



**Foreløpig årsregnskap  
2024**

## Introduksjon

Hafslund er et fornybarkonsern bestående av tre forretningsområder: Kraftproduksjon, med Norges nest største vannkraftvirksomhet, Fjernvarme, som er Norges største fjernvarmeleverandør og Vekst og investeringer, som samler konsernets industrielle eierskap og vekstsatsinger, deriblant eierskapet i Eidsiva Energi som inkluderer Elvia, Norges største nettselskap.

Gjennomgående i denne rapporten vises sammenligningstall fra i fjor i parentes, med mindre annet er oppgitt.

## Resultat og resultatdrivere 2024

- Hafslund fikk et resultat etter skatt i 2024 på 3 757 millioner kroner (5 153 millioner kroner), som er en nedgang på 1 396 millioner kroner i forhold til i fjor. Driftsresultatet ble 9 130 millioner kroner, mot 13 862 millioner kroner i fjor. Det reduserte resultatet skyldes hovedsakelig lavere kraftpriser i Sør-Norge.
- I Hafslund er kraftprisen avgjørende for resultatutviklingen. I 2024 var gjennomsnittlig kraftpris i prisområde NO1 om lag 36 prosent lavere enn i 2023. Oppnådd kraftpris er 56 øre per kWh i 2024, 19 prosent høyere enn spotprisene i vannkraftvirksomhetens produksjonsområder. Dette skyldes produksjonsoptimalisering og sikringsaktivitet. Samtidig dempes oppnådd kraftpris av salg av konsesjonskraft til lave, myndighetsbestemte priser.
- Det har vært god drift og høy tilgjengelighet på vannkraftanleggene i 2024. Vannkraftproduksjonen har vært rekordhøy med 19,4 TWh. Dette er 5 prosent høyere enn i 2023 og 9 prosent høyere enn normalproduksjonen for året. Gjennom god produksjonsplanlegging har Hafslund disponert vannressursene med positive effekter både for lønnsomhet og beredskap.
- Varmesalget var 1 767 GWh i 2024 (1 833 GWh), marginalt lavere enn i 2023. Resultat etter skatt i fjernvarmevirksomheten ble på 286 millioner kroner (-62 millioner kroner). Justert for gevinst ved salg av Hafslund Fiber AS på 419 millioner kroner er resultat etter skatt -133 millioner kroner. Svekkede rammevilkår som strømstøtte, økt forbrenningsavgift og lavere elavgift gjør den finansielle situasjonen til fjernvarmevirksomheten krevende.
- Driftskostnadene, inkludert avskrivninger, på 5 398 millioner kroner (5 431 millioner kroner) er omtrent uendret sammenlignet med

fjoråret. Tallet er sammensatt med en underliggende kostnadsøkning grunnet flere ansatte, høyere aktivitetsnivå og generell prisvekst, økte kostnader etter kjøpet av Tonstad Vindkraft og verdijustering på finansielle forpliktelser knyttet til kraftproduksjon<sup>1</sup> på -131 millioner kroner (95 millioner kroner). I motsatt retning trekker lavere kostnader knyttet til kjøp av brensler i fjernvarmevirksomheten og bortfall av engangskostnader i 2023 knyttet til CCS-prosjektet.

- Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet ble 356 millioner kroner (595 millioner kroner). Resultatet fra eierskapet i Eidsiva Energi ble 389 millioner kroner (692 millioner kroner). Nedgangen i resultatbidraget fra Eidsiva Energi kommer i hovedsak av lavere resultat i nettvirksomheten. Elvias driftsresultat i 2024 er ned med i underkant av 25 prosent i forhold til 2023 og skyldes hovedsakelig økte overføringskostnader til Statnett og reduksjon i flaskehalsinntekter. Svingningene i de regnskapsmessige resultatene fra Elvia vil imidlertid over tid jevnes ut, gitt inntektsrammemodellen for nettvirksomhet i Norge.
- Netto finansposter ble -401 millioner kroner (-230 millioner kroner). Rentekostnadene har økt. I 2023 bidro en betydelig valutagevinst positivt, i 2024 påvirkes netto finansposter av en gevinst ved salg av Hafslund Fiber på 419 millioner.

<sup>1</sup> Konsernet har balanseførte finansielle forpliktelser til grunneiere og andre aktører som kompensasjon for ulempen ved å benytte vannfall og grunn til kraftproduksjon. En stor andel er frikraft med finansielt oppgjør som er verdsatt til virkelig verdi basert på fremtidige kraftprisforventninger og relevant diskonteringsrente.



