser	**627**	**791**	**25 015**	**26 433**

Motregning futureskontrakter

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

31. desember

Mill. kroner	2024	2023
FUTURESDERIVATER OG FUTURESOPPGJØR		
Futuresderivater	404	-131
Futuresoppgjør	-404	131
Balanseført verdi futuresderivater og futuresoppgjør	-	-

Note 5.2 Rentebærende gjeld

31. desember

Mill. kroner	Lånebeløp i valuta	Valuta	Forfall	2024	2023
Kortsiktig banklån	53	EUR	2024	-	592
Sertifikatlån i det norske markedet	500	NOK	2024	-	500
Den nordiske investeringsbank	80	NOK	2024	-	80
Obligasjonslån i det norske markedet	450	NOK	2024	-	450
Obligasjonslån i det norske markedet	293	NOK	2024	-	293
Privat plassering i det amerikanske markedet	290	NOK	2024	-	290
Kortsiktig banklån	53	EUR	2025	629	-
Obligasjonslån i det norske markedet	1 000	NOK	2025	1 000	1 000
Den nordiske investeringsbank	665	NOK	2025	665	665
Obligasjonslån i det norske markedet	500	NOK	2026	500	500
Privat plassering i det amerikanske markedet	25	USD	2026	284	254
Den nordiske investeringsbank	70	NOK	2027	70	70
Privat plassering i det amerikanske markedet	910	NOK	2027	910	910
Obligasjonslån i det norske markedet	1 000	NOK	2027	1 000	-
Privat plassering i det japanske markedet	5 000	JPY	2028	362	360
Obligasjonslån i det norske markedet	500	NOK	2028	500	500
Den nordiske investeringsbank	900	NOK	2028	900	900
Obligasjonslån i det norske markedet	250	NOK	2029	250	250
Privat plassering i det japanske markedet	5 000	JPY	2029	362	360
Privat plassering i det amerikanske markedet	723	NOK	2029	723	723
Obligasjonslån i det norske markedet	500	NOK	2029	500	500
Obligasjonslån i det norske markedet	500	NOK	2030	500	-
Obligasjonslån i det norske markedet	200	NOK	2030	200	200
Den nordiske investeringsbank	900	NOK	2030	900	900
Privat plassering i det tyske markedet	30	EUR	2031	354	337

Note 5.2 Rentebærende gjeld

(forts.)

Mill kroner	Lånebeløp i valuta	Valuta	Forfall	2024	2023
Obligasjonslån i det norske markedet	200	NOK	2031	200	200
Privat plassering i det amerikanske markedet	125	USD	2031	1 419	1 269
Obligasjonslån i det norske markedet	500	NOK	2031	500	-
Den nordiske investeringsbank	500	NOK	2032	500	-
Privat plassering i det amerikanske markedet	848	NOK	2032	848	848
Privat plassering i det amerikanske markedet	600	NOK	2033	600	600
Den nordiske investeringsbank	500	NOK	2034	500	-
Obligasjonslån i det norske markedet	800	NOK	2034	800	-
Ansvarlig lån CCS Finansiering AS	2 347	NOK	2037	2 347	2 347
Ansvarlig lån CCS Finansiering AS	1 000	NOK	2041	1 000	1 000
Ansvarlig lån CCS Finansiering AS	2 075	NOK	2042	2 075	2 075
Lån HitecVision	800	NOK	2047	800	800
Lån Infranode	800	NOK	2047	800	800
Rentebærende gjeld omregnet til norske kroner				**22 997**	**20 573**
Bokført verdi rentebærende gjeld knyttet til virkelig verdisikring (se note 5.6)				-130	-109
Bokført verdi rentebærende gjeld				**22 867**	**20 464**
Herav bokført verdi kortsiktig rentebærende gjeld				4 369	4 280
Herav bokført verdi langsiktig rentebærende gjeld				18 498	16 184

Note 5.2 Rentebærende gjeld

(forts.)

For alle langsiktige lån som er trukket opp i utenlandsk valuta er det i tillegg inngått kombinerte rente- og valutabytteavtaler som veksler hovedstol og rentebetalinger i utenlandsk valuta til hovedstol og rentebetalinger i norske kroner. Tabellen over viser verdi av lånet omregnet til dagskurs på balansedatoen, før effekt av rente- og valutabytteavtaler.

Konsernet har tre ansvarlige lån fra CCS Finansiering AS, et selskap 100 prosent eid av Oslo kommune jf. note 9.1 Transaksjoner med nærstående. Dette inkluderer et ansvarlig lån på 2 075 millioner kroner med forfall i 2042. Dette lånet er annerledes enn de andre to lånene ettersom debitor kan 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. Av denne grunn blir lånet klassifisert som et kortsiktig lån. Det ansvarlige lånet er klassifisert som kortsiktig rentebærende gjeld per 31. desember 2024. I sammenlikningstallene for 2023 er klassifisering av lånet omarbeidet fra langsiktig til kortsiktig rentebærende gjeld.

Mill. kroner	2024	2023
ENDRINGER I RENTEBÆRENDE GJELD		
Rentebærende gjeld 1. januar	**20 464**	**23 022**
Opptak av rentebærende gjeld	6 748	2 073
Nedbetaling av rentebærende gjeld	-6 068	-4 736
Sum endringer som følge av kontantstrømmer fra finansiering	**678**	**-2 663**
Opptak av rentebærende gjeld som ikke har kontanteffekt	1 546	-
Effekt av valutakursendringer (ikke kontanteffekt)	198	60
Effekt av virkelig verdisikring (ikke kontanteffekt)	-20	44
Andre endringer rentebærende gjeld uten kontanteffekt	1	1
Sum endringer uten kontanteffekt	**1 725**	**105**
Rentebærende gjeld 31. desember	**22 867**	**20 464**

Per 31. desember 2024 hadde Hafslund rentebærende gjeld på 22 867 millioner kroner, hvorav 4 369 millioner kroner var kortsiktig. I perioden har konsernet økt ekstern rentebærende gjeld med 6 746 millioner kroner, samt nedbetalt rentebærende gjeld med 6 068 millioner kroner.

Øvrige bevegelser skyldes lån overtatt som følge av oppkjøp av Tonstad Vindkraft AS, samt valutaeffekter ved omregning av lån i utenlandsk valuta til norske kroner.

Note 5.3 Forfallsstruktur for finansielle forpliktelser

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

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

31. desember

Mill. kroner	I løpet av 12 måneder	1 til 3 år	3 til 5 år	5 år og senere	Totalt
2024					
FINANSIELLE FORPLIKTELSER KNYTTET TIL DERIVATER					
Kombinerte valuta- og rentebytteavtaler	-	-141	-126	-500	-767
Rentebytteavtaler	18	35	27	-	80
Kraftderivater	4	-	-	-	4
Valutaterminer	57	80	76	24	238
Finansielle forpliktelser knyttet til derivater	**79**	**-25**	**-24**	**-475**	**-446**
ØVRIGE FINANSIELLE FORPLIKTELSER					
Rentebærende langsiktig gjeld	-	2 764	3 596	12 268	18 628
Rentebærende kortsiktig gjeld	4 369	-	-	-	4 369
Rentebetalinger	1 136	2 094	1 829	6 853	11 911
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	2 239	-	-	-	2 239
Leieforpliktelse	64	89	79	140	372
Øvrige forpliktelser	-	-	-	182	182
Øvrige finansielle forpliktelser	**7 807**	**4 947**	**5 505**	**19 442**	**37 702**

Note 5.3 Forfallsstruktur for finansielle forpliktelser

(forts.)

31. desember

Mill. kroner	I løpet av 12 måneder	1 til 3 år	3 til 5 år	5 år og senere	Totalt
2023					
FINANSIELLE FORPLIKTELSER KNYTTET TIL DERIVATER					
Kombinerte valuta- og rentebytteavtaler	-	-111	-59	-398	-568
Rentebytteavtaler	-	14	-	-	14
Kraftderivater	172	18	-	-	190
Valutaterminer	51	-	-	-	51
Finansielle forpliktelser knyttet til derivater	**224**	**-79**	**-59**	**-398**	**-312**
ØVRIGE FINANSIELLE FORPLIKTELSER					
Rentebærende langsiktig gjeld	-	2 419	2 740	11 135	16 294
Rentebærende kortsiktig gjeld	4 280	-	-	-	4 280
Rentebetalinger	1 027	1 791	1 662	7 134	11 613
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	2 626	-	-	-	2 626
Leieforpliktelser	54	78	85	154	371
Øvrige forpliktelser	-	-	-	200	200
Øvrige finansielle forpliktelser	**7 987**	**4 287**	**4 487**	**18 623**	**35 384**

Note 5.4 Finansiell risikostyring

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

Markedsrisiko

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

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

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

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

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

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

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

31. desember

Finansielle kraftkontrakter	**Virkelig verdi**		
Mill. kroner	**2024**	**+30 %**	**-30 %**
Finansielle kraftkontrakter	833	-923	923
Industrikontrakter	-3 485	-1 965	1 965
Andre finansielle kraftavtaler	635	217	-217
Effekt på resultat etter skatt		**-669**	**669**
Effekt på egenkapitalen		**-1 519**	**1 519**

[1] *Beløpet viser virkelig verdi kraftderivater før motregning av futuresoppgjør. Se note 5.1 for futuresderivater og futuresoppgjør som er motregnet i balansen*

Note 5.4 Finansiell risikostyring

(forts.)

Regulatorisk risiko

Hafslund eier virksomheter som er omfattet av regulering på en rekke områder. Endringer i datterselskapenes rammevilkår vil kunne ha vesentlig betydning for konsernets finansielle resultater. Innretninger i skatte- og avgiftssystemet er særlig viktig for konsernets fremtidige investeringer. Kraftvirksomheten er svært utsatt for endringer i skattelovgivning og markedsregulering.

Fjernvarmevirksomheten er strengt regulert, og prising av fjernvarme styres gjennom energiloven. Dette inkluderer i dag at fjernvarmeleverandøren er pliktig å gi rabatter til privatkunder på samme vilkår som strømstøtten private strømkunder mottar fra staten. Fjernvarmevirksomheter som benytter spillvarme fra avfallsforbrenning er pliktig å betale forbrenningsavgift. Forbrenningsavgiften på fossilt avfall har i 2024 en sats på 882 kr/tonn CO_2. Regjeringen har varslet en opptrapping av avgiften i 2025, men i statsbudsjettet for 2025 er forbrenningsavgiften foreslått uendret fra 2024, før den trappes opp i tråd med regjeringens klimaplan i påfølgende år. Økningen har en vesentlig innvirkning på selskapenes lønnsomhet.

Renterisiko

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

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

31. desember

Fordeling av fast rente og flytende rente på konsernets låneportefølje[2]	Nominelle beløp	Nominelle beløp
Mill. kroner	2024	2023
FAST RENTE		
Lån med fast rente	7 044	6 984
Effekt av rentebytteavtale	-2 263	-2 263
Lånebeløp med fast rente etter effekt av rentebytteavtale	**4 781**	**4 721**
FLYTENDE RENTE		
Lån med flytende rente	7 535	5 408
Effekt av rentebytteavtale	2 263	2 263
Lånebeløp med flytende rente etter effekt av rentebytteavtale	**9 798**	**7 671**

[2] *Ansvarlige lån og aksjonærlån holdt utenfor*

Gitt konsernets renteeksponering per 31. desember 2024 vil en renteendring på +/- 0,5 prosentpoeng over hele kurven påvirke konsernets resultat etter skatt med -/+ 38 millioner kroner (30 millioner kroner).

Ved utgangen av 2024 hadde 9 798 millioner kroner (7 671 millioner kroner) av konsernets gjeldsportefølje, inkludert effekten av rente- og valutabytteavtaler, NIBOR som referanserente. Dette medfører at et eventuelt fremtidig bortfall av NIBOR til fordel for en alternativ referanserente vil ha innvirkning på konsernets renteeksponering. Konsernet følger med og vil vurdere konsekvensene nærmere hvis det kommer et konkret forslag om avvikling av NIBOR.

Note 5.4 Finansiell risikostyring

(forts.)

