



Foreløpig årsregnskap  
2023



## Introduksjon

Hafslund er et energi- og infrastrukturkonsern bestående av tre forretningsområder; Hafslund Eco Vannkraft med Norges nest største vannkraftvirksomhet, Hafslund Oslo Celsio, som er Norges største fjernvarmeleverandør og Hafslund Vekst, som samler konsernets industrielle eierskap og vekstsatsinger, deriblant eierskapet i Eidsiva Energi som inkluderer Elvia, Norges største nettselskap.

Hafslund utarbeider årsregnskap for konsernet i samsvar med International Financial Reporting Standards (IFRS®). Foreløpig årsregnskap – denne rapporten – er en forenklet rapportering for informasjonsformål.

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

## Resultat og resultatdrivere 2023

- Hafslund fikk i 2023 et resultat etter skatt på 4 781 millioner kroner (4 344 millioner kroner), som er en øking på 437 millioner kroner fra 2022. Høy produksjon, høye kraftpriser og stabil drift bidrar til et godt resultat.
- Driftsresultatet ble i 2023 13 586 millioner kroner, mot 19 340 millioner kroner i 2022. Det reduserte driftsresultatet skyldes i hovedsak lavere kraftpriser sammenlignet med ekstremåret 2022.
- For Hafslund er kraftprisen avgjørende for resultatutviklingen. Gjennomsnittlig kraftpris for NO1 har vært om lag en tredjedel av hva kraftprisen var i 2022, selv om kraftprisene fortsatt er høye i et historisk perspektiv. Fremtidsprisene på kraft har også blitt redusert. Dette har imidlertid gitt en positiv resultateffekt fra verdiendringer på finansielle kraftsikringer.
- Oppnådd kraftpris på 73 øre per kWh er ned 77 øre per kWh fra fjoråret. Oppnådd kraftpris er i tillegg til salg i spotmarkedet påvirket av kraftsalg til industri og næringsliv til fastpriser, realisert resultat fra finansiell kraftsikring, og salg av konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser.
- Reduserte kraftpriser tar driftsresultatet betydelig ned i 2023 i forhold til 2022, selv om kraftproduksjonen har vært god, 18,5 TWh i 2023 mot 13,8 TWh i 2022. Vannkraftproduksjonen i 2023 var hele 34 prosent høyere enn i 2022 og 5 prosent høyere enn normalproduksjon.

- Norge hadde relativt normal hydrologi i 2023 med små utslag i hydrologisk balanse og tilnærmet normalt tilsig i de ulike landsdelene. Ett unntak var ekstremværet «Hans», som ga svært mye nedbør, fulle magasiner og mye tvunget produksjon fra Hafslunds kraftverk på sensommeren. Prisene i denne perioden var imidlertid svært lave, og den høye produksjonen gjenspeiles derfor i liten grad i resultatet.
- Driftskostnadene på 5 432 millioner kroner er en økning fra 3 404 millioner kroner i 2022. Økningen kommer i hovedsak grunnet helårseffekten av Hafslund Oslo Celsio, som for 2022 kun påvirket resultatet fra overtakelsen i mai 2022. I tillegg bidrar flere ansatte og generell prisvekst også til kostnadsøkning fra 2022 til 2023.
- Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet ble 651 millioner kroner (716 millioner kroner). Resultatet fra eierskapet i Eidsiva Energi ble 748 millioner kroner (520 millioner kroner). Økningen i resultatbidraget fra Eidsiva Energi skyldes hovedsakelig reduserte tariffer fra Statnett i tillegg til redusert nettap som følge av lavere kraftpriser.
- Netto finansposter ble -230 millioner kroner (-462 millioner kroner). Endringen mot fjoråret skyldes utvikling i renter og valutakurs. Høyere renter og bankinnskudd gjennom året økte renteinntektene, som sammen med valutagevinster mer enn oppveide for økte rentekostnader på konsernets eksternfinansiering.
- Skattekostnaden på 8 574 millioner kroner (14 535 millioner kroner) tilsvarer en effektiv skattesats på 67 prosent (80 prosent) av resultat før skatt, justert for resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet. Den høye skattesatsen må ses i sammenheng med særbeskatningen for vannkraftvirksomheten med 45 prosent grunnrenteskatt og høyprisbidrag på 23 prosent ved kraftpriser over 70 øre per kWh frem til 1. oktober 2023, i tillegg til alminnelig selskapsskatt på 22 prosent. Resultat fra finansiell kraftsikring inngår ikke i grunnrentebeskatningen og bidrar til lavere effektiv skattesats i 2023 sammenlignet med 2022.
- Underliggende resultat etter skatt (resultat etter skatt eksklusive verdiendringer og andre engangsforhold) ble 3 980 millioner kroner (4 817 millioner kroner).
- Avkastning på bokført egenkapital (ROE) var 10,3 prosent (10,2 prosent) i 2023.