## Nøkkeltall

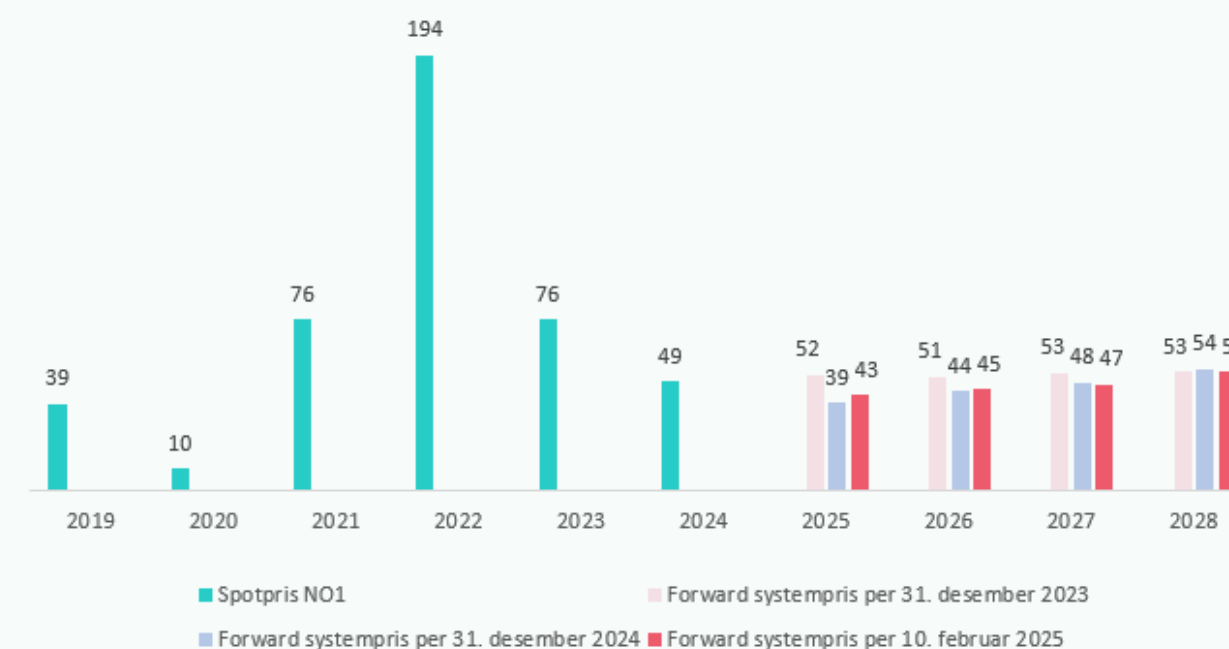
Mill. kroner	2024	2023
<b>FINANSIELLE NØKKELTALL</b>		
Driftsinntekter	14 172	18 698
EBITDA	10 321	15 130
Driftsresultat (EBIT)	9 130	13 862
Underliggende driftsresultat	8 703	12 492
Resultat før skatt	8 729	13 631
Resultat etter skatt	3 757	5 153
Netto rentebærende gjeld	13 951	9 608
-herav ansvarlig lån	5 421	5 421
Totalkapital	95 811	91 048
Engasjert kapital	66 949	63 679
Investeringer i driftsmidler	1 502	1 217
ROE (%)	7,8%	11,0%
ROCE (%)	13,6%	21,8%
Gjeld/EBITDA (x)	1,4	0,6
FFO/Gjeld (%)	15%	2%
Egenkapitalandel (%)	50%	51%
<b>ANDRE NØKKELTALL</b>		
Antall ansatte	902	812
Turnover (frivillig avgang)	2,2%	3,4%
Antall skader per million arbeidstimer (H2) siste 12 mnd	8,5	7,4
Klimautslipp (Scope 1, 2 og 3) (tCO <sub>2</sub> e) <sup>1</sup>	691 600	573 800
Kraftproduksjon (TWh)	19,7	18,5
Oppnådd kraftpris (øre/kWh)	56	73
Nordisk systempris (øre/kWh)	42	64
Fjernvarmesalg (GWh)	1 767	1 833

**3 757** mill. kroner  
Resultat etter skatt

**19,7** TWh  
Kraftproduksjon

**1,8** TWh  
Fjernvarmesalg

Kraftpriser 2019-2028 (øre per kWh)



<sup>1</sup> Klimagassutslipp er beregnet med markedsbasert metode. Deler av 2023-utslippene er reberegnet med aktivitetsbasert data.

## Viktige hendelser i 2024

### *Kjøp av Tonstad Vindkraft AS*

1. juli ble kjøpet av Tonstad Vindkraft AS gjennomført. Tonstad ligger i kommunene Sirdal og Flekkefjord og er blant Norges største landbaserte vindkraftverk. Vindkraftverket har en installert effekt på 208 MW og en årlig produksjon på rundt 670 GWh. Kjøpet er en betydelig styrking av Hafslunds vindkraftportefølje. Strømproduksjonen fra Tonstad er solgt til Hydro Energi gjennom en langsiktig kraftavtale med en varighet på 25 år.

### *Salg av Hafslund Fiber AS*

I juli solgte Hafslund Celsio 100 prosent av aksjene i Hafslund Fiber til Eidsiva Bredbånd, som overtok kunder, infrastruktur og ansatte. Med dette ble Hafslunds eierskap i fiber samlet i Eidsiva-konsernet. Hafslund Fiber har siden oppstart i 2019 etablert en betydelig fiberinfrastruktur i hovedstaden gjennom Hafslund Celsios fjernvarmetraseer. Eidsiva har gjennom denne transaksjonen sikret seg en meget god fiberdekning i hovedstaden og en solid kundeportefølje.

### *Prosess i forbindelse med salg av Orklas vannkraft*

I november 2023 offentliggjorde Orkla at de utforsket strukturelle alternativer for vannkraftverkene i selskapet. I januar 2025 offentliggjorde Hafslund og Orkla at det er inngått en avtale om å kjøpe Sarpsfoss Limited. Sarpsfoss Limited eier Borregaard kraftverk og 50 prosent av Sarp kraftverk, samt Mossefossen kraftverk. Oppkjøpet vil tilføre 536 GWh til Hafslunds kraftproduksjon. Hafslund drifter allerede to av tre kraftverk i Sarpefossen. Transaksjonen er betinget av godkjenning fra relevante konkurransemyndigheter og det norske energidepartementet.

### *Hafslund fikk konsesjon for bygging av Hemsil 3 kraftverk*

I juni ga Energidepartementet Hafslund konsesjon på kraftstasjonen Hemsil 3 i Hallingdal. Kraftstasjonen vil gi om lag 110 GWh ny, fornybar kraft ved å utnytte tilgjengelige vannkraftressurser bedre. Den installerte

effekten vil øke fra 98 til 181 MW, noe som vil forbedre kraftverkets evne til å produsere kraft når behovet er størst.

### *Nye langsiktige kraftavtaler*

Høsten 2024 har Hafslund Kraft inngått to langsiktige kraftavtaler, med Elkem og Borregaard. Avtalen med Elkem er for perioden 2028 til 2035, og har et årlig kontraktsvolum på om lag 400 GWh med levering i NO3. Kraftavtalen understøtter fortsatt langsiktig drift ved Elkem Thamshavn. Avtalen med Borregaard er for perioden 2025 til 2034, og har et årlig kontraktsvolum på 88 GWh, som representerer 10-15 prosent av Borregaards årlige forbruk ved fabrikkbygget i Sarpsborg. Hafslund ønsker å være en partner for norsk industri og legge til rette for markedsrelevante kraftkontrakter.

### *Forberedelser til investeringsbeslutning på CCS anlegget på Klemetsrud*

Hafslund Celsio har gjennom 2024 jobbet med å legge til rette for å gjenoppta bygging av karbonfangstanlegg på avfallsforbrenningsanlegget på Klemetsrud, etter at prosjektet våren 2023 ble satt på pause for å redusere kostnader. I 2024 har viktige milepæler blitt nådd. I januar 2025 tok styret i Hafslund Celsio den endelige investeringsbeslutningen for realiseringen av karbonfangstprosjektet. I tillegg ble statsstøtteavtalen og kontrakten med SLB Capturi og Aker Solutions signert. Prosjektet vil redusere de fossile CO<sub>2</sub>-utslippene i Oslo med 19 prosent.