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

Valutarisiko

De nordiske kraftmarkedene har euro som handels- og clearingvaluta. Dette medfører at konsernet får de fleste av sine kraftinntekter fra fysisk og finansiell krafthandel i euro. Inntektene fra fjernvarmesalg er i norske kroner og konsernets kostnader er i hovedsak i norske kroner. Hafslund benytter valutaterminer for å redusere/sikre konsekvensene av manglende samsvar mellom inntekter i euro og kostnader i norske kroner. Valutasikring foretas for fremtidig salg av kraft som er sikret. Spotsalg av kraft inntektsføres til valutakurs på transaksjonstidspunktet. Andre transaksjoner i utenlandsk valuta regnskapsføres til transaksjonskurs. Hovedvekten av konsernets kraftproduksjon selges på Nord Pool Spot. Kraften selges i euro, som løpende veksles til norske kroner. Ved større kjøp og investeringer i utenlandsk valuta, vurderes valutasikring basert på samlet valutaeksponering og andre relevante forhold.

Langsiktige lån som er tatt opp i utenlandsk valuta er ved låneopptaket vekslet fra hovedstolbetalinger i utenlandsk valuta til hovedstolbetalinger i norske kroner gjennom inngåelse av kombinerte rente- og valutabytteavtaler. Pengeposter og lån i utenlandsk valuta vurderes til kurs på balansedagen. Valutatap eller valutagevinst ved omregning til kurs på balansedagen resultatføres som valutagevinst eller valutatap, med mindre posten inngår i et regnskapsmessig sikringsforhold og sikringen er effektiv (jf. note 5.6 Derivater og sikring). Eventuell ineffektivitet resultatføres.

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

Kredittrisiko

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

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

Det er inngått langsiktige bilaterale industrikontrakter med fysisk leveranse til norske industriaktører. Hafslund tilbyr fysiske fastpriskontrakter med varighet på 3, 5 eller 7 år til næringskunder direkte eller gjennom tredjepart. Handel i kraftderivater består både av bilateral handel og clearet handel på organiserte markedsplasser (Nasdaq OMX Commodities og European Energy Exchange). For bilaterale finansielle kraftderivater er det inngått avtaler som tillater å motregne gevinst mot tap per motpart.

Konsernet selger også opprinnelsesgarantier knyttet til egen kraftproduksjon, direkte eller via tredjepart. I fjernvarmevirksomheten inngås det bilaterale avtaler med fremtidig levering av ulike brensler, som medfører risiko knyttet til mislighold på leveranser.

Note 5.4 Finansiell risikostyring

(forts.)

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

Prosjektrisiko

Hafslund håndterer prosjektrisiko på tvers av flere deler av virksomheten, med en bred portefølje av investeringer innen fornybar energi samt rehabilitering og videreutvikling av eksisterende vannkraftanlegg. I 2024 viderefører konsernet flere damrehabiliteringsprosjekter, samtidig som nye initiativer innen sol- og vannkraft utvikles. Hafslund har eierinteresser i solparkprosjekter i Sør-Sverige og flere vannkraftprosjekter i ulike faser av planlegging og utvikling. Gjennom eierskapet i Hafslund Celsio AS viderefører konsernet planene for et fullskala karbonfangstanlegg i Oslo. For å håndtere risiko knyttet til kostnadsoverskridelser i prosjekter, har Hafslund iverksatt målrettede tiltak for bedre risikostyring og prosjektkontroll. Implementeringen av en felles prosjektgjennomføringsmodell, tilpasset ulike prosjekttyper, skal bidra til økt forutsigbarhet i både økonomi og fremdrift.

Likviditetsrisiko

Likviditetsrisiko er risikoen for at konsernet ikke vil være i stand til å betjene sine finansielle forpliktelser etter hvert som de forfaller. Konsernet er eksponert for likviditetsrisiko ved at det ikke er samsvar mellom kontantstrømmen fra virksomheten og finansielle forpliktelser. Kontantstrømmen varierer med blant annet markedspriser, sesongsvingninger og investeringsnivå. Gjennom Eidsiva Energi har Hafslund 50 prosent eierskap i Norges største nettselskap Elvia, noe som over tid bidrar med stabil inntjening.

Konsernet håndterer likviditetsrisiko ved å ha tilstrekkelig med likvide midler og ubenyttede kredittlinjer til enhver tid, slik at man kan innfri finansielle forpliktelser ved forfall, også ved ekstraordinære hendelser, uten å risikere uakseptable tap eller omdømme. Likviditetsrisiko som oppstår som følge av deltakelse i handel med finansielle derivater på organiserte markedsplasser er omfattet av egne rammer og ses i sammenheng med konsernets kredittrisiko. Hafslund har særskilte trekkrettigheter og kjøper tjenester fra tredjeparter som bidra til å redusere løpende behov for kontant-sikkerhetsstillelse.

Forfallsstruktur for lån og øvrige finansielle forpliktelser, herav derivater og annen kortsiktig gjeld, fremkommer av note 5.3 Forfallsstruktur for finansielle forpliktelser. Gjennom analyser av forventede inn- og utbetalinger og gjennomføring av kort- og langsiktige låneopptak reduseres likviditetsrisikoen. For å redusere 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 2024 utgjorde 2 500 millioner kroner (2 500 millioner kroner).

For å redusere likviditetsrisikoen har konsernet også en likviditetsreserve i form av bankinnskudd og likviditetsfond (jf. note 5.11 Bankinnskudd o.l.). Videre har man som en ekstra sikkerhet mot turbulente finansmarkeder og mulig bortfall av enkelte finansieringskilder, etablert kredittlinjer på 1 000 millioner kroner i bank (1 000 millioner kroner) som var ubenyttet per årsslutt 2024, samt en kassekreditt på 50 millioner euro (50 millioner euro) til å dekke daglig markedsoppgjør for futureskontrakter mot Nasdaq Clearing AB, hvorav 49 millioner euro var ubenyttet per årsslutt 2024.

Note 5.5 Virkelig verdi

Vesentlige regnskapsprinsipper

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

Virkelig verdi-hierarki
Virkelig verdi-målinger klassifiseres etter følgende nivåer:

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

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

Vesentlige estimater og forutsetninger

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

For verdsettelse av finansielle kraftkontrakter og grunneiererstatninger som varierer med kraftpris benyttes ledelsesvedtatte prisbaner. Se nærmere omtale av dette i note 3.3 Nedskrivningsvurderinger.

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

Finansielle instrumenter som måles til virkelig verdi:

31. desember

Mill. kroner	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum virkelig verdi	Bokført verdi
2024					
FINANSIELLE EIENDELER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI					
Aksjeinvesteringer	7	-	103	110	110
Andre langsiktige fordringer	-	-	765	765	765
Kombinerte valuta og rentebytteavtaler	-	646	-	646	646
Valutaterminer	-	22	-	22	22
Kraftderivater[1]	12	417	-	429	429
Sum finansielle eiendeler målt til virkelig verdi	**19**	**1 085**	**868**	**1 972**	**1 972**
FINANSIELLE FORPLIKTELSER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI					
Kraftderivater	-	4	-	4	4
Valutaterminer	-	214	-	214	214
Rentobyttoavtaler	-	18	-	18	18
Industrikontrakter	-	-	3 491	3 491	3 491
Grunneiererstatninger og frikraft	-	-	590	590	590
Sum finansielle forpliktelser målt til virkelig verdi	**-**	**236**	**4 082**	**4 317**	**4 317**

[1] *Beløpet viser kraftderivater netto etter motregning mot futureoppgjør. Se note 5.1 for futuresderivater og futuresoppgjør som er motregnet i balansen*

Note 5.5 Virkelig verdi

(forts.)

31. desember

Mill. kroner	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum virkelig verdi	Bokført verdi
2023					
FINANSIELLE EIENDELER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI					
Aksjeinvesteringer	148	-	93	241	241
Andre langsiktige fordringer	-	-	648	648	648
Kombinerte valuta og rentebytteavtaler	-	476	-	476	476
Valutaterminer	-	43	-	43	43
Kraftderivater	-	437	-	437	437
Sum finansielle eiendeler målt til virkelig verdi	**148**	**956**	**741**	**1 845**	**1 845**
FINANSIELLE FORPLIKTELSER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI					
Kraftderivater	-	190	-	190	190
Valutaterminer	-	51	-	51	51
Rentebytteavtaler	-	14	-	14	14
Industrikontrakter	-	-	685	685	685
Grunneiererstatninger og fiskraft	-	-	478	478	478
Sum finansielle forpliktelser målt til virkelig verdi	**-**	**256**	**1 162**	**1 418**	**1 418**

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

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

31. desember

Mill. kroner	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum virkelig verdi	Bokført verdi
2024					
FINANSIELLE FORPLIKTELSER MÅLT TIL AMORTISERT KOST					
Annen kortsiktig ikke-rentebærende gjeld	-	-	1 777	1 777	1 777
Leverandørgjeld	-	-	462	462	462
Rentebærende gjeld	-	22 500	-	22 500	22 868
Øvrige forpliktelser	-	-	182	182	182
Sum finansielle forpliktelser målt til amortisert kost	**-**	**22 500**	**2 421**	**24 921**	**25 289**

31. desember

Mill. kroner	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum virkelig verdi	Bokført verdi
2023					
FINANSIELLE FORPLIKTELSER MÅLT TIL AMORTISERT KOST					
Annen kortsiktig ikke-rentebærende gjeld	-	-	2 151	2 151	2 151
Leverandørgjeld	-	-	478	478	478
Rentebærende gjeld	-	19 917	-	19 917	20 464
Øvrige forpliktelser	-	-	198	198	198
Sum finansielle forpliktelser målt til amortisert kost	**-**	**19 917**	**2 827**	**22 744**	**23 291**

Note 5.6 Derivater og sikring

Vesentlige regnskapsprinsipper

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

Inntekter fra fremtidig salg av vannkraft og fjernvarme er sikret finansielt ved bruk av systempriskontrakter og EPADer. For sikring av inntekter fra salg av vannkraft er konsernets portefølje for basissikring av den nordiske systemprisen, samt EPADer i den samme porteføljen inngått fra og med tredje kvartal 2023, regnskapsmessig sikringsbokført. Øvrige kraftsikringsporteføljer og valutasikring av kraftsikring er ikke regnskapsmessig sikringsbokført.

For finansiell sikring av inntekter fra fjernvarmesalg er både systempriskontrakter og EPADer sikringsbokført fra og med det tidspunktet fjernvarmevirksomheten ble en del av konsernet 19. mai 2022.

Konsernet prissikrer i tillegg inntekter fra kraftproduksjonen ved å inngå industrikontrakter med fysisk leveranse. Industrikontrakter med leveranse i prisområder hvor konsernet time for time har tilstrekkelig kraftproduksjon faller inn under eget bruk-unntaket, og er ikke innregnet i balansen. Dersom kontraktene er nominert i euro, og motparten ikke har euro som funksjonell valuta, er vekslingen fra norske kroner til euro skilt ut som innebygde valutaderivater. De innebyggede valutaderivatene måles til virkelig verdi med verdiendringer over regnskapslinjen Annen gevinst/tap i driftsresultatet.

Industrikontrakter 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. Eventuelt dag 1-gevinst/tap periodiseres over kontraktenes løpetid. Valutaterminer som er inngått for å sikre oppgjør fra industrikontraktene i euro til norske kroner sikringsbokføres som alt-i-ett-sikringer.

For landvind har konsernet fra og med 2024 en industrikontrakt med variabelt volum. Kontrakten måles til virkelig verdi med verdiendringer over regnskapslinjen Annen gevinst/tap i driftsresultatet.

Konsernet har trukket opp langsiktige lån i utenlandsk valuta. For samtlige av disse lånene er det inngått kombinerte rente- og valutabytteavtaler som veksler betaling av hovedstol og fast rente i utenlandsk valuta til hovedstolbetalinger og flytende rente i norske kroner. Vekslingen fra fast til flytende rente i utenlandsk valuta er en virkelig verdi sikring, mens veksling av hovedstolbetalinger og flytende rente i utenlandsk valuta til norske kroner er en kontantstrømsikring.