## Nøkkeltall

Mill. kroner	2023	2022
<b>FINANSIELLE NØKKELTALL</b>		
Driftsinntekter	18 366	22 028
EBITDA	14 854	20 087
Driftsresultat (EBIT)	13 586	19 340
Underliggende driftsresultat	12 559	19 914
Resultat før skatt	13 355	18 879
Resultat etter skatt	4 781	4 344
Netto rentebærende gjeld	9 608	9 523
-herav ansvarlig lån	5 421	7 338
Totalkapital	91 100	97 265
Engasjert kapital	63 563	65 609
Investeringer i driftsmidler	1 217	870
ROE (%)	10,3%	10,2%
ROCE (%)	21%	29%
Gjeld/EBITDA (x)	0,65	0,47
FFO/Gjeld (%)	-1%	155%
Egenkapitalandel (%)	51%	44%
<b>ANDRE NØKKELTALL</b>		
Antall ansatte	809	686
Turnover (frivillig avgang)	3%	4%
Antall skader per million arbeidstimer (H2) siste 12 mnd	7	3
Klimautslipp (Scope 1, 2 og 3) (tCO <sub>2</sub> e) *)	543 957	410 274
Vannkraftproduksjon (TWh)	18,5	13,8
Oppnådd kraftpris (øre/kWh)	73	150
Nordisk systempris (øre/kWh)	64	137
Fjernvarmesalg (GWh)	1 833	761

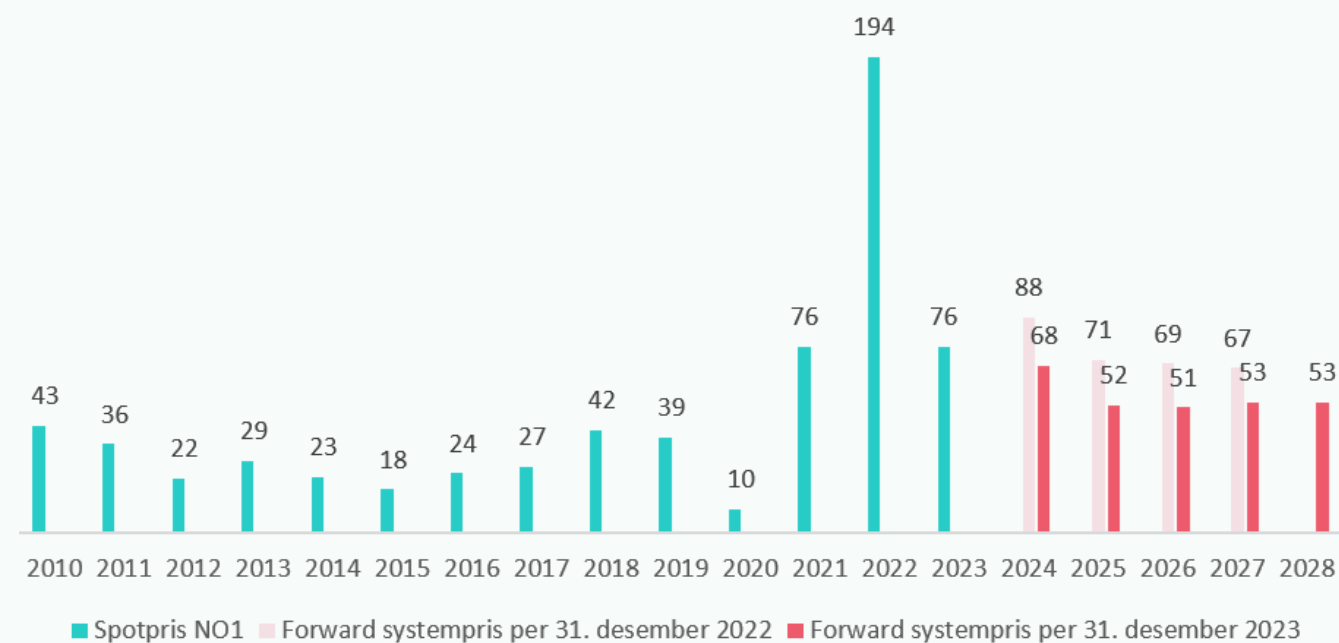
\*Klimautslippet inkluderer markedsbaserte utslipp i scope 2. Som følge av forbedret datakvalitet og beregningsmetodikk, har klimautslippstallet for 2022 blitt endret fra rapporterte tall i 2022.