### *Bygging av Skygards første datasenter*

Hafslund besluttet i første kvartal 2024, sammen med Telenor, HitecVision og Analysys Mason, å investere 2,4 milliarder kroner i bygging av datasenter i Hovinbyen i Oslo. Byggingen er godt i gang, og første byggetrinn skal ferdigstilles i løpet av første halvår 2025. Det felleseide selskapet har fått navnet Skygard, og skiller seg ut ved å ha norske eiere, sterkt fokus på energieffektiv drift og høye krav til sikkerhet.

## Forretningsområdene

### Kraftproduksjon

Mill. kroner	2024	2023
<b>Driftsinntekter</b>	<b>11 751</b>	<b>15 599</b>
<b>EBITDA</b>	<b>9 707</b>	<b>13 986</b>
<b>Driftsresultat (EBIT)</b>	<b>8 937</b>	<b>13 317</b>

Forretningsområdet Kraftproduksjon hadde driftsinntekter på 11 751 millioner kroner (15 599 millioner kroner) i 2024. Driftsresultatet (EBIT) på 8 937 millioner kroner (13 317 millioner kroner) er en reduksjon på 4 380 millioner kroner fra fjoråret. Reduksjonen i driftsinntekter og driftsresultat skyldes i hovedsak lavere kraftpriser i Sør-Norge.

Oppnådd kraftpris på 56 øre per kWh er ned 17 øre per kWh fra fjoråret og bidro isolert sett med 3 066 millioner kroner i redusert driftsresultat i forhold til 2023. Oppnådd kraftpris er 19 prosent (-1 prosent) høyere enn spotpris i produksjonsområdene, og må ses i sammenheng med produksjonsoptimalisering og sikringsaktivitet, men også salg av konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser. Driftsinntektene inkluderer en verdiendring på -43 millioner kroner (1 224 millioner kroner) knyttet til finansielle kraft- og valutaderivater som markedsverdivurderes i resultatet.

Kraftproduksjonen var rekordhøy i 2024 med 19,7 TWh, inkludert 0,3 TWh fra Tonstad Vindkraft (fra 1. juli). Dette er 6 prosent (1,2 TWh) høyere enn i 2023 og 8 prosent høyere enn normalproduksjonen. Høyere kraftproduksjon bidro isolert sett til 633 millioner kroner i økt driftsresultat i forhold til 2023. Braskereidfoss kraftverk er ute av drift som følge av uværet "Hans" i august 2023. Braskereidfoss har en normalproduksjon på 170 GWh, under 1 prosent av normalproduksjonen til kraftvirksomheten.

Driftskostnader inkludert avskrivninger var på 2 839 millioner kroner (2 292 millioner kroner) i 2024. Økte kostnader fra 2023 skyldes verdijustering på -226 millioner kroner mot fjoråret på finansielle forpliktelser knyttet til kraftproduksjon<sup>2</sup>, og oppkjøpet av Tonstad Vindkraft, som medførte at kostnadene økte med 165 millioner kroner. Dette, samt noe høyere aktivitet og flere ansatte, bidrar sammen med prisvekst til økning i kostnadene målt mot 2023.

Hafslund har som mål å bidra til økt fornybar produksjon og effektkapasitet og har flere prosjekter som vil bidra til dette. I løpet av 2024 er det mottatt konsesjon for bygging av Hemsil 3 kraftverk (110 GWh), konsesjonssøknad for bygging av Sarp 2 kraftverk (184 GWh) er sendt til NVE og Hafslund har bedt NVE om å vurdere hvorvidt byggingen av et femte aggregat i Fellesanlegget Kykkelsrud Fossumfoss (140 GWh) er konsesjonspliktig. Disse tre utvidelsene vil, i tillegg til økt fornybar produksjon, også øke effektkapasiteten med 255 MW.

Gjennom kjøpet av Tonstad Vindkraft AS i 2024 er Hafslunds vindkraftportefølje betydelig styrket. Tonstad Vindkraft er blant Norges største landbaserte vindkraftverk med en installert effekt på 208 MW og en årlig produksjon på rundt 670 GWh. Hafslunds vindkraftportefølje består i tillegg til Tonstad Vindkraft av en eierandel på 20 prosent i vindkraftverkene Raskiftet og Kjølberget. Hafslunds ambisjon er å utvikle gode vindkraftprosjekter med hensyn til kraftbehov, forsyningssikkerhet, natur og lokalsamfunn. Konsernet får med dette også en større spredning i kraftporteføljen med produksjon i prisområde NO2. Strømproduksjonen fra Tonstad Vindkraft er solgt til Hydro Energi gjennom en langsiktig kraftkjøpsavtale med en varighet på 25 år.

<sup>2</sup> Konsernet har balanseførte finansielle forpliktelser til grunneiere og andre aktører som kompensasjon for ulempen ved å benytte vannfall og grunn til kraftproduksjon. En stor andel er frikraft med finansielt oppgjør som er verdsatt til virkelig verdi basert på fremtidige kraftprisforventninger og relevant diskonteringsrente.

## Fjernvarme

Mill. kroner	2024	2023
<b>Driftsinntekter</b>	<b>2 388</b>	<b>3 072</b>
<b>EBITDA</b>	<b>592</b>	<b>785</b>
<b>Driftsresultat (EBIT)</b>	<b>177</b>	<b>190</b>

Fjernvarmevirksomheten fikk et driftsresultat på 177 millioner kroner (190 millioner kroner) i 2024, med et salgsvolum på 1 767 GWh (1 833 GWh).

Forretningsområdet hadde samlede driftsinntekter på 2 388 millioner kroner i 2024 (3 072 millioner kroner), primært knyttet til fjernvarmeinntekter. Til tross for at salgsvolumet er på nivå med fjoråret, er inntektene fra underliggende drift 389 millioner kroner lavere i 2024, i hovedsak grunnet reduserte kraftpriser. Fjernvarmeprisen følger strømprisen, som har vært betydelig lavere (36 prosent i NO1) i 2024 enn i 2023.

De samlede driftskostnadene ble 1 795 millioner kroner i 2024 mot 2 287 millioner kroner i 2023. Nedgangen på 493 millioner kroner skyldes dels lavere kostnader knyttet til energikjøp som følge av lavere strømpriser. Andre driftskostnader er også 254 millioner kroner lavere sammenlignet med fjoråret som følge av engangskostnader knyttet til kostnadsreducerende fase i karbonfangstprosjektet i 2023.