Regnskapsføringen av verdiendringen på derivater avhenger av om derivatene er utpekt som sikringsinstrumenter og hvorvidt sikringsforholdet er vurdert som en kontantstrømsikring eller en virkelig verdi sikring. For kontantstrømsikring føres verdiendringer som utgjør effektiv sikring over sikringsreserven i utvidet resultat. Effektiv sikring blir liggende på kontantstrømsikringsreserven frem til kontraktene:

1. går til leveranse, eller
2. det ikke lenger er sannsynlig at de sikrede transaksjonene inntreffer

Note 5.6 Derivater og sikring

(forts.)

Sikringsbokføring

Generelt om sikringsbokføring
Kriteriene for inngåelse av et sikringsforhold følger av konsernets risikohåndteringsstrategi og medfører en kvalitativ og fremoverskuende tilnærming til vurdering av sikringseffektivitet. Ved inngåelse av et sikringsforhold skjer det en øremerking og dokumentasjon av sikringsforholdet, hvor både sikringsobjekt og sikringsinstrument utpekes og kilder til ineffektivitet identifiseres.

Konsernet øremerker kun kontrakter med eksterne parter som sikringsinstrumenter.

1. Sikringsbokføring av finansielle kraftkontrakter vannkraft
Konsernets portefølje for basissikring av systempris, samt EPAD-kontrakter inngått i den samme porteføljen fra og med tredje kvartal 2023, er utpekt som sikringsinstrumenter i en kontantstrømsikring. Porteføljen inneholde finansielle forward og futureskontrakter. Motpart for den finansielle sikringen er i det vesentlige kraftbørsen Nasdaq.

Det er gjort enkelte porteføljeflyttinger av sikringsbokførte posisjoner fra Nasdaq og over til bilaterale motparter. Porteføljeflytting er gjort ved at opprinnelig sikring på Nasdaq er lukket slik at gevinst/tap låses inn, og det er samtidig inngått ny sikringsposisjon mot bilateral motpart. I disse tilfellene er den bilaterale sikringen utpekt som sikringsinstrument i en ny kontantstrømsikring, og innlåst gevinst/tap blir normalt liggende på sikringsreserven frem til posisjonen går til leveranse. Det er vurdert at det ikke er vesentlig kredittrisiko knyttet til de bilaterale motpartene.

Det er gjort tilbakekjøp av sikringsbokførte kontrakter ved å inngå kjøpskontrakter på Nasdaq. Kjøpskontrakter matches med salgskontrakter basert på et LIFO-prinsipp, og innlåst gevinst/tap på nettoposisjonen blir i utgangspunktet liggende på sikringsreserven frem til den går til leveranse.

Sikringsinstrumentet, netto for tilbakekjøp, kan oppsummeres som følger, hvor kontraktsverdi er et uttrykk for sikret volum multiplisert med sikret pris for hvert leveranseår:

	Kontraktsverdi:	
Mill. EUR	**EPAD**	**Systempris**
2025	-14	-119
2026	-2	-59
2027	-1	-65
2028	-	-62
2029-2032	-	-38
Totalt per 31. desember 2024	**-18**	**-343**
2024	-10	-117
2025	-3	-82
2026	-	-53
2027	-	-85
2028	-	-7
Totalt per 31. desember 2023	**-13**	**-343**

	Virkelig verdi sikringsinstrumenter:		
Mill. kroner	**Eiendeler**	**Forpliktelser**	**Netto**
2024			
Finansielle kraftkontrakter	868	-2	866
Totalt per 31. desember 2024	**868**	**-2**	**866**
2023			
Finansielle kraftkontrakter	189	-	189
Totalt per 31. desember 2023	**189**	**-**	**189**

Note 5.6 Derivater og sikring

(forts.)

Sikringsinstrumentenes resultat- og balanseeffekter kan oppsummeres som følger:

Mill kroner	Sikrings-instrument	Effektiv del/ sikringsreserve før skatt	Ineffektiv del
2024			
Virkelig verdi per 1. januar	**189**	**210**	**-21**
Gått til leveranse i 2024	33	3	30
Endring i virkelig verdi 2024	644	491	154
Virkelig verdi per 31. desember	**866**	**703**	**163**
2023			
Virkelig verdi per 1. januar	**-1 434**	**-1 326**	**-108**
Gått til leveranse i 2023	952	902	51
Endring i virkelig verdi 2023	670	634	36
Virkelig verdi per 31. desember	**189**	**210**	**-21**

Sikringsobjektet er ikke innregnet i balansen.

Det utpekte sikringsobjektet er svært sannsynlig fremtidig salg av vannkraft i spotmarkedet til områdepris. Det tilgjengelige sikringsvolumet er beregnet som svært sannsynlig fremtidig produksjon av vannkraft fratrukket fysiske forpliktelser som industrikontrakter, fastpriskontrakter til næringskunder og konsesjonskraft.

Sikringsobjektet er bygget opp på timesoppløsning fra og med den første timen i måneden. Et volum tilsvarende det sikrede systemprisvolumet fordeles på det neste tilgjengelige sikringsrommet per time fra og med den første timen i måneden. EPADer som sikringsbokføres kobles til systempriskontrakter basert på et FIFO-prinsipp. Både sikringsinstrument og sikringsobjekt er nominert i euro.

Det har historisk vært høy korrelasjon mellom systempris og områdepris, slik at det er en økonomisk sammenheng mellom instrument og objekt. Endringer i kontantstrømmene for finansiell kraftsikring med oppgjør mot systempris er følgelig forventet å være godt egnet til å utlikne endringer i forventet kontantstrøm fra svært sannsynlig salg av vannkraft. Det er en enda sterkere sammenheng ved finansiell sikring med både systempris og EPAD, som til sammen utgjør områdepris.

Ved hver rapporteringsperiode gjøres det en kvantitativ beregning av sikringseffektivitet ved å sammenlikne verdiendring på sikringsinstrumentet mot verdiendring for sikringsobjektet for hver måned. Sikringen er effektiv når gevinst eller tap på sikringsinstrumentet er lavere enn verdiendringen på sikringsobjektet målt i absolutte størrelser. Tilsvarende oppstår ineffektivitet når gevinst eller tap på sikringsinstrumentet er høyere enn verdiendringen på sikringsobjektet i absolutte størrelser.

Effektiv andel av sikring føres mot sikringsreserven over utvidet resultat, mens ineffektiv del av sikringen presenteres som driftsinntekter på regnskapslinjen "Annen gevinst/tap".

Note 5.6 Derivater og sikring

(forts.)

Ineffektivitet i sikringen kommer hovedsakelig fra følgende kilder:

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

Oversikring inntreffer når volumet i sikringsinstrumentet overstiger det tilgjengelige volumet i sikringsobjektet. Oversikring presenteres i driftsresultatet tilsvarende som ineffektiv sikring.

2. Sikringsbokføring av industrikontrakter og valutaterminer
Konsernet har en industrikontrakt nominert i euro hvor eget bruk er et faktum, men som likevel er øremerket til virkelig verdi i balansen. Kontrakten omfatter fysisk leveranse av kraft fra 2021 til 2030 med en total gjenværende kontraktsverdi på 70 millioner euro per 31. desember 2024 (80 millioner euro). Av dette beløpet er 35 millioner euro (40 millioner euro) vekslet til norske kroner ved hjelp av valutaterminer, tilsvarende 376 millioner kroner (432 millioner kroner).

I tillegg har konsernet sikringsbokført industrikontrakter nominert i euro for leveranse av kraft fra 2024 til 2030 i prisområdet NO3. I 2024 inngikk konsernet også en industrikontrakt med Elkem i prisområdet NO3, som er regnskapsmessig sikringsbokført. Den samlet gjenværende kontraktsverdien for kontraktene i NO3 var på 133 millioner euro per 31. desember 2024 (14 millioner euro).

Industrikontraktene som gir sikre kontantstrømmer i euro er utpekt som sikringsinstrumenter i kontantstrømsikringer. Sikringsobjektet er fremtidig salg av kraft i euro som vil skje under kontraktene. Industrikontraktene sikrer seg selv, og er alt-i-ett-sikringer. Det er vurdert at det ikke er vesentlig kredittrisiko knyttet til motpartene i industrikontraktene.

Valutaterminene er utpekt som sikringsinstrumenter, mens euroeksponering som oppstår fra industrikontraktene er utpekt som sikringsobjekter i kontantstrømsikringer. Det er ikke vurdert å være vesentlig kredittrisiko mot de bankene som valutaterminene er inngått med. Det er samsvar i sentrale vilkår mellom instrument og objekt, og sikringseffektivitet vurderes derfor kvalitativt.

Sikringsinstrumentene kan oppsummeres som følger:

	Virkelig verdi sikringsinstrumenter:		
Mill. kroner	Eiendeler	Forpliktelser	Netto
2024			
Industrikontrakter	4	-377	-373
Valutaterminer	-	-51	-51
Totalt per 31. desember 2024	**4**	**-428**	**-424**
2023			
Industrikontrakter	-	-685	-685
Valutaterminer	-	-37	-37
Totalt per 31. desember 2023	**-**	**-722**	**-722**

Note 5.6 Derivater og sikring

(forts.)

Sikringsinstrumentenes resultat- og balanseeffekter kan oppsummeres som følger:

Mill. kroner	Sikrings-instrument	Effektiv del/ sikringsreserve før skatt	Ineffektiv del
2024			
Virkelig verdi per 1. januar	**-722**	**-722**	**-**
Gått til leveranse i 2024	179	179	-
Endring i virkelig verdi 2024	119	119	-
Virkelig verdi per 31. desember	**-424**	**-424**	**-**
2023			
Virkelig verdi per 1. januar	**-2 022**	**-2 022**	**-**
Gått til leveranse i 2023	450	450	-
Endring i virkelig verdi 2023	850	850	-
Virkelig verdi per 31. desember	**-722**	**-722**	**-**

Sikringsobjektet er innregnet i balansen.

3. Sikringsbokføring av finansielle kraftkontrakter fjernvarme

For sikring av inntekter fra salg av fjernvarme er konsernets sikringsportefølje bestående av både systempriskontrakter og EPADer utpekt som sikringsinstrumenter i en kontantstrømsikring. Sikringsinstrumentene består både av kontrakter nominert i norske kroner og i euro.

Sikringen gjøres med enten kraftbørsen Nasdaq som motpart eller ved hjelp av bilaterale avtaler, og kredittrisikoen anses ikke å være vesentlig for noen av motpartene. Sikringsbokføring for fjernvarmevirksomheten startet opp da konsernet tok over Hafslund Celsio 19. mai 2022, slik at kun verdiendringer etter dette tidspunktet er sikringsbokført.

Det er gjort tilbakekjøp av sikring ved å inngå kjøpsposisjoner. Kjøpsposisjonene er matchet mot salgsposisjoner basert på et LIFO-prinsipp, og innlåst gevinst/tap på nettoposisjonen blir i utgangspunktet liggende på sikringsreserven frem til leveransetidspunktet.

Sikringsinstrumentet, netto for tilbakekjøp, kan oppsummeres som følger, hvor kontraktsverdi er et uttrykk for sikret volum multiplisert med sikret pris:

	Kontraktsverdi	
Mill. kroner[1]	EPAD	Systempris
2025	-7	-73
Totalt per 31. desember 2024	**-7**	**-73**
2024	-20	-218
2025	-	-40
Totalt per 31. desember 2023	**-20**	**-258**

[1] *Kontraktsverdien i NOK inneholder både kontraktsverdier i NOK og kontraktsverdier i EURO omregnet til NOK.*

	Virkelig verdi sikringsinstrumenter:		
Mill. kroner	Eiendeler	Forpliktelser	Netto
2024			
Finansielle kraftkontrakter	11	-	11
Totalt per 31. desember 2024	**11**	**-**	**11**
2023			
Finansielle kraftkontrakter	-	-113	-113
Totalt per 31. desember 2023	**-**	**-113**	**-113**

Note 5.6 Derivater og sikring
(forts.)