**4 781** mill. kroner  
Resultat etter skatt

**18,5** TWh  
Vannkraftproduksjon

**1,8** TWh  
Fjernvarmesalg

### Kraftpriser 2010-2028 (øre per kWh)





## Viktige hendelser 2023

- Ekstremværet «Hans» i august var et sjeldent værphenomen med stort omfang og enorme nedbørsmengder i nesten alle Hafslunds vassdrag. Det skapte en flom som økte svært raskt i styrke og intensitet. 9. august åpnet ikke flomlukene på Braskereidfoss kraftverk da vannstanden økte. Det førte til vanninntrengning i kraftverket og etter hvert til at dammen gikk til brudd. Hendelsen forårsaket stor skade på anlegget, men ingen skader på liv og helse. DNV ble engasjert for å gjennomføre en granskning av hendelsen. Den viser at selskapet ikke hadde gode nok rutiner og systemer for å håndtere en så ekstraordinær situasjon som «Hans» forårsaket. Det er iverksatt en rekke tiltak og hentet mye læring av hendelsen og granskingsrapporten.
- 2023 har vært preget av et komplekst makroøkonomisk bilde med høy inflasjon, økt global uro og voksende usikkerhet. Dette har utfordret lønnsomheten i flere prosjekter, og usikkerhet i leverandørkjedene har vært større enn normalt.
- I statsbudsjettet for 2024 ble det vedtatt å avvikle høyprisbidraget som ble innført i september 2022, med virkning fra 1. oktober 2023. Skatten hadde uheldige virkninger for investeringer i fornybar kraft og for finansiell sikring og risikostyring. Avviklingen av høyprisbidraget betyr en mer rasjonell disponering av vannkraften og økt forutsigbarhet for Hafslunds investeringer.
- Mot slutten av 2023 ble det enighet om en ny grunnrenteskatt på landbasert vindkraft. Et bredt forlik bak skatteendringene gir større forutsigbarhet for Hafslunds virksomhet og satsing på vindkraft på land.
- Statnett og Elvia meldte i oktober at det er fullt i transmisjonsnettet, og ikke plass til større nytt industrielt forbruk på Østlandet før i 2030-2035. Fra før er det kjent at Oslo og Akershus er den regionen i Norge med størst underskudd på kraft. For Hafslund, som har omfattende virksomhet i strømprisområdet NO1, er det viktig at industrivirksomhet får tilgang til nok kraft.
- Stortinget vedtok i statsbudsjettet for 2024 en økning på 85 prosent i forbrenningsavgift på avfall. Økningen i forbrenningsavgiften legger betydelig press på lønnsomheten i Hafslund Oslo Celsio, da avgiften ikke uten videre kan videreføres avfallsgenererende ledd. Økningen kommer på toppen av en allerede krevende rammevilkårssituasjon relatert til strømstøtten, som setter tak på inntektene til fjernvarmen. Fjernvarmetariffen er regulert til å ligge under strømprisen og i motsetning til strømselskaper har fjernvarmeaktørene ikke fått kompensasjon fra staten for inntektstapet. For Oslo er fjernvarmen særlig viktig for å avlaste nettet i situasjonen hvor nettkapasiteten er begrenset.
- Konsernet besluttet i april 2023 å ta karbonfangstprosjektet på Klemetsrud inn i en kostnadsreducerende fase, da oppdaterte prognoser viste at prosjektet kunne bli betydelig mer kostbart enn planlagt. Høsten 2023 ble det inngått avtale om gjennomføring av ny FEED-studie med Aker Carbon Capture og Aker Solutions. Dette er en betydelig milepæl i arbeidet med å redusere karbonfangstprosjektets kostnader. Det jobbes nå med mål om å ta en ny investeringsbeslutning og restarte prosjektet medio 2024.
- Sommeren 2023 signerte Hafslund en avtale med Helios Nordic Energy AB om kjøp av syv solpark-prosjekter sør i Sverige. Sør-Sverige er koblet med Sør-Norge og begge disse områdene er underskuddsområder som vil trenge mer kraft i fremtiden. Solparkene vil ferdig bygget ha en årlig produksjon på om lag 250 GWh.