Resultat før skatt for fjernvarmevirksomheten ble på 265 millioner kroner (-102 millioner kroner) og er i stor grad preget av gevinsten på 419 millioner kroner fra salget av Hafslund Fiber AS, et selskap som ikke er relatert til underliggende virksomhet innen avfallsforbrenning og fjernvarme. Justert for salget av Hafslund Fiber AS leverte fjernvarmevirksomheten et resultat før skatt på -154 millioner kroner. Resultatet er i stor grad påvirket av de siste års negative rammevilkårsutvikling. Den samlede negative resultateffekten av strømstøtte, økt forbrenningsavgift og redusert elavgift er betydelig.

Fjernvarmevirksomheten driver konsesjonspliktig virksomhet som er gjenstand for offentlig regulering. De siste årene har vist at den regulatoriske risikoen har vært betydelig og de samlede rammevilkårene har blitt vesentlig svekket. Hafslund Celsio jobber målrettet, i nært samarbeid med andre selskaper og bransjeforeninger, for å sikre forbedrede og forutsigbare rammevilkår. På kort sikt prioriteres prismodell, strømstøtte inkludert Norgespris, forbrenningsavgift og energimerkeordningen.

Hafslund Celsios avfallsforbrenningsanlegg på Klemetsrud er Oslos største utslippspunkt og står for 19 prosent av byens samlede fossile CO<sub>2</sub>-utslipp. Uten karbonfangst ved anlegget vil Oslo kommune ikke kunne nå sitt ambisiøse klimamål om å redusere klimagassutslippene med 95 prosent innen 2030, sammenlignet med 2009-nivået. Det har gjennom 2024 vært jobbet med å legge til rette for å gjenoppta bygging av karbonfangstanlegget, etter at prosjektet våren 2023 ble satt på pause for å redusere kostnader. I 2024 har karbonfangstprosjektet nådd flere viktige milepæler. I januar 2025 tok styret i Hafslund Celsio den endelige investeringsbeslutningen for realiseringen av karbonfangstprosjekt. I tillegg ble statsstøtteavtalen og kontrakten med SLB Capturi og Aker Solutions signert.

## Vekst og investeringer

Mill. kroner	2024	2023
<b>Driftsinntekter</b>	<b>23</b>	<b>15</b>
<b>EBITDA</b>	<b>192</b>	<b>470</b>
<b>Driftsresultat (EBIT)</b>	<b>190</b>	<b>470</b>

Hafslund Vekst hadde samlede driftsinntekter på 23 millioner kroner i 2024 (15 millioner kroner). Inntektsøkningen skyldes hovedsakelig satsningen på mobile energiløsninger i tillegg til leverte rådgivnings- og konsulenttjenester. Driftskostnader inkludert avskrivninger for perioden utgjorde 163 millioner kroner (145 millioner kroner), en økning som i hovedsak følger av flere ansatte sammenlignet med 2023.

Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet ble 330 millioner kroner (599 millioner kroner). Resultatet fra Eidsiva Energi utgjør 389 millioner kroner (692 millioner kroner), og bidraget er dermed betydelig redusert sammenlignet med fjoråret. Resultatnedgangen kommer i hovedsak av lavere resultat i nettvirksomheten. Elvias resultatbidrag er vesentlig ned sammenlignet med i fjor, noe som i stor grad kan tilskrives økte overføringskostnader til overliggende nett, og lavere flaskehalsinntekter<sup>3</sup>. Økte overføringskostnader til Statnett skyldes at fastleddet er tilbake på tilsvarende nivå som tidligere, etter en reduksjon i 2023. Svingningene i de regnskapsmessige resultatene fra Elvia vil over tid jevnes ut, gitt inntekstrammemodellen for nettvirksomhet i Norge.

Driftsresultatet i Vekst og investeringer ble på 190 millioner kroner i 2024 mot 470 millioner kroner i 2023.

## Øvrig virksomhet

Mill. kroner	2024	2023
<b>Driftsinntekter</b>	<b>9</b>	<b>12</b>
<b>EBITDA</b>	<b>-170</b>	<b>-110</b>
<b>Driftsresultat (EBIT)</b>	<b>-174</b>	<b>-115</b>

Øvrig virksomhet består av morselskapet Hafslund AS, inkludert forvaltningen av Hafslund Hovedgård og konsernelimineringer. Driftsresultat var -174 millioner kroner (-115 millioner kroner) i 2024. Økningen i det negative driftsresultatet kommer i hovedsak av høyere aktivitet og flere ansatte.

<sup>3</sup> Flaskehalsinntekter er inntekter som oppstår når kraft overføres mellom prisområder med forskjellig kraftpris. Nettselskapene fikk i 2024 overført et betydelig lavere beløp fra Statnett, enn i 2023.





## Konsernbalanse og kapitalforhold

Hafslund hadde ved utgangen av 2024 totale eiendeler på 95 811 millioner kroner (91 048 millioner kroner) og engasjert kapital på 67 milliarder kroner (64 milliarder kroner), en økning på om lag 5 prosent siden 31. desember 2023.

Konsernet hadde netto rentebærende gjeld inkludert ansvarlige lån på 14 milliarder kroner (10 milliarder kroner).

Ved utgangen av 2024 hadde konsernet en ubenyttet trekkfasilitet på 3,5 milliarder kroner (inklusive kassekreditt på 1 milliard kroner), uforandret fra 31. desember 2023. Av konsernets kassekreditt på 50 millioner euro til å dekke daglige markedsoppgjør på Nasdaq OMX var 49 millioner euro ubenyttet ved utgangen av 2024. Konsernet har låneavtaler uten krav til finansielle nøkkeltall (covenants).

I mai 2024 tok Hafslund opp et lån på 1 milliard kroner med flytende rente. Lånebeløpet er fordelt på to transjer, hver på 500 millioner kroner, med løpetid på henholdsvis 8 og 10 år. Lånet vil bli benyttet til å finansiere oppgraderinger innen vannkraft. I august ble det utstedt fire nye, grønne obligasjonslån på til sammen 2 800 millioner kroner, med løpetid på 3-10 år.

I juni 2024 bekreftet Scope Ratings Hafslunds A- selskapsrating med positive utsikter. I januar 2025 offentliggjorde S&P sin offisielle rating av Hafslund, A- med stabile utsikter. Konsernet har et mål om å opprettholde en solid "investment grade" rating med finansielle nøkkeltall som understøtter dette, herunder blant annet en FFO/gjeld som overstiger 20 prosent over tid.