Sikringsinstrumentenes resultat- og balanseeffekter kan oppsummeres som følger

Mill kroner	Sikrings-instrument	Effektiv del/ sikringsreserve før skatt	Ineffektiv del
2024			
Virkelig verdi per 1. januar	**-113**	**-107**	**-6**
Gått til leveranse i 2024	108	99	9
Endring i virkelig verdi 2024	15	11	4
Virkelig verdi per 31. desember	**11**	**3**	**7**
2023			
Virkelig verdi per 31. desember 2022	**-56**	**-48**	**-8**
Korrigering tilhørende 2022 ført i 2023[1]	-217	-219	1
Korrigert IB per 1. januar 2023	**-273**	**-267**	**-7**
Gått til leveranse i 2023	97	90	7
Endring i virkelig verdi 2023	64	70	-6
Virkelig verdi per 31. desember	**-113**	**-107**	**-6**

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

Sikringsobjektet er ikke innregnet i balansen.

Sikringsobjektet er svært sannsynlig salg av fjernvarme til næringsvirksomhet, og er bygget opp basert på historisk salg av fjernvarme til næringsvirksomhet kombinert med ledelsens volumprognoser. Volumprognoser oppdateres som et minimum årlig i forbindelse med utarbeidelse av finansiell plan.

For at objektet skal kunne måles pålitelig er det benyttet en allokering av et timesintervall fra og med den første timen i måneden. Et volum tilsvarende det sikrede systemprisvolumet fordeles på det neste tilgjengelige sikringsrommet per time fra og med den første timen i måneden. EPADer kobles til systempriskontrakter basert på et FIFO-prinsipp. Sikringsobjektet er nominert i norske kroner.

Inntektene fra fjernvarmevirksomheten følger områdeprisen for prisområdet NO1. Endringer i kontantstrømmene fra sikringsinstrumentene, både systempris og NO1-EPAD, er følgelig forventet å være svært godt egnet til å utlikne endringer i forventet kontantstrøm fra svært sannsynlig salg av fjernvarme til næringsvirksomhet. Det er dermed en økonomisk sammenheng mellom objekt og instrument.

I etterfølgende perioder måles effektivitet i sikringen på månedsoppløsning ved å sammenlikne verdiendring i sikringsinstrumentet mot verdiendring i sikringsobjektet per måned. Sikringen er effektiv når gevinst eller tap på sikringsinstrumentet er lavere enn verdiendringen på sikringsobjektet målt i absolutte størrelser. Tilsvarende oppstår ineffektivitet når gevinst eller tap på sikringsinstrumentet er høyere enn verdiendringen på sikringsobjektet målt i absolutte størrelser.

Effektiv andel av sikring føres mot sikringsreserven over utvidet resultat, mens ineffektiv del av sikringen presenteres som driftsinntekter på regnskapslinjen "Annen gevinst/tap".

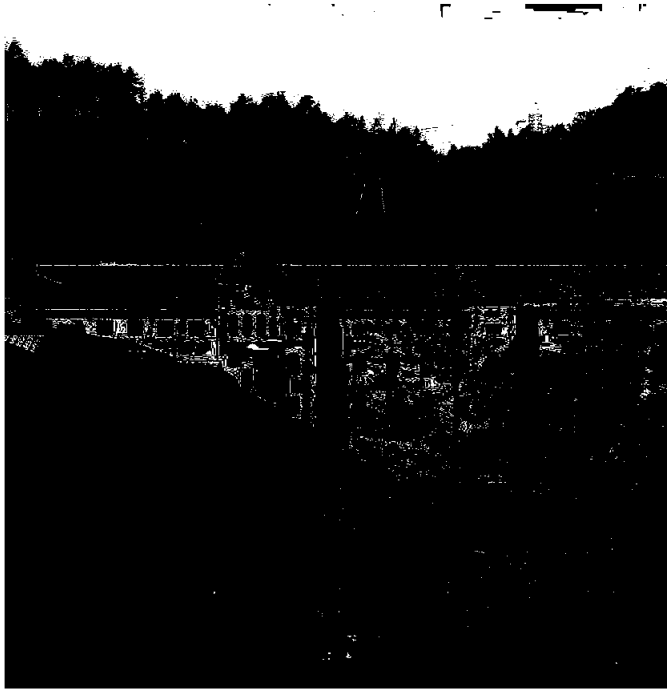
Note 5.6 Derivater og sikring

(forts.)

Ineffektivitet i sikringen kommer hovedsakelig fra følgende kilder:

1. Forskjeller mellom systempris og områdepris når det kun er sikret med systempriskontrakter.
2. Ulik prisprofil ved at sikringsinstrumentet leveres jevnt fordelt på alle timer i måneden, mens sikringsobjektet fordeles på sikringsrommet per time i et antall timer fra den første timen i måneden. Profileffekter kan komme fra prisforskjeller mellom dag og natt, helg og hverdag samt helligdager og hverdager.

Oversikring inntreffer når volumet i sikringsinstrumentet overstiger det tilgjengelige volumet i sikringsobjektet. Oversikring presenteres i resultatet tilsvarende som ineffektiv sikring.



Note 5.6 Derivater og sikring

(forts.)

4. Sikringsbokføring av rente- og valutabytteavtaler

Konsernet har følgende sikringsforhold (Nominell verdi: "+" viser hovedstol konsernet betaler, og "-" viser hovedstol konsernet mottar) knyttet til rente- og valutabytteavtaler:

31. desember 2023/2024

			Nominell verdi			
Referanse	**Sikringsobjekt**	**Forfall**	**Millioner**	**Valuta**	**Rentesats**	**Regnskapslinje** [1]
A	Fastrentelån	2026	25	USD	4,95%	Rentebærende langsiktig gjeld
B	Fastrentelån	2028	5 000	JPY	1,51%	Rentebærende langsiktig gjeld
C	Fastrentelån	2029	5 000	JPY	1,38%	Rentebærende langsiktig gjeld
D	Fastrentelån	2029	250	NOK	4,40%	Rentebærende langsiktig gjeld
E	Fastrentelån	2031	125	USD	3,14%	Rentebærende langsiktig gjeld
F	Fastrentelån	2031	30	EUR	2,29%	Rentebærende langsiktig gjeld
Referanse	**Sikringsinstrument**	**Forfall**	**Millioner**	**Valuta**	**Rentesats**	**Regnskapslinje**
A	Kombinert rente- og valutabyttеavtale	2026	-25	USD	4,95%	Langsiktige derivater
A	Kombinert rente- og valutabytteavtale	2026	143	NOK	3M NIBOR +0,86%	Langsiktige derivater
B	Kombinert rente- og valutabytteavtale	2028	-5 000	JPY	1,51%	Langsiktige derivater
B	Kombinert rente- og valutabytteavtale	2028	301	NOK	6M NIBOR +0,92%	Langsiktige derivater
C	Kombinert rente- og valutabytteavtale	2029	-5 000	JPY	1,38%	Langsiktige derivater
C	Kombinert rente- og valutabytteavtale	2029	296	NOK	6M NIBOR +0,87%	Langsiktige derivater
D	Rentebytteavtale	2029	-250	NOK	4,40%	Langsiktige derivater
D	Rentebytteavtale	2029	250	NOK	3M NIBOR +2,4 %	Langsiktige derivater
E	Kombinert rente- og valutabytteavtale	2031	-125	USD	3,14%	Langsiktige derivater
E	Kombinert rente- og valutabytteavtale	2031	1 036	NOK	3M NIBOR +1,524	Langsiktige derivater
F	Kombinert rente- og valutabytteavtale	2031	-30	EUR	2,29%	Langsiktige derivater
F	Kombinert rente- og valutabytteavtale	2031	237	NOK	6M NIBOR +1,1%	Langsiktige derivater

[1] *Første års avdrag for Fastrentelån er klassifisert som rentebærende kortsiktig gjeld.*

Note 5.6 Derivater og sikring

(forts.)

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

	Virkelig verdi sikringsinstrumenter:		
Mill. kroner	Eiendeler	Forpliktelser	Netto
2024			
Kombinerte rente- og valutabytteavtaler	646	-	646
Rentebytteavtaler	-	-18	-18
Totalt per 31. desember 2024	**646**	**-18**	**629**
2023			
Kombinerte rente- og valutabytteavtaler	476	-	476
Rentebytteavtaler	-	-14	-14
Totalt per 31. desember 2023	**476**	**-14**	**461**

Valutarisiko

Konsernet har som policy å begrense 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, se egen omtale under Renterisiko. Veksling fra flytende rente og hovedstolbetalinger i utenlandsk valuta til flytende rente og hovedstolbetalinger i norske kroner er behandlet som en kontantstrømsikring. Kontantstrømmer fra hovedstolbetalinger og flytende rentebetalinger i utenlandsk valuta er utpekt som sikringsobjekt, og den kombinerte rente- og valutabytteavtalen for veksling til kontantstrømmer i norske kroner 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 over regnskapslinjen Andre finansinntekter/kostnader. Sikringen var i sin helhet effektiv for 2024 og 2023.

Renterisiko

Veksling fra fast til flytende rente er sikringsbokført som virkelig verdi-sikringer. For ett obligasjonslån trukket opp i norske kroner er det inngått en rentebytteavtale fra fast rente til flytende NIBOR-rente. Den sikrede risikoen er verdiendringer av fastrentebetalingene som følge av endringer i NIBOR-renter.

For lån som er trukket opp i utenlandsk valuta, er vekslingen fra fast til flytende rente i utenlandsk valuta utpekt som en virkelig verdi-sikring. Den sikrede risikoen er verdiendringer av fastrentebetalingene som følger av endringer i swaprenter (OIS) for de aktuelle utenlandske valutaene.

Note 5.6 Derivater og sikring

(forts.)

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

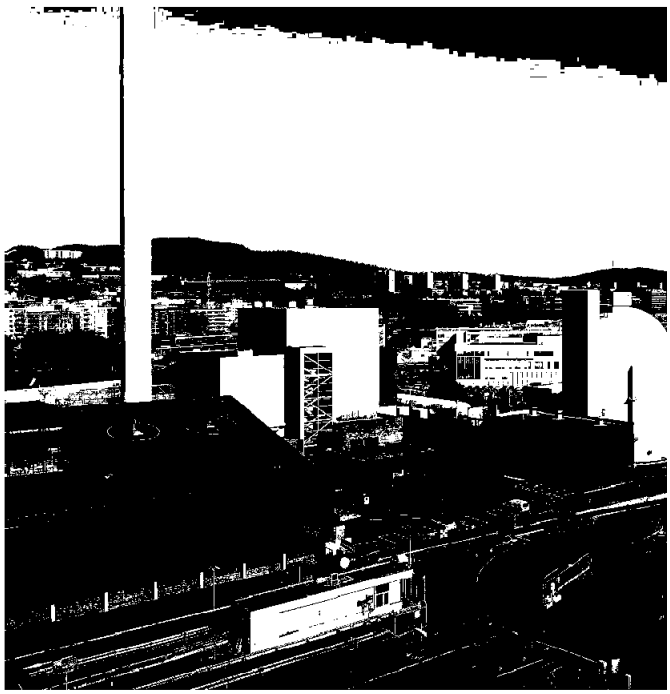
Virkelig verdi av sikret risiko er tillagt bokført verdi for de aktuelle lånene som sikringene gjelder, jf. note 5.2. Verdiendringer for både sikringsobjekt og sikringsinstrument resultatføres på regnskapslinjen Andre finansinntekter/kostnader.

Eventuell ineffektivitet i sikringen føres på samme regnskapslinje, og kan komme fra ulike oppgjørstidspunkter for rentebetalinger/rentefastsettelse mellom sikringsobjekt og sikringsinstrument samt effekten på virkelig verdi av kredittrisiko som påvirker sikringsinstrumentet, men ikke sikringsobjektet. Virkelig verdi-sikringen var i sin helhet effektiv i 2024 og 2023.

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

Mill. kroner	Verdiendring sikringsinstrument	Andel effektiv sikring	Resultatført ineffektivitet
31. desember 2024	629	629	-
31. desember 2023	461	461	-

Sikringsobjektet er innregnet i balansen.



Note 5.6 Derivater og sikring

(forts.)