- Partnerskapet Blåvinge har jobbet for å forberede bud på de første havvind-utlysningene på Norsk sokkel. Partnerskapet besluttet å ikke pre-kvalifisere seg til Sørlige Nordsjø på grunn av for svak lønnsomhet i prosjektet. I tillegg besluttet Ørsted å avslutte sin satsing på havvind i Norge, og selskapet trakk seg dermed fra Blåvinge-partnerskapet. Blåvinge fokuserer nå på Utsira Nord. Hafslunds engasjement for havvind på norsk sokkel er fremdeles sterkt.
- Hafslund inngikk i 2023 en avtale med Telenor, HitecVision og Analysys Mason om å utvikle og bygge Norges sikreste og mest energieffektive kommersielle datasentre for nasjonal datalagring. Datasentrene, som vil gjenbruke overskuddsvarmen inn i fjernvarmenettet, vil bli en verdifull bidragsyter til sirkulær økonomi i Oslo Kommune.





## Forretningsområdene

### Vannkraft

1. januar - 31. desember

Mill. kroner	2023	2022
<b>Driftsinntekter</b>	<b>15 599</b>	<b>20 534</b>
<b>EBITDA</b>	<b>13 986</b>	<b>19 253</b>
<b>Driftsresultat (EBIT)</b>	<b>13 317</b>	<b>18 743</b>

Forretningsområdet Vannkraft hadde i 2023 driftsinntekter på 15 599 millioner kroner (20 534 millioner kroner). Driftsresultat (EBIT) på 13 317 millioner kroner (18 743 millioner kroner) er en reduksjon på 5 426 millioner kroner fra fjoråret. Reduksjon i driftsinntekter og driftsresultat skyldes i hovedsak lavere kraftpriser i Sør-Norge, til tross for høy produksjon og økt resultat fra sikringsaktivitet.

Oppnådd kraftpris ble halvert fra 2022 til 2023 og bidro isolert sett med 10 771 millioner kroner i redusert driftsresultat. Oppnådd kraftpris var i 2023 1 prosent lavere enn snitt spotprisene i vannkraftvirksomhetens produksjonsområder. Inntekter fra salg av opprinnelsesgarantier var 794 millioner kroner (215 millioner kroner). Driftsresultatet inkluderer en verdijustering på kraft og valutaderivater på 1 224 millioner kroner (-431 millioner kroner), samt en verdijustering av forpliktelser knyttet til erstatninger/gratiskraft på 95 millioner kroner (-8 millioner kroner). Effektene knytter seg til finansielle instrumenter som måles til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet. Justert for dette var underliggende driftsresultat 11 998 millioner kroner, ned 7 184 millioner kroner fra fjoråret.

Kraftproduksjonen på 18,5 TWh i 2023 var 4,7 TWh høyere enn i 2022 og 0,8 TWh høyere enn normalproduksjonen. Høyere kraftproduksjon bidro isolert sett til 3 469 millioner kroner i økt driftsresultat i forhold til 2022.

Hendelsen ved Braskereidfoss i august, som følge av uværet «Hans», har medført at kraftverket er midlertidig satt ut av drift som følge av dambrudd og vanninntrengning i de to kraftstasjonene. Foreløpige vurderinger er at kraftverket tidligst kan være i drift i løpet av 2026. Braskereidfoss har en årlig normalproduksjon på 170 GWh, i underkant av 1 prosent av vannkraftvirksomhetens årlige normalproduksjon. Utover hendelsen i Braskereidfoss har det vært god drift og ressursdisponering, samt høy tilgjengelighet på kraftanleggene gjennom året.

Driftskostnader inkludert av- og nedskrivninger var 2 292 millioner kroner i 2023, en økning på 20 prosent fra 2022. Det er en økning på 15 prosent i mindre påvirkbare kostnader som overføringskostnader, eiendomsskatt og erstatninger, samt nedskrivninger knyttet til Braskereidfoss kraftverk som bidrar til dette, selv om flere ansatte