## Fremtidsutsikter

De siste årene har vært preget av et verdensbilde i endring. I løpet av 2024 har situasjonen tilspisset seg, og geopolitiske spenninger med tilhørende konflikter skaper uro og uforutsigbarhet. I november ble presidentvalget i USA avgjort, og det knytter seg stor spenning til hvilken politikk den nye amerikanske administrasjonen vil føre. Risiko for global handelskrig med konsekvenser for blant annet leverandørkjeder, kostnadsnivå og inflasjon synes økt. Ambisjoner for internasjonalt samarbeid gjennom de etablerte institusjoner antas å avta. Dette har stor betydning sikkerhetspolitisk, men også for arbeid med blant annet klima- og energiomstilling.

For Norge vil samarbeidet med resten av Europa bli enda viktigere fremover. EU er Norges viktigste eksportmarked for energi. Gjennom våre kraftressurser kan vi bidra inn i et samarbeid som vi som nasjon er avhengig av også på andre områder.

Energi er en faktor i politiske maktspill globalt, og energimarkedene påvirkes både av langsiktige maktskifter, men også av hendelser som gir periodiske unormale situasjoner. Pågående konflikter kan øke spennings- og trusselnivået, og kritisk infrastruktur kan være særlig utsatt for angrep. Gjennom 2024 har vi sett hendelser som har gitt skade på kritisk infrastruktur blant annet i Østersjøen. Det er økt sannsynlighet for denne type hendelser fremover, også i Norge.

I løpet av 2024 har kraftprisene i Norge gått betydelig ned og er tilbake på mer normale nivåer. Volatiliteten har imidlertid vært betydelig. Noen dager og timer er prisene under null, mens andre dager og timer har strømprisene ligget svært høyt. For forbrukerne skaper denne type svingninger og høye priser usikkerhet, og debatten rundt kraftmarkedet aktualiseres. Rammevilkår som tilrettelegger for ny fornybar kraftproduksjon er svært viktig om Norge skal være en kraftnasjon også i fremtiden. Rammer og regulering på kraftområdet har imidlertid mange formål og skal ivareta både forbrukerøkonomi, klima og natur, omfordeling

og langsiktig verdiskaping. Noen ganger har regulering som skal legge til rette for et godt formål utilsiktede og uheldige konsekvenser for et annet. Situasjonen for fjernvarmebransjen etter innføring av strømstøtte og økt forbrenningsavgift på avfall er et eksempel på dette. De regulatoriske rammevilkårene for avfallsforbrenning og fjernvarme er avgjørende for fremtidsutsiktene til Hafslunds fjernvarmevirksomhet. Hafslund ønsker å bidra konstruktivt til utvikling av regulering til det beste for samfunnet, og jobber for å sikre forbedrede og forutsigbare rammevilkår for bransjen. Prismodell, strømstøtte inkludert Norgespris, forbrenningsavgift og energimerkeordning er de fire områdene som blir prioritert på kort sikt.

Økt bruk av fjernvarme er et effektivt og viktig tiltak for å avlaste strømmettet. Det meste av strømforbruket i Oslo går til oppvarming. Å legge til rette for utnyttelse av spillvarme vil redusere behovet for dyr utbygging av strømmettet, og av beredskapshensyn sikre oppvarming også om kraftsystemet skulle oppleve utfordringer. I Hafslunds fjernvarmevirksomhet jobbes det med å realisere verdens første fullskala karbonfangstanlegg på avfallsforbrenning. Anlegget på Klemetsrud vil være det viktigste utbyggingsprosjektet i Hafslund de nærmeste årene, og vil sikre at Oslo i fremtiden kan håndtere eget avfall og utnytte spillvarmen inn i fjernvarmenettet uten utslipp.

Hafslunds mål er å være et fornybarkonsern i vekst, som utnytter sin kompetanse til å bidra til stabil forsyning av fornybar energi til samfunnet, som grunnlag for videre elektrifisering og ivaretagelse av klima, og som grunnlag for industriaktivitet og arbeidsplasser. Utbygging og drift av fornybar kraft er Hafslunds viktigste oppgave. Fremover vil det jobbes videre med å modne frem flere prosjekter som kan gi ny kraft, og ikke minst ny effekt som sikrer at vi har nok kraft også de timene hvor behovet er størst. Dette skal gjøres mest mulig skånsomt, for å ivareta naturhensyn. Nærmest i tid ligger vannkraftutbyggingen Hemsil 3 der Hafslund har fått konsesjon. Hafslund er stolte av å være den aktøren i Norge som har idriftssatt mest ny vannkraft de siste årene og vil fortsette å jobbe for økt verdiskaping fra vannkraften i Norge.

Hafslund skal bidra til langsiktig vekst og verdiskaping samtidig som vi ivaretar finansiell robusthet gjennom uforutsigbare tider, og stabil avkastning og utbytte til eier Oslo kommune.

Hafslund AS  
Oslo, 27. februar 2025

Styret

## Totalresultat konsern

Mill. kroner	2024	2023
Salgsinntekter	13 395	17 349
Annen gevinst/tap	580	1 171
Andre driftsinntekter	196	177
<b>Driftsinntekter</b>	<b>14 172</b>	<b>18 698</b>
Energikjøp og overføringskostnader	-1 254	-1 486
Lønn og andre personalkostnader	-1 221	-1 060
Eiendomsskatt og andre pålagte kostnader og erstatninger	-762	-536
Andre driftskostnader	-970	-1 081
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	356	595
<b>EBITDA</b>	<b>10 321</b>	<b>15 130</b>
Av- og nedskrivninger	-1 191	-1 269
<b>Driftsresultat (EBIT)</b>	<b>9 130</b>	<b>13 862</b>
Renteinntekter	356	448
Rentekostnader	-1 104	-1 089
Andre finansinntekter/kostnader	347	411
<b>Netto finansposter</b>	<b>-401</b>	<b>-230</b>
<b>Resultat før skatt</b>	<b>8 729</b>	<b>13 631</b>
Skattekostnad	-4 972	-8 478
<b>Resultat etter skatt</b>	<b>3 757</b>	<b>5 153</b>