5. Oppsummering av bevegelser i kontantstrømsikringsreserven:

Mill. kroner	Finansielle kraftkontrakter vannkraft	Industri-kontrakter og valutaterminer	Finansielle kraftkontrakter fjernvarme	Rente- og valutabytte-avtaler[1]	Totalt
31. desember 2022	**-1 034**	**-664**	**-38**	**-16**	**-1 753**
Korrigering tilhørende 2022 ført i 2023 før skatt	-	-	-217	-	-217
Skattemessig effekt av korrigering tilhørende 2022 ført i 2023	-	-	48	-	48
Inngående balanse 1. januar 2023	**-1 034**	**-664**	**-208**	**-16**	**-1 923**
Omklassifisert til ordinært resultat gått til leveranse i 2023	902	450	90	-	1 442
Effektiv andel av endring i virkelig verdi	634	850	70	13	1 567
Utsatt skatt	-338	-891	-35	-3	-1 267
31. desember 2023	**163**	**-255**	**-83**	**-6**	**-182**
Omklassifisert til ordinært resultat gått til leveranse i 2024	3	179	99	-	281
Effektiv andel av endring i virkelig verdi	491	119	11	-14	607
Utsatt skatt	-109	-206	-24	3	-336
31. desember 2024	**549**	**-163**	**3**	**-17**	**371**

[1] *-14 millioner kroner i 2024, og 13 millioner kroner i 2023, viser netto bevegelse inn og ut av sikringsreserven knyttet til rente- og valutabytteavtaler*

Note 5.7 Kapitalstyring

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

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

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

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

Ved utgangen av 2024 hadde konsernet ubenyttede trekkrettigheter og kontanter som er tilstrekkelige til å dekke refinansieringsbehovet de neste 12 månedene. Ekstern opplåning er sentralisert på morselskapsnivå i Hafslund AS. I tillegg kommer lån fra minoritetsaksjonærene i Hafslund Celsio. Kapitalbehov i datterselskapene dekkes normalt gjennom interne lån og gjennom konsernkontosystem i bank i kombinasjon med egenkapital. Kapitalstrukturen i datterselskapene tilpasses forretningsmessige, juridiske og skattemessige hensyn. Konsernet legger vekt på en balansert og forsvarlig kapitalsammensetning som opprettholder tilstrekkelig egenkapital ut fra risikoen og omfanget av virksomheten.

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

Scope Ratings videreførte i 2024 Hafslund AS sin kredittrating for selskapet på A- med positive utsikter, og en korttidsrating på S-1. I januar 2025 offentliggjorde S&P sin offisielle rating av Hafslund på A- med stabile utsikter. Hafslund har ambisjon om å opprettholde "Investment grade"-kredittprofil og overvåker kvantitative og kvalitative faktorer som påvirker kredittverdigheten blant annet ved å følge utviklingen i egenkapitalandelen, netto rentebærende gjeld og kontantstrøm fra driften.

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

Note 5.7 Kapitalstyring
(forts.)

31. desember

Mill. kroner	2024	2023
NETTO RENTEBÆRENDE GJELD		
Kortsiktig rentebærende gjeld	4 369	4 280
Langsiktig rentebærende gjeld	18 498	16 184
Verdiendring låneportefølje/virkelig verdisikring	130	109
Langsiktige rentebærende fordringer	-244	-160
Bankinnskudd o.l.	-8 306	-10 239
Netto rentebærende gjeld	**14 447**	**10 173**
Ubenyttede trekklinjer	**4 078**	**4 028**
EGENKAPITALANDEL		
Egenkapital	47 930	46 706
Eiendeler	95 811	91 048
Egenkapitalandel	**50%**	**51%**

Note 5.8 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

31. desember

Mill. kroner	Antall aksjer	Aksjekapital	Overkurs	Innskutt egenkapital
INNSKUTT EGENKAPITAL				
2023	100 000	110	23 484	23 594
2024	100 000	110	23 484	23 594

Samtlige aksjer er eid av Oslo kommune. Utbetalt utbytte i 2024 var til sammen 3 823 millioner kroner for Hafslund Konsern, hvorav 2 600 millioner kroner var til Oslo Kommune.

For 2024 har styret i Hafslund AS besluttet å foreslå et utbytte på 1 950 millioner kroner til Oslo Kommune.

Note 5.9 Andre langsiktige fordringer

Vesentlige regnskapsprinsipper

Alle langsiktige fordringer forfaller senere enn ett år etter balansedagen. Langsiktige fordringer innregnes til virkelig verdi.

31. desember

Mill. kroner	2024	2023
ANDRE LANGSIKTIGE FORDRINGER		
Andre langsiktige rentebærende fordringer	244	160
Andre langsiktige ikke-rentebærende fordringer	938	964
Overfinansiert pensjonsordning	346	172
Langsiktige aksjeinvesteringer	110	241
Andre langsiktige fordringer	**1 637**	**1 536**

Note 5.10 Kundefordringer og andre fordringer

Vesentlige regnskapsprinsipper

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

Vesentlige estimater og forutsetninger

Feil vurdering av kundenes betalingsevne vil kunne medføre tap på fordringer som dermed må nedskrives over resultatet.

31. desember

Mill. kroner	2024	2023
KUNDEFORDRINGER		
Kundefordringer	669	741
Kundefordringer	**669**	**741**
ANDRE FORDRINGER		
Utbytte fra tilknyttet selskap/felleskontrollert virksomhet	98	87
Andre korts. ikke renteb. fordringer	232	141
Påløpne inntekter/forskuddsbet. kostnader	324	436
Andre ikke-rentebærende kortsiktige fordringer	**653**	**664**

Se note 2.2 Driftsinntekter for nærmere omtale av driftsinntekter.

Note 5.11 Bankinnskudd o.l.

31. desember

Mill. kroner	2024	2023
BANKINNSKUDD O.L.		
Bankinnskudd o.l	6 042	8 104
Likviditetsfond	1 982	1 799
Bundne midler	282	337
Bankinnskudd o.l.	**8 306**	**10 239**

Omtale av vesentlige forhold

Konsernets tilgjengelige betalingsmidler består av bankinnskudd og likviditetsfond. I tillegg har konsernet en kassekreditt på 1 000 millioner kroner som var ubenyttet per 31. desember 2024. Konsernet har videre en kassekreditt på 50 millioner euro til å dekke daglig markedsoppgjør for futureskontrakter på Nasdaq Clearing AB. Av denne var 49 millioner euro ubenyttet pr 31. desember 2024.

Hafslund AS har en syndikert kredittfasilitet på 2 500 millioner kroner med løpetid til november 2028. Kredittfasiliteten benyttes som back-stop for låneforfall og generell likviditetsreserve og var ubenyttet per 31. desember 2024.

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

Bundne midler utgjør 282 millioner kroner (337 millioner kroner) og gjelder sikkerhetsstillelse for krafthandelsvirksomheten. Konsernet kjøper bankgarantier som sikkerhetsstillelse for skattetrekk og andre forpliktelser. Det vises til note 4.2 Garantier for ytterligere informasjon.

Likviditetsfond anses å være kontantekvivalenter da de er kortsiktige svært likvide investeringer som lett kan omgjøres i kontantbeløp og som har ubetydelig risiko for verdiendringer.

Note 5.12 Leverandørgjeld og annen kortsiktig ikke-rentebærende gjeld

Vesentlige regnskapsprinsipper

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

31. desember

Mill. kroner	2024	2023
LEVERANDØRGJELD		
Leverandørgjeld	462	478
Leverandørgjeld	**462**	**478**
ANNEN KORTSIKTIG IKKE-RENTEBÆRENDE GJELD		
Merverdiavgift	478	719
Påløpte lønnskostnader	126	116
Påløpt rentekostnad	529	523
Andre påløpte kostnader	55	90
Annen kortsiktig gjeld	452	626
Utbytte vedtatt, men ikke utbetalt pr 31. desember	137	77
Annen kortsiktig ikke-rentebærende gjeld	**1 777**	**2 151**

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	2024	2023
RENTEINNTEKTER		
Renteinntekter	356	448
Renteinntekter	**356**	**448**
RENTEKOSTNADER		
Rentekostnader	-1 144	-1 126
Balanseførte rentekostnad	50	45
Rentekostnader leieforpliktelser	-9	-8
Rentekostnader	**-1 104**	**-1 089**
ANDRE FINANSINNTEKTER/KOSTNADER		
Valutagevinst/-tap	-27	425
Verdiendring finansielle instrumenter regnskapsført til virkelig verdi	-9	-5
Gevinst/tap ved salg av aksjeinvesteringer	447	-1
Andre finanskostnader/-inntekter	13	-43
Virkelig verdijustering aksjeinvesteringer	-77	35
Andre finansinntekter/kostnader	**347**	**411**
Netto finansposter	**-401**	**-230**

Note 6.1 Skatt

Generell informasjon

Utover alminnelig inntektsskatt er Hafslunds virksomhet for vannkraftproduksjon og landbasert vindkraft underlagt de særskilte reglene for grunnrentebeskatning. Konsernet belastes derfor også grunnrenteskatt, produksjonsavgift og naturressursskatt, og betalte i tillegg høyprisbidrag til og med 30. september 2023.

Alminnelig inntektsskatt

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

Grunnrenteskatt vannkraft

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

Grunnrenteinntekten blir beregnet på grunnlag av hvert kraftverks produksjon time for time, multiplisert med spotprisen for hver time. For konsesjonskraft, fastpriskontrakter til næringskunder, industrikraftkontrakter etter visse betingelser brukes faktisk oppnådde priser. Inntekt fra utstedte opprinnelsesgarantier og elsertifikater inngår i grunnrenteinntekten.

Den beregnede grunnrenteinntekten reduseres med driftskostnader, skattemessige avskrivninger og en friinntekt for å komme frem til netto grunnrenteinntekt. Friinntekten fastsettes på grunnlag av den gjennomsnittlige skattemessige verdien av driftsmidlene for året per kraftverk, og multipliseres med en friinntektsrente. Friinntektsrenten for 2024 var 3,4 prosent (3 prosent). Fra og med 2021 er grunnrenteskatteregimet en kontantstrømskatt, hvor nye investeringer kostnadsføres direkte og ikke inngår i grunnlag for friinntekt.

Inntekts- og kostnadspostene i den grunnrenterelaterte selskapsskatten 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 oppstått før 2007 tillagt renter kan fremføres mot positiv grunnrenteinntekt, men kun for det samme kraftverket. Negativ grunnrenteinntekt inngår som en del av grunnlaget for beregning av utsatt skatt/skattefordel i grunnrentebeskatningen i den grad den kan sannsynliggjøres anvendt innenfor en tidshorisont på 10 år.

Grunnrenteskatt i resultatet består av årets betalbare grunnrenteskatt pluss endringen i utsatt grunnrenteskatt. Utsatt grunnrenteskatt i balansen beregnes med en nominell grunnrentesats på 57,7 prosent (57,7 prosent) basert på et skattegrunnlag hvor grunnrenterelatert selskapsskatt på 22 prosent har gått til reduksjon.

Naturressursskatt (vannkraft)

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.

Note 6.1 Skatt

(forts.)

Naturressursskatt til fremføring er nettoført mot utsatt skatt i balansen. Dersom det er sannsynlig at naturressursskatten representerer en endelig betaling, hvor motregning ikke er sannsynlig, kostnadsføres den i resultatregnskapet.

Høyprisbidrag

For perioden fra og med 28. september 2022 til og med 30. september 2023 var det innført en avgift, "høyprisbidrag", for inntekter fra produksjon av kraft i grunnrenteskattepliktige vannkraftverk. Fra og med januar 2023 gjaldt avgiften også vindkraftverk på land, samt vannkraftverk utenfor grunnrenteskatteregimet og med installert effekt over 1 MW. Fra og med 1. oktober 2023 ble avgiften avviklet. Konsernet har i 2024 egenrettet tidligere innrapporterte høyprisbidrag, noe som har medført tilbakebetaling på rundt 15 millioner kroner.