Mill. kroner	2024	2023
<b>RESULTAT TILORDNES</b>		
Aksjonærer i morselskapet	2 955	4 273
Ikke-kontrollerende eierinteresser	802	880
<b>POSTER SOM SENERE KAN BLI OMKLASSIFISERT TIL RESULTATET</b>		
Sikringsreserve	890	2 791
Skattemessige effekter	-337	-1 219
Omregningsdifferanser tilknyttede selskaper	9	50
<b>Poster som senere kan bli omklassifisert til resultatet</b>	<b>562</b>	<b>1 622</b>
<b>POSTER SOM IKKE SENERE KAN BLI OMKLASSIFISERT TIL RESULTATET</b>		
Estimatavvik pensjon	169	-118
Skattemessige effekter	-98	85
Estimatavvik pensjon felleskontrollert virksomhet	112	15
Andre poster som ikke omklassifiseres til resultat	-	-3
<b>Poster som ikke senere kan bli omklassifisert til resultatet</b>	<b>183</b>	<b>-20</b>
<b>Utvidet resultat</b>	<b>745</b>	<b>1 601</b>
<b>Totalresultat</b>	<b>4 502</b>	<b>6 754</b>
<b>TOTALRESULTAT TILORDNES</b>		
Aksjonærer i morselskapet	3 554	5 546
Ikke-kontrollerende eierinteresser	948	1 208

## Balanse konsern

Mill. kroner	Note	31.12.2024	31.12.2023
<b>EIENDELER</b>			
Utsatt skattefordel		181	187
Immaterielle eiendeler	3	41 548	37 626
Varige driftsmidler	3	29 693	27 600
Bruksrettseiendeler		312	311
Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet		11 158	10 557
Langsiktige derivater		756	541
Andre langsiktige fordringer		1 637	1 536
<b>Anleggsmidler</b>		<b>85 285</b>	<b>78 359</b>
Lagerbeholdning		60	64
Kundefordringer		669	741
Andre kortsiktige rentebærende fordringer		496	565
Andre ikke rentebærende kortsiktige fordringer		653	664
Kortsiktige derivater		341	415
Bankinnskudd o.l.		8 306	10 239
<b>Omløpsmidler</b>		<b>10 525</b>	<b>12 689</b>
<b>Eiendeler</b>		<b>95 811</b>	<b>91 048</b>

Mill. kroner	Note	31.12.2024	31.12.2023
<b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
Innskutt egenkapital		23 594	23 594
Opptjent egenkapital		14 113	13 169
Ikke- kontrollerende eierinteresser		10 223	9 943
<b>Egenkapital</b>		<b>47 930</b>	<b>46 706</b>
Langsiktig rentebærende gjeld	3, 5	18 498	16 184
Leieforpliktelse		269	272
Utsatt skatt		11 295	10 465
Pensjonsforpliktelser		46	56
Langsiktige derivater		18	32
Andre forpliktelser	3	5 806	2 786
<b>Langsiktige forpliktelser</b>		<b>35 931</b>	<b>29 796</b>
Leverandørgjeld		462	478
Leieforpliktelse		55	49
Annen kortsiktig ikke-rentebærende gjeld		1 777	2 151
Betalbar skatt		5 068	7 365
Kortsiktige derivater		218	224
Kortsiktig rentebærende gjeld	5	4 369	4 280
<b>Kortsiktige forpliktelser</b>		<b>11 950</b>	<b>14 547</b>
<b>Egenkapital og gjeld</b>		<b>95 811</b>	<b>91 048</b>

## Oppstilling over kontantstrømmer konsern

Mill. kroner	Note	2024	2023
<b>KONTANTSTRØM FRA DRIFTEN</b>			
<b>Resultat før skattekostnad</b>		<b>8 729</b>	<b>13 631</b>
<b>Justeringer for:</b>			
Av- og nedskrivninger		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		-356	-595
Urealiserte verdiendringer derivater		60	-1 657
Endring i varelager		5	13
Endringer i kundefordringer og andre ikke rentebærende fordringer		343	194
Endringer i leverandørgjeld og annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld		-437	-1 332
Oppgjør av futureskontrakter		544	4 729
Netto finansposter		401	230
Andre ikke-kontantgenererende inntekter og kostnader		-80	-30
<b>Kontantstrømmer fra driften</b>		<b>10 477</b>	<b>16 458</b>
Betalt skatt		-7 117	-13 838
<b>Netto kontantstrøm fra driften</b>		<b>3 360</b>	<b>2 621</b>

Mill. kroner	Note	2024	2023
<b>KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER</b>			
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	3	-1 033	-65
Innbetalinger av utbytte fra tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet		719	1 196
Innbetaling ved salg av aksjer i datterselskap	3	724	-
Innbetalte renter		356	448
Andre investeringsaktiviteter		39	-10
<b>Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>		<b>-1 071</b>	<b>283</b>
<b>KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER</b>			
Opptak av rentebærende gjeld	5	6 746	2 074
Nedbetaling av rentebærende gjeld	5	-6 068	-4 737
Effekter av valutabytteavtaler på nedbetaling av rentebærende gjeld		-	310
Utbetaling av utbytte		-3 824	-3 072
Betalte renter		-1 070	-1 148
Andre finansieringsaktiviteter		-7	488
<b>Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>		<b>-4 223</b>	<b>-6 085</b>
<b>Endring i bankinnskudd o.l.</b>		<b>-1 934</b>	<b>-3 182</b>
Bankinnskudd o.l. per 1. januar		10 239	13 497
Valutagevinst/-tap betalingsmidler		1	-75
<b>Bankinnskudd o.l. ved periodeslutt</b>		<b>8 306</b>	<b>10 239</b>

## Oppstilling over endringer i egenkapital konsern

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

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

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

## Note 1 Generell informasjon

Hafslund er et fornybarkonsern. Konsernet består av tre forretningsområder; Kraftproduksjon, Fjernvarme, og Vekst og investeringer. De ulike forretningsområdene er i hovedsak knyttet til tre ulike selskap, Hafslund Kraft med vannkraftvirksomheten, Hafslund Celsio med fjernvarme og Hafslund Vekst som samler eierskapet i Eidsiva og de øvrige vekstsatsingene, inkludert utvikling av landvind og solkraft.

Morselskapet Hafslund AS er eid 100 prosent av Oslo kommune.

Foreløpig årsregnskap ble vedtatt av selskapets styre 27. februar 2025.