Avgiften hadde månedlig oppløsning, og ble beregnet separat per prisområde og per kategori: spotinntekter, konsesjonskraft, egenkraft, uttaksretter og øvrige inntekter. Avgiften utgjorde 23 prosent av avgiftsgrunnlaget, som var den delen av oppnådd snittpris som oversteg 70 øre/kWh. Avgiftsgrunnlaget kunne justeres for gevinst eller tap fra finansielle kontrakter inngått før 28. september 2022 forutsatt at disse utgjorde reell sikring av spotinntekter fra kraftproduksjon. Kostnader til pumping ble fordelt på samlet produksjon og kommer til fradrag.

Konsernet justerte skattegrunnlaget med tap/gevinst fra finansiell kraftsikring fra kontrakter som ble vurdert som "reell kraftsikring" og som ble inngått før 28. september 2022.

Konsernet presenterte høyprisbidraget som en skattekostnad etter IAS 12. Dette har bakgrunn i at konsernet anså at skattegrunnlaget representerer et nettoresultat, samt at høyprisbidraget ble ilagt de samme skattesubjektene som for alminnelig inntektsskatt og grunnrenteskatt. Videre var høyprisbidraget ikke fradragsberettiget i inntektsskatten.

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

Eiendomsskatt

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

Eiendomsskatt resultatføres som en driftskostnad. Se note 2.5 Eiendomsskatt og andre pålagte kostnader og erstatninger.

Grunnrenteskatt landbasert vindkraft

Fra og med 2024 er det innført grunnrenteskatt for landbaserte vindkraftanlegg bestående av mer enn fem turbiner eller samlet installert effekt på 1 MW eller høyere. Grunnrenteskatten fungerer som en samvirkningsskatt, hvor den nominelle satsen for grunnrenteskatt er satt til 32,1 prosent, men hvor det innrømmes fradrag for en grunnrenterelatert selskapsskatt på 22 prosent. Netto grunnrenteskattesats blir rundt 25 prosent.

Grunnrenteinntekten blir beregnet på grunnlag av produksjonen time for time, multiplisert med spotprisen for hver time. Kontraktspris legges til grunn for fastpriskontrakter til næringskunder, samt for kjøpskontrakter inngått med uavhengige parter før 28. september 2022, eller for prosjekter som etableres i perioden 2024 til 2030. Inntekter fra utstedte opprinnelsesgarantier og elsertifikater inngår i grunnrenteinntekten. Skatten er utformet som en kontantstrømskatt med direkte fradrag for nye investeringer.

Note 6.1 Skatt

(forts.)

For investeringer før 1. januar 2024 gis det fradrag for avskrivninger av en oppjustert inngangsverdi med en faktor på 1,4, men oppjusteringen kan ikke medføre at den nye inngangsverdien overstiger 85 prosent av total anskaffelseskost. Grunnlaget for oppjusteringen er anskaffelseskostnad redusert med maksimalsatser for ordinære saldoavskrivninger frem til 2024. Den oppjustert inngangsverdien avskrives lineært over 5 år i grunnrenteskatten. Det gis i tillegg fradrag for en venterente, som er normrente multiplisert med gjennomsnittet av skattemessige verdier.

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

Ved negativ grunnrenteinntekt for vindkraftanlegget kan dette fremføres til neste år med renter.

Produksjonsavgift (landbasert vindkraft)

Produksjonsavgiften er en overskuddsuavhengig avgift som utgjør 2,3 øre (2 øre) per produserte kWh for konsesjonspliktige vindkraftverk.

Produksjonsavgiften inngår som en del av skattekostnaden, da den kan kreves fratrukket fra fastsatt betalbar grunnrenteskatt som kan henføres til vindkraftanlegget. Dersom det er sannsynlig at produksjonsavgiften representerer en endelig betaling, hvor motregning ikke er sannsynlig, kostnadsføres den i resultatregnskapet.

Global minimumsbeskatning

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

Hafslund anvender det obligatoriske unntaket i IAS 12 og det innregnes ikke eller opplyses om utsatt skatt knyttet til minimumsbeskatning i årsregnskapet for 2024. Hafslund har imidlertid kun virksomhet i Norge og Sverige hvor skattesatser overgår grensen for minimumsbeskatning og konsernet utløser ikke tilleggsskatt som følge av kravene til minimumsbeskatning ved utgangen av 2024.

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, og posisjoner for utsatt grunnrenteskatt på landvind kan ikke utlignes mot grunnrenteskatt på vannkraftproduksjon.

Vesentlige estimater og forutsetninger

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

Utsatt skattefordel knyttet til fremførbar negativ grunnrenteinntekt opptjent før 2007 balanseføres for den delen som forventes å kunne nyttiggjøres i løpet av en 10-årsperiode. Tidspunkt for når negativ grunnrenteinntekt kan komme til anvendelse estimeres på grunnlag av forventinger om normalproduksjon og prisbaner.

Note 6.1 Skatt

(forts.)

1. januar - 31. desember

Mill. kroner	2024	2023
SPESIFIKASJON AV SKATTEKOSTNAD		
Betalbar skatt alminnelig inntekt	2 075	2 694
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	-188	360
Betalbar skatt på grunnrente vannkraft	2 883	4 550
Endring utsatt skatt på grunnrente vannkraft inkl. negativ grunnrente	61	300
Endring utsatt skatt på grunnrente, landvind inkl. negativ grunnrente	-35	17
Naturressursskatt vannkraft	217	212
Naturressursskatt vannkraft utlignet mot betalbar skatt	-217	-212
Produksjonsavgift landvind	6	-
Produksjonsavgift landvind til fremføring	-6	-
Høyprisbidrag	-15	617
For lite/mye avsatt i tidligere år	191	-58
Andre poster	-	-2
Årets skattekostnad	**4 972**	**8 478**

Mill. Kroner	2024	2023
SPESIFIKASJON AV UTSATT SKATT OVER UTVIDET RESULTAT		
Sikringsreserve 22 % (22 %)	197	614
Sikringsreserve 45 % (45 %)	140	605
Estimatavvik pensjoner 22 % (22 %)	37	-26
Estimatavvik pensjoner 45 % (45 %)	61	-59
Utsatt skatt over utvidet resultat	**435**	**1 134**
AVSTEMMING AV NOMINELL SKATTESATS MOT EFFEKTIV SKATTESATS		
Resultat før skatt	**8 729**	**13 631**
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	358	595
Resultat før skatt justert - grunnlag for beregning av effektiv skattesats	**8 374**	**13 036**
22 % (22 %) av resultat før skatt justert	1 842	2 868
22 % (22 %) av permanente forskjeller	59	142
22 % (22 %) av estimatavvik pensjon	-97	26
Betalbar grunnrenteskatt vannkraft	2 883	4 550
Endring utsatt skatt negativ fremførbar grunnrenteinntekt vannkraft 57,7 % (57,7 %)	-47	20
Endring utsatt skatt negativ fremførbar grunnrenteinntekt landvind 32,1 %	-43	-
Endring utsatt skatt grunnrente vannkraft 45 % (45 %)	169	280
Endring utsatt skatt på grunnrente landvind	3	-
For lite/mye avsatt i tidligere år	191	-58
Høyprisbidrag	-15	617
Andre poster	29	16
Årets skattekostnad	**4 972**	**8 478**
Effektiv skattesats	59%	65%

Note 6.1 Skatt

(forts.)

31. desember

Mill. Kroner	2024	2023
SPESIFIKASJON AV UTSATT SKATT		
Alminnelig inntektsskatt		
Derivater	642	69
Fordringer	524	279
Kraftkontrakter	-3 511	-683
Anleggsmidler	24 450	19 842
Avsetning for forpliktelser	-1 540	-1 037
Pensjoner	300	115
Andre forskjeller	-77	-332
Fremførbart underskudd	-1 239	-948
Sum midlertidige forskjeller - Alminnelig inntektskatt	**19 549**	**17 305**
Anvendt skattesats	**22%**	**22%**
Utsatt skatt (skattefordel)	**4 320**	**3 807**
Naturressursskatt til fremføring	-	-
Netto utsatt skatt (skattefordel)	4 320	3 807
Herav balanseført utsatt skattefordel	-	-
Herav balanseført utsatt skatt	4 320	3 807
Grunnrenteskatt vannkraft		
Anleggsmidler	16 308	16 274
Pensjoner	314	146
Industrikontrakter	-338	-638
Avsetning for forpliktelser	-1 449	-1 324
Sum midlertidige forskjeller - Grunnrenteskatt vannkraft	**14 836**	**14 458**

Mill. Kroner	2024	2023
Grunnrenterelatert selskapsskatt i utsatt skatt	-2 883	-2 948
Grunnlag utsatt grunnrenteskatt for vannkraft	**11 953**	**11 510**
Anvendt skattesats	**57,7%**	**57,7%**
Utsatt grunnrenteskatt (skattefordel)	**6 897**	**6 641**
Negativ grunnrenteinntekt inkl. rente	-314	-325
Sum fremførbar NGI forventet utnyttet nærmeste 10 år	**-314**	**-325**
Herav balanseført utsatt skattefordel	**-181**	**-187**
Grunnrenteskatt landbasert vindkraft		
Anleggsmidler	4 487	68
Avsetning for forpliktelser	-3 868	-
Sum midlertidige forskjeller - Grunnrenteskatt landvind	**619**	**68**
Grunnrenterelatert selskapsskatt i utsatt skatt	-136	-15
Negativ grunnrenteinntekt inkl. rente	-241	-
Grunnlag utsatt grunnrenteskatt for landbasert vindkraft	**242**	**53**
Anvendt skattesats	**32,1%**	**32,1%**
Utsatt grunnrenteskatt (skattefordel)	**78**	**17**
Utsatt skatt/-skattefordel i balansen:		
Utsatt skattefordel	-181	-187
Utsatt skatt	11 295	10 465
Sum	**11 114**	**10 278**

Note 7.1 Godtgjørelse til ledende ansatte og styremedlemmer

Oversikten viser godtgjørelse til ledende ansatte i Hafslund-konsernet for 2024 og 2023 i hele kroner.

Godtgjørelse til ledende ansatte i Hafslund i 2024

Fra dato	Til og med	Navn	Stilling	Lønn, feriepenger og honorar	Bonus	Naturalytelser	Pensjons-kostnad	Lån 31. desember
01.01.2024	31.12.2024	Finn Bjørn Ruyter	Konsernsjef	5 590 886	-	380 735	839 234	-
01.01.2024	31.12.2024	Berit Sande	Konserndirektør Økonomi og finans	2 699 198	-	137 624	377 286	-
01.01.2024	31.12.2024	Kristin Lien	Administrerende direktør Hafslund Kraft	4 280 012	-	318 893	626 787	-
01.01.2024	31.12.2024	Toril Benum	Konserndirektør prosjekter	2 905 977	-	280 619	439 049	-
01.01.2024	31.12.2024	Knut Inderhaug [1]	Konserndirektør Hafslund Vekst	3 168 806	-	119 037	170 495	78 750
01.01.2024	05.11.2024	Else Horn	Konserndirektør konsernutvikling (i permisjon)	2 172 856	-	33 106	290 211	-
01.01.2024	31.12.2024	Martin S. Lundby [1]	Administrerende direktør Hafslund Celsio	3 558 497	-	163 638	513 440	-
06.11.2024	31.12.2024	Eirik Folkvord Tandberg	Fungerende konserndirektør for konsernutvikling	474 828	-	27 885	37 629	-

[1] *1 september 2024 byttet Martin S. Lundby og Knut Inderhaug rolle. Martin S. Lundby gikk inn i rollen som administrerende direktør i Hafslund Celsio og Knut Inderhaug tiltrådte som administrerende direktør for Hafslund Vekst.*

Godtgjørelse til ledende ansatte i Hafslund i 2023

Fra dato	Til og med	Navn	Stilling	Lønn, feriepenger og honorar	Bonus [1]	Naturalytelser	Pensjons-kostnad	Lån 31. desember
01.01.2023	31.12.2023	Finn Bjørn Ruyter	Konsernsjef	5 364 263	-	479 554	808 117	-
01.01.2023	31.12.2023	Berit Sande	Konserndirektør Økonomi og finans	2 326 497	-	127 341	341 804	-
01.01.2023	31.12.2023	Martin S. Lundby	Visekonsernsjef og administrerende direktør Hafslund Vekst	3 129 684	-	158 962	429 905	-
01.01.2023	31.12.2023	Knut Inderhaug [2]	Administrerende direktør i Hafslund Celsio	2 968 009	542 937	116 317	158 234	113 750
01.01.2023	31.12.2023	Toril Benum	Konserndirektør prosjekter	2 670 730	-	255 031	400 269	-
01.01.2023	31.12.2023	Kristin Lien [2]	Konserndirektør vannkraft og administrerende direktør Hafslund Kraft	4 056 001	-	342 239	607 921	-
01.01.2023	16.08.2023	Eirik Folkvord Tandberg	Konserndirektør for energimarkeder og samfunnskontakt	1 510 152	-	106 172	223 452	-
01.01.2023	31.12.2023	Else Horn	Konserndirektør konsernutvikling	2 195 870	-	26 939	293 900	-

[1] *Gjelder kollektiv bonus for 2021. Kollektiv bonus ble avviklet i 2022.*
[2] *Lien, administrerende direktør Hafslund Kraft, fikk i løpet av 2022 vesentlig økt ansvarsområde, inkludert ansvaret for Hafslunds krafthandelsmiljø, samt vannkraftselskapets stabsområder (IT og digitalisering, kommunikasjon og rammevilkår og økonomi). I dag leder Lien det som kan anses som et komplett kraftproduksjonsselskap. Ved inngangen til 2023 fikk Lien derfor et større ikt i grunnlønn som skal reflektere den betydelige økningen i ansvar.*

Note 7.1 Godtgjørelse til ledende ansatte og styremedlemmer

(forts.)