## Note 2 Grunnlaget for utarbeidelse av årsrapporten

Det foreløpige årsregnskapet for 2024 er en forenklet rapport, og er ikke utarbeidet i henhold til kravene i IAS 34 Delårsrapportering. Rapporten inneholder ikke fullstendig informasjon og noteopplysninger som kreves etter IFRS® Accounting Standards som godkjent av EU for et årsregnskap, og følgelig skal denne rapporten leses i sammenheng med årsregnskapet for 2023. Det foreløpige årsregnskapet er avlagt etter de samme regnskapsprinsipper og med de samme beregningsmetoder som er beskrevet i årsrapporten for 2023.

Det er ingen vedtatte standarder eller tolkninger som har trådt i kraft 1. januar 2024 med vesentlig effekt for konsernregnskapet.

Den finansielle informasjonen i det foreløpige årsregnskapet er ikke revidert. Presentasjonsvalutaen er norske kroner (NOK). Alle beløp er i millioner kroner, med mindre noe annet er angitt.

Målegrunnlaget for konsernregnskapet er historisk kost med unntak av enkelte eiendeler og forpliktelser som måles til virkelig verdi. Utarbeidelsen av regnskap i samsvar med IFRS krever bruk av estimer og skjønnsmessige vurderinger. Der det foreligger stor grad av skjønnsmessige vurderinger eller forutsetninger og vesentlige estimer, er dette beskrevet i aktuelle noter i årsrapporten for 2023 eller i note til foreløpig årsregnskap 2024 der hvor det er nye eller endrede vurderinger.

## Note 3 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 31.12.2045.

Tonstad Vindkraft AS har inngått en industrikontrakt med Hydro Energi 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 nedenfor.

## Tonstad Vindkraft AS per 1. juli 2024:

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

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

Andre forpliktelser knytter seg hovedsakelig til mindreverdier på industrikontrakten med Hydro Energi 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.

**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.

**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 kontantstrømsikring ("Alt-i-ett-sikring").

## Note 4 Segmentinformasjon

Driftssegmenter rapporteres etter samme struktur som ledelsesrapporteringen til konsernets øverste beslutningstaker - konsernledelsen. Konsernet har tre driftssegmenter; Kraftproduksjon, Fjernvarme, og Vekst og investeringer. I tillegg til driftssegmentene inkluderer segmentoppstillingen Øvrig virksomhet som består av konsernelimineringer mellom segmentene og deler av konsernet som ikke tilhører de tre andre segmentene.

For mer detaljert informasjon om segmentene til konsernet vises det til note 2.1 i konsernregnskapet for Hafslund for 2023.



## Note 4 Segmentinformasjon (forts.)

Mill. kroner	Kraftproduksjon		Fjernvarme		Vekst og investeringer		Øvrig virksomhet		Konsern	
	2024	2023	2024 <sup>4</sup>	2023 <sup>5</sup>	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
<b>Driftsinntekter</b>	<b>11 751</b>	<b>15 599</b>	<b>2 388</b>	<b>3 072</b>	<b>23</b>	<b>15</b>	<b>9</b>	<b>12</b>	<b>14 172</b>	<b>18 698</b>
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 og erstatninger	-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
<b>EBITDA</b>	<b>9 707</b>	<b>13 986</b>	<b>592</b>	<b>785</b>	<b>192</b>	<b>470</b>	<b>-170</b>	<b>-110</b>	<b>10 321</b>	<b>15 130</b>
Av- og nedskrivninger	-770	-669	-415	-595	-2	-	-4	-4	-1 191	-1 269
<b>Driftsresultat (EBIT)</b>	<b>8 937</b>	<b>13 317</b>	<b>177</b>	<b>190</b>	<b>190</b>	<b>470</b>	<b>-174</b>	<b>-115</b>	<b>9 130</b>	<b>13 862</b>
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
<b>Netto finansposter</b>	<b>-389</b>	<b>163</b>	<b>87</b>	<b>-291</b>	<b>-374</b>	<b>-338</b>	<b>274</b>	<b>237</b>	<b>-401</b>	<b>-230</b>
<b>Resultat før skatt</b>	<b>8 549</b>	<b>13 479</b>	<b>265</b>	<b>-102</b>	<b>-184</b>	<b>131</b>	<b>100</b>	<b>122</b>	<b>8 729</b>	<b>13 631</b>
Skattekostnad	-4 978	-8 546	22	39	102	87	-118	-58	-4 972	-8 478
<b>Resultat etter skatt</b>	<b>3 571</b>	<b>4 933</b>	<b>286</b>	<b>-62</b>	<b>-82</b>	<b>218</b>	<b>-18</b>	<b>64</b>	<b>3 757</b>	<b>5 153</b>

<sup>4</sup> Resultatet inneholder en regnskapsmessig gevinst fra salg av virksomheten Hafslund Fiber på 419 millioner kroner (Andre finansinntekter/kostnader).

<sup>5</sup> 217 millioner kroner i gevinst av Annen gevinst/tap for segmentet Fjernvarme gjelder korreksjon av sikringsbokføring fra 2022 i 2023.. Annen gevinst/tap for 2023 er på 90 millioner kroner uten korreksjonen.

## Note 4 Segmentinformasjon (forts.)

Mill. kroner	Kraftproduksjon		Fjernvarme		Vekst og investeringer		Øvrig virksomhet		Konsern	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
<b>EIENDELER</b>										
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	1 091	186	340	223	357	778	600	2 705	2 388
<b>Anleggsmidler</b>	<b>53 538</b>	<b>45 428</b>	<b>21 335</b>	<b>21 626</b>	<b>11 113</b>	<b>10 628</b>	<b>-701</b>	<b>677</b>	<b>85 285</b>	<b>78 359</b>
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
<b>Omløpsmidler</b>	<b>9 526</b>	<b>12 101</b>	<b>921</b>	<b>876</b>	<b>460</b>	<b>319</b>	<b>-382</b>	<b>-607</b>	<b>10 525</b>	<b>12 689</b>
<b>Eiendeler</b>	<b>63 064</b>	<b>57 529</b>	<b>22 256</b>	<b>22 502</b>	<b>11 574</b>	<b>10 947</b>	<b>-1 083</b>	<b>70</b>	<b>95 811</b>	<b>91 048</b>

Mill. kroner	Kraftproduksjon		Fjernvarme		Vekst og investeringer		Øvrig virksomhet		Konsern	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
<b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>										
Egenkapital	21 963	20 904	16 044	16 160	5 351	4 705	4 573	4 936	47 930	46 706
Langsiktige forpliktelser	33 942	24 904	5 561	5 276	6 004	6 006	-9 576	-6 390	35 931	29 796
Kortsiktige forpliktelser	7 160	11 720	651	1 066	219	236	3 920	1 524	11 950	14 547
<b>Egenkapital og gjeld</b>	<b>63 064</b>	<b>57 529</b>	<b>22 256</b>	<b>22 502</b>	<b>11 574</b>	<b>10 947</b>	<b>-1 083</b>	<b>70</b>	<b>95 811</b>	<b>91 048</b>

## Note 5 Rentebærende gjeld

Per 31. desember 2024 hadde Hafslund rentebærende gjeld på 22 868 millioner kroner, hvorav 4 369 millioner kroner var kortsiktig. I 2024 har konsernet nedbetalt lån med 6 068 millioner kroner og tatt opp nye lån på 6 746 millioner kroner. Øvrige bevegelser skyldes valutaeffekter ved omregning av lån i utenlandsk valuta til norske kroner.