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

Godtgjørelse til styremedlemmer i Hafslund AS

Fra dato	Til og med	Navn	Stilling	2024	2023
17.04.2023	31.12.2024	Jarle Roth [1,2]	Styreleder	491 125	172 600
01.01.2023	30.11.2023	Alexandra Bech Gjørv [1,2]	Styreleder	25 800	533 900
01.01.2023	31.12.2024	Bård Vegar Solhjell [1,2]	Fungerende styreleder/styremedlem	359 376	275 700
01.01.2023	17.04.2023	Bente Sollid Storehaug [1]	Styremedlem	-	144 850
01.01.2023	31.12.2024	Bjørn Erik Næss [1]	Styremedlem	381 000	304 200
01.01.2023	04.04.2024	Mari Thjømøe [1]	Styremedlem	162 583	304 200
17.04.2023	31.12.2024	Maria Tallaksen [1]	Styremedlem	207 000	196 667
01.01.2023	31.12.2024	Håkon Rustad [1]	Styremedlem (ansatt representant)	293 500	275 700
01.01.2023	04.04.2024	Vegar Kjos Andersen	Styremedlem (ansatt representant)	34 417	258 300
01.01.2023	04.04.2024	Ingvild Marie Rikoll Solberg	Styremedlem (ansatt representant)	34 417	258 300
04.04.2024	31.12.2024	Halvor Kr. Halvorsen	Styremedlem (ansatt representant)	296 083	-
04.04.2024	31.12.2024	Hilde Veum-Wahlberg	Styremedlem (ansatt representant)	241 083	-

[1] *Inkluderer også honorar for arbeid i risiko- og revisjonsutvalg og kompensasjonsutvalg.*
[2] *Den 30. november 2023 fratrådte Alexandra Bech Gjørv som styreleder, og Bård Vegar Solhjell tok over som fungerende styreleder frem til 4. april 2024, da Jarle Roth tok over som styreleder.*

Note 7.1 Godtgjørelse til ledende ansatte og styremedlemmer

(forts.)

Konsernledelsen i 2024:

Navn	Stilling	Kommentar
Finn Bjørn Ruyter	Konsernsjef	
Bent Sando	Konserndirektør økonomi og finans	
Kristin Lian	Administrerende direktør Hafslund Kraft	
Toril Benum	Konserndirektør prosjekter	
Knut Inderhaug	Konserndirektør Hafslund Vekst	Administrerende direktør i Hafslund Celsio frem t l 1. september 2024
Martin S. Lundby	Administrerende direktør Hafslund Celsio	Administrerende direktør i Hafslund Vekst frem til 1. september 2024
Elise Horn	Konserndirektør konsernutvikling	I permisjon fra og med 6. november 2024
Eirik Folkvord Tandberg	Fungerende konserndirektør konsernutvikling	Fra og med 6. november 2024

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

Godtgjørelse til ledende personers bidrag til Hafslunds langsiktige interesser
Hafslund jobber for en verden i balanse, og er opptatt av balanse mellom investeringer for langsiktig verdiskapning, finansiell robusthet for å håndtere krevende perioder og bidra til høye og stabile utbytter til eier, Oslo kommune. De siste årene har kraftbransjen sett økte investeringer og økt aktivitet innen prosjektutvikling, i tillegg til økte krav innen digitalisering og bærekraftig forretningsdrift. For å levere på Hafslunds og eiers langsiktig strategiske mål er det essensielt å rekruttere og beholde gode ledere i hele organisasjonen. Hafslund har behov for bred kompetanse innen tekniske, strategiske og administrative fagfelt. Derfor må selskapet kunne tilby konkurransedyktige vilkår, sammenliknet med kraftsektoren og andre bransjer som rekrutterer i samme marked. Samtidig skal Hafslund hensynta moderasjon og ikke være lønnsledende. Resultatkriterier som økonomi, produktivitet, konkurranseevne og fremtidsutsikter er lagt til grunn for vurderingen ved justering av godtgjørelse til ledende ansatte i Hafslund. Veksten i samlet godtgjørelse for ledende ansatte er ikke høyere enn for gjennomsnittet for øvrige ansatte.

Rapport om fastsettelse av lønn og annen godtgjørelse
Godtgjørelse til ledende ansatte i Hafslund følger retningslinjer om fastsettelse av lønn og annen godtgjørelse til ledende ansatte. Styret utarbeider rapport om fastsettelse av lønn og annen godtgjørelse til konsernsjefen og konsernledelsen.

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.

Note 7.1 Godtgjørelse til ledende ansatte og styremedlemmer

(forts.)

Styret

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

Betingelser konsernsjef

Godtgjørelse til konsernsjef skal være konkurransedyktig i forhold til ansvarsforhold og industri, samt reflektere den ansattes erfaring og kompetansenivå. Godtgjørelsen bestod i 2024 av fastlønn og pensjon etter konsernets gjeldende ordninger for konsernledelsen, og driftstilskudd til bilhold. Konsernsjefen mottar naturalytelser på nivå med øvrige ledende ansatte i konsernet. Pensjonsalderen er 70 år, og konsernsjefen er medlem av konsernets obligatoriske 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 fratrekk for mottak av lønn fra eventuell ny arbeidsgiver i etterlønnsperioden. Fratrekket gjøres med 66 prosent av det laveste beløpet av månedlig etterlønn og ny arbeidsinntekt.

Betingelser øvrig konsernledelse

Godtgjørelse til øvrig konsernledelse bestod i 2024 av fastlønn, driftstilskudd til bilhold og pensjon etter konsernets gjeldende ordninger for konsernledelsen. Konsernledelsen mottar naturalytelser på nivå med øvrige ledende 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 fratrekk for mottak av lønn fra eventuell ny arbeidsgiver i etterlønnsperioden. Fratrekket gjøres med 66 prosent av det laveste beløpet av månedlig etterlønn og annen arbeidsinntekt.

Fastlønn

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

Note 7.1 Godtgjørelse til ledende ansatte og styremedlemmer

(forts.)

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

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

Oppsigelsestid og etterlønn
Ledende ansatte og øvrige ledere skal ha en oppsigelsestid på 6 måneder. I utvalgte tilfeller og avhengig av stilling kan etterlønn på 6 til 12 måneder utover ordinær oppsigelsestid benyttes. Etterlønnen gir ikke grunnlag for beregning av feriepenger eller pensjonsytelser. Ved mottak av lønn fra ny arbeidsgiver i etterlønnsperioden 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 etterlønnsperioden. Etterlønn gir arbeidsgiver i henhold til arbeidsmiljøloven kapittel 15 rett til på ethvert tidspunkt å kunne avslutte ansettelsesforholdet uten ytterligere begrunnelse mot betaling av etterlønn.

Bilhold
Til bilhold kan det tildeles driftstilskudd.

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

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

Note 7.2 Pensjoner

Hafslund har plikt til å ha pensjonsordninger for sine ansatte etter lov om tjenestepensjon. Konsernets pensjonsordninger, som omfatter både ytelses- og innskuddsbaserte ordninger, tilfredsstiller kravene i loven. Per 31. desember 2024 var 897 ansatte omfattet av konsernets pensjonsordninger, herav 78 i offentlige ytelsesplaner, 12 i private ytelsesplaner og 807 ansatte i innskuddsbaserte ordninger. Ytelsesplanene gir rett til definerte fremtidige ytelser. Disse er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår og lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder. Pensjonsordningene er organisert i Hafslund pensjonskasse og forsikringsselskap. I tillegg ytes enkelte pensjoner direkte fra selskapene.

31. desember

Mill. kroner	2024	2023
BALANSEFØRT PENSJONSFORPLIKTELSE		
Nåverdi av opptjent pensjonsforpliktelse for ytelsesplaner i fondsbaserte ordninger	2 013	2 101
Virkelig verdi av pensjonsmidler	-2 334	-2 238
Faktisk netto pensjonsforpliktelse for ytelsesplaner i fondsbaserte ordninger	**-320**	**-137**
Nåverdi av forpliktelse for ikke fondsbaserte ordninger	20	22
Netto pensjonsforpliktelse i balansen (inkl arbeidsgiveravgift)	**-300**	**-115**
Balanseført brutto pensjonsforpliktelse	-46	-56
Balanseført brutto overfinansiert ordning	346	172

Mill. Kroner	2024	2023
ENDRINGER I YTELSESBASERTE PENSJONSFORPLIKTELSER GJENNOM ÅRET		
Pensjonsforpliktelse 1. januar	**2 122**	**2 083**
Arbeidsgiveravgift	2	3
Nåverdien av årets pensjonsopptjening	16	20
Rentekostnad	64	59
Planendring	14	-
Estimatendringer	-88	78
Overtakelse/oppkjøp	-	-7
Utbetalte ytelser	-98	-113
Pensjonsforpliktelse 31. desember	**2 034**	**2 122**

Mill. Kroner	2024	2023
ENDRINGER VIRKELIG VERDI AV PENSJONSMIDLER I LØPET AV ÅRET		
Virkelig verdi av pensjonsmidler 1. januar	**2 238**	**2 188**
Renteinntekt	70	63
Estimatendringer	81	-41
Totalt tilskudd	40	136
Totale utbetalinger fra fond	-94	-109
Virkelig verdi av pensjonsmidler 31. desember	**2 334**	**2 238**

Note 7.2 Pensjoner
(forts.)

Følgende økonomiske forutsetninger er lagt til grunn:	2024	2023
Diskonteringsrente	3,90%	3,10%
Avkastning	3,90%	3,10%
Årlig lønnsvekst	4,00%	3,50%
G-regulering	3,75%	3,25%
Regulering av løpende pensjon, offentlig ordning	3,00%	2,80%

Forutsetninger følger veiledende anbefalinger beregnet av Norsk Regnskapsstiftelse pr. 31. desember 2024.

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

1. januar - 31. desember

Mill. kroner	2024	2023
Årets pensjonsopptjening	16	20
Netto rentekostnad	-6	-4
Arbeidsgiveravgift	2	3
Planendring	14	-
Pensjonskostnad ytelsesplaner	**27**	**19**
Pensjonskostnad innskuddsplaner	**89**	**74**
Totale pensjonskostnader	**117**	**93**

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

31. desember

		Påvirkning på pensjonsforpliktelsen	
Økonomiske forutsetninger	**Endring**	**Økning i forutsetning**	**Reduksjon i forutsetning**
Diskonteringsrente	0,5%	-6,3%	7,0%
Lønnsvekst	0,5%	0,3%	-0,4%
G-regulering	0,5%	6,1%	-5,6%
Forventet levetid	1 år	4,9%	-4,3%

Note 7.2 Pensjoner

(forts.)

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

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

Pensjonsmidlene består av:

31. desember

Mill. kroner	2024		2023	
Egenkapitalinstrumenter	947	41%	904	40%
Rentebærende instrumenter	1 223	52%	1 173	52%
Eiendom	163	7%	161	7%
Virkelig verdi pensjonsmidler	**2 334**	**100%**	**2 238**	**100%**

Ordningens innskudd er investert som følger i 2024:

Mill. kroner	Nivå 1 Børsnoterte priser	Nivå 2 Oberserverbare priser	Nivå 3 Ikke oberserverbare priser	Totalt
Egenkapitalinstrumenter	-	947	-	947
Rentebærende instrumenter	-	1 223	-	1 223
Eiendom	-	-	163	163
Totalt	**-**	**2 170**	**163**	**2 334**

Ordningens innskudd er investert som følger i 2023:

Mill. kroner	Nivå 1 Børsnoterte priser	Nivå 2 Oberserverbare priser	Nivå 3 Ikke oberserverbare priser	Totalt
Egenkapitalinstrumenter	-	904	-	904
Rentebærende instrumenter	-	1 173	-	1 173
Eiendom	-	-	161	161
Totalt	**-**	**2 077**	**161**	**2 238**

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.

31. desember 2024

Datterselskaper direkte eid fra Hafslund AS	Forretningskontor	Eierandel	Stemmeandel
Hafslund Celsio AS	Oslo	60%	60%
Hafslund Kraft AS	Oslo	57%	57%
Hafslund Produksjon Holding AS	Oslo	90%	90%
Hafslund Vekst AS	Oslo	100%	100%
Oslo Lysverker AS	Oslo	100%	100%

31. desember 2024

Morselskap	Selskaper kontrollert av datterselskaper	Forretnings kontor	Eierandel	Stemmeandel
Hafslund Celsio AS	Hovinbyen Energy Hub AS	Oslo	51%	51%
Hafslund Kraft AS	Hafslund Kraft Innlandet AS	Lillehammer	100%	100%
Hafslund Kraft AS	Hallingfisk AS	Hol	100%	100%
Hafslund Kraft AS	Mork Kraftverk AS	Oslo	67%	67%
Hafslund Kraft AS	Tonstad Vindkraft AS	Oslo	100%	100%
Hafslund Produksjon AS	Sarp Kraftstasjon AS	Askim	100%	100%
Hafslund Produksjon Holding AS	Hafslund Produksjon AS	Askim	100%	100%
Hafslund Vekst AS	Hafslund Handel AS	Oslo	100%	100%
Hafslund Vekst AS	Hafslund Hav Utsira AS	Oslo	100%	100%
Hafslund Vekst AS	Hafslund Invest AS	Oslo	65%	65%
Hafslund Vekst AS	Hafslund Vekst AB	Stockholm	100%	100%

Hafslund AS eier 56,5 prosent av aksjene i Hafslund Kraft AS, mens Eidsiva Energi AS eier de resterende 43,5 prosentene. Gjennom sitt 50 prosents eierskap i Eidsiva Energi AS har Hafslund en effektiv eierandel på 78,2 prosent i Hafslund Kraft AS. Se note 3.5 Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet om hvordan eierskapet reflekteres i konsernregnskapet.

I 2024 overtok Hafslund Kraft AS 100 prosent av aksjene i Tonstad Vindkraft AS, mens Hafslund Celsio AS solgte alle sine aksjer i Hafslund Fiber AS. Se note 1.6 for nærmere omtale av transaksjonene. I tillegg økte Hafslund Kraft AS sin eierandel i Hallingfisk fra 68,5 prosent til 100 prosent.

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 "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 Kraft AS på 21,8 prosent (21,8 prosent) pr. 31. desember 2024 som ved bruk av "look-through approach" fremkommer som følger:

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

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

31. desember

Mill. kroner	Hafslund Kraft	Hafslund Produksjon Holding	Hafslund Celsio	Andre	Konsern
2024					
Ikke-kontrollerende eierinteresser (%)	**21,8%**	**10,0%**	**40,0%**		
Anleggsmidler	42 711	10 705	21 335		
Omløpsmidler	8 236	1 748	925		
Langsiktig gjeld	-30 699	-3 249	-5 546		
Kortsiktig gjeld	-6 788	-1 054	-651		
Netto eiendeler	**13 461**	**8 150**	**16 063**		
Netto eiendeler tilordnet ikke-kontrollerende eierinteresser	**2 933**	**876**	**6 471**	**-56**	**10 223**
Salgsinntekter	9 158	1 831	2 349		
Årsresultat	2 803	623	340		
Utvidet resultat	584	-	48		
Totalresultat	**3 388**	**623**	**388**		
Årsresultat tilordnet ikke-kontrollerende eierinteresser	**608**	**65**	**135**	**-6**	**802**
Utvidet resultat tilordnet ikke-kontrollerende eierinteresser	**127**	**-**	**19**	**-**	**146**
Utbetalt utbytte til ikke-kontrollerende eierinteresser [1]	**-932**	**-71**	**-220**	**-**	**-1 224**

[1] *Utbetalt utbytte utgjør den ikke-kontrollerende eierinteressens eierandel av totalt utbytte. For Hafslund Kraft er det 43,5 prosent (ikke som ved "look-through approach").*

Note 8.2 Ikke-kontrollerende eierinteresser
(forts.)

31. desember

Mill. kroner	Hafslund Kraft	Hafslund Produksjon Holding	Hafslund Celsio	Andre	Konsern
2023					
Ikke-kontrollerende eierinteresser (%)	**21,8%**	**10,0%**	**40,0%**		
Anleggsmidler	34 568	10 738	21 626		
Omløpsmidler	9 910	2 199	876		
Langsiktig gjeld	-23 719	-3 241	-5 276		
Kortsiktig gjeld	-8 403	-1 456	-1 115		
Netto eiendeler	**12 356**	**8 239**	**16 111**		
Netto eiendeler tilordnet ikke-kontrollerende eierinteresser	**2 696**	**882**	**6 491**	**-126**	**9 943**
Salgsinntekter	12 116	2 380	2 738		
Årsresultat	3 920	681	-99		
Utvidet resultat	1 480	-	16		
Totalresultat	**5 400**	**681**	**-82**		
Årsresultat tilordnet ikke-kontrollerende eierinteresser	**853**	**71**	**-37**	**-6**	**880**
Utvidet resultat tilordnet ikke-kontrollerende eierinteresser	**322**	**-**	**6**	**-1**	**328**
Utbetalt utbytte til ikke-kontrollerende eierinteresser[1]	**-718**	**-155**	**-100**	**-**	**-972**

[1] *Utbetalt utbytte utgjør den ikke kontrollerende eierinteressens eierandel av totalt utbytte. For Hafslund Kraft er det 43,5 prosent (ikke som ved "look-through approach").*

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. 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 hadde utestående lånebeløp per 31. desember 2024 på 2 347 millioner kroner (2 347 millioner kroner). Påløpte renter på lånet var 166 mill. kroner (157 millioner kroner) per 31. desember 2024. Lånet hadde en rentesats på 7,1 prosent og har forfall 31. desember 2037.

Det andre lånet hadde utestående lånebeløp per 31. desember 2024 på 1 000 millioner kroner (1 000 millioner kroner). Påløpte renter på lånet var 59 millioner kroner (55 millioner kroner) per 31. desember 2024. Lånet hadde en rentesats på 5,9 prosent og har forfall 31. desember 2041.

Det tredje lånet hadde et utestående beløp per 31. desember 2024 på 2 075 millioner kroner (2 075 millioner kroner) og ble etablert i 2022 i forbindelse med Hafslund Celsio-transaksjonen. Påløpte renter på lånet var 131 millioner kroner (123 millioner kroner) per 31. desember 2024. Lånet hadde en rentesats på 6,3 prosent og har forfall 19. mai 2042. Dette lånet er annerledes fra de andre to lånene ettersom debitor kan 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. Av denne grunn blir lånet klassifisert som et kortsiktig lån.

CCS Finansiering AS' preferanseaksjer

CCS Finansiering AS hadde per 31. desember 2024 skutt inn 304 millioner kroner som preferansekapital i Hafslund Celsio, hvorav 114 millioner kroner er betalt inn i 2024.

Preferanseaksjene har rett til en andel av eventuell meravkastning i CCS-prosjektet i inntil 25 år etter oppstart av ordinær drift, 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 (i 2022-kroner).

Se videre omtale i note 4.1 Andre forpliktelser og note 5.2 Rentebærende gjeld.

Note 9.1 Transaksjoner med nærstående

(forts.)

Fordring på Fredrikstad Energi AS

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

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

Hafslund Fiber AS

Hafslund Celsio AS solgte 100% av aksjene i Hafslund Fiber AS den 8. juli 2024 til Eidsiva Bredbånd AS, som er heleid av Eidsiva Energi AS. Det vises til omtale i note 1.6 Transaksjoner og hendelser i 2024.

Note 9.2 Usikre forpliktelser

Hafslund Energy Trading LLC

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

Hafslund Celsio AS

Hafslund Celsio har gjort en avsetning på 12,5 millioner kroner knyttet til feilfakturert strømkostnader i perioden 2020 til 2023. Avsetningen er gjort på bakgrunn av gjeldende regelverk om 6 måneders foreldelsesfrist og hvilken forpliktelse selskapet mener det er sannsynlighetsovervekt for at må dekkes. Nettleverandøren har fremsatt et forslag til økonomisk løsning hvor Hafslund Celsio skal dekke forbruket fra feilen ble oppdaget og tre år tilbake i tid, til sammen 93 millioner kroner. Hafslund Celsio bestrider denne forpliktelsen. Saken er til behandling av Reguleringsmyndighetene for Energi (RME).

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.

Kjøp av Sarpsfoss Limited fra Orkla ASA

I januar 2025 inngikk Hafslund AS og Svartisen Holding AS en avtale med Orkla ASA om kjøp av henholdsvis 90 prosent og 10 prosent av Sarpsfoss Limited. Sarpsfoss Limited har en 50 prosent-eierandel i Sarp kraftverk, samt 100 prosent eierskap i Borregaard kraftverk og Mossefossen kraftverk. Samlet gjennomsnittlig årlig produksjon er 536 GWh.

Transaksjonen er godkjent av Konkurransetilsynet og Energidepartementet, og gjennomføring forventes i april 2025.

Positiv investeringsbeslutning for bygging av karbonfangstanlegget (CCS) på Klemetsrud

I slutten av januar 2025 ble det tatt en positiv investeringsbeslutning for bygging av karbonfangstanlegget på forbrenningsanlegget på Klemetsrud. Anlegget forventes å være i drift innen tredje kvartal 2029, og vil medføre fangst av 350 000 tonn CO_2 årlig.

Etablering av lånefasilitet og opptak av grønt obligasjonslån

I februar 2025 ble det etablert en syndikert lånefasilitet på 4 milliarder kroner med 18 måneders løpetid.

Hafslund tok den 3. mars 2025 opp et grønt obligasjonslån på 1 milliard kroner.

Forslag om innføring av Norgespris

Regjeringen foreslår å innføre Norgespris på 40 øre/KWh på strøm til privatkunder. I høringsforslaget står det at fjernvarmekunder skal likebehandles med strømkunder i ordningen, uten at det går på bekostning av fjernvarmeselskapene. Forslag til innretningen av ordningen skal presenteres i en egen høring. Avhengig av hva som blir vedtatt og hvordan ordningen innrettes, er det risiko for at konkurransesituasjonen for fjernvarme påvirkes negativt. Det er også risiko for at eventuelle begrensninger i tillatt fjernvarmepris belastes fjernvarmeselskapene.

Annet

Ved regnskapsavleggelsen foreligger det ingen vesentlige, kjente hendelser etter balansedagen som forventes å ha en innvirkning på konsernets resultatregnskap for 2024, eller den finansielle stilling per 31. desember 2024.