Konsernet har tre ansvarlige lån fra CCS Finansiering AS, herunder et ansvarlig lån på 2 075 millioner kroner med forfall i 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. 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.



## Note 6 Hendelser etter balansedagen

### 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 avhengig av godkjenning fra Konkurransetilsynet og Energidepartementet. Forutsatt at transaksjonen godkjennes, forventes heidgjennomføring i løpet av 2. kvartal 2025.

### Positiv investeringsbeslutning for bygging av karbonfangstanlegg ("CCS") på Klemetsrud

I slutten av januar 2025 ble det tatt 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<sub>2</sub> årlig.

### Lånefasilitet

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

### Forslag om innføring av "Norgespris"

Konsernet registrerer forslaget om innføring av "Norgespris" på 40 øre/KWh på strøm til privatkunder. Avhengig av hvordan tiltaket blir strukturert ser konsernet en risiko for at innføringen kan begrense prisen som kan belastes privatkunder for salg av fjernvarme, uten at Hafslund Celsio blir kompensert for inntektstapet. I et slikt tilfelle kan innføringen av Norgespris få negative konsekvenser for fjernvarmevirksomheten, og potensielt medføre et nedskrivningsbehov.



## Definisjoner og alternative resultatmål

Begrep	Definisjon
EBITDA	Driftsresultat + avskrivninger
Netto rentebærende gjeld	Brutto rentebærende gjeld - rentebærende fordringer - bankinnskudd - pengemarkedsfond
Engasjert kapital	Egenkapital + netto rentebærende gjeld + Betalbar skatt
ROE	Resultat etter skatt / Egenkapital
ROCE	Driftsresultat / Engasjert kapital
Gjeld/EBITDA	Netto rentebærende gjeld / EBITDA
FFO/Gjeld	(EBITDA - betalte renter - betalt skatt) / Netto rentebærende gjeld
Vannkraftproduksjon	Total produksjon i kraftverk i TWh
Oppnådd kraftpris	Vannkraftproduksjon solgt i spotmarked, industrikontrakter og konsesjonskraft, samt realisert resultat finansiell kraftsikring
Fjernvarmesalg	Totalt fjernvarmevolum solgt, i GWh
Underliggende resultat	Resultat korrigert for urealiserte verdiendringer og engangsforhold

Mill. kroner	31.12.2024	31.12.2023
<b>BRUTTO OG NETTO RENTEBÆRENDE GJELD</b>		
Langsiktig rentebærende gjeld	18 498	16 184
Verdiendring låneportefølje	129	109
Kortsiktig rentebærende gjeld	4 369	4 280
<b>Brutto rentebærende gjeld inkl. ansvarlig lån</b>	<b>22 997</b>	<b>20 573</b>
Bankinnskudd o.l.	8 306	10 239
Andre rentebærende fordringer	740	726
<b>Netto rentebærende gjeld</b>	<b>13 951</b>	<b>9 608</b>
<b>ENGASJERT KAPITAL</b>		
Egenkapital	47 930	46 706
Netto rentebærende gjeld	13 951	9 608
Betalbar skatt	5 068	7 365
<b>Engasjert kapital</b>	<b>66 949</b>	<b>63 679</b>



## Alternative resultatmål (forts.)

Mill. kroner	2024	2023
<b>UNDERLIGGENDE RESULTAT</b>		
Driftsresultat (EBIT)	9 130	13 862
Verdiendring kraft- og valutasikringskontrakter	-6	-1 078
Verdijustering finansielle forpliktelser knyttet til kraftproduksjon	131	-95
Resultat Eidsiva Energi - andel mer/mindreinntekt Elvia etter skatt	-50	93
<b>Underliggende driftsresultat</b>	<b>8 703</b>	<b>12 297</b>
Resultat etter skatt	3 757	5 153
Verdiendringer og engangsforhold i driftsresultat	-427	-1 369
Skatteeffekt av justeringer og engangsforhold	79	301
<b>Underliggende resultat etter skatt</b>	<b>3 408</b>	<b>4 085</b>
<b>ROCE</b>		
Driftsresultat	9 130	13 862
Engasjert kapital	66 949	63 679
<b>ROCE / avkastning på engasjert kapital før skatt</b>	<b>13,6%</b>	<b>21,8%</b>
<b>ROE</b>		
Resultat etter skatt	3 757	5 153
Egenkapital	47 930	46 706
<b>ROE / avkastning på egenkapital</b>	<b>7,8%</b>	<b>11,0%</b>

Mill. kroner	2024	2023
<b>GJELD / EBITDA</b>		
Netto rentebærende gjeld	13 951	9 608
EBITDA	10 321	15 130
<b>Gjeld / EBITDA</b>	<b>1,4</b>	<b>0,6</b>
<b>FFO / GJELD</b>		
EBITDA	10 321	15 130
Betalte renter	-1 070	-1 148
Betalt skatt	-7 117	-13 838
Netto rentebærende gjeld	13 951	9 608
<b>FFO / Gjeld</b>	<b>15%</b>	<b>2%</b>

#### **Kontakt detaljer**

Informasjon finnes på Hafslund sin hjemmeside:

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

Konserndirektør Økonomi og Finans | CFO, Berit Sande

[E-post: Berit.Sande@hafslund.no](mailto:Berit.Sande@hafslund.no)

Telefon: +47 911 69 057

Finansdirektør, Andreas Wik

[E-post: Andreas.Wik@hafslund.no](mailto:Andreas.Wik@hafslund.no)

Telefon: +47 924 97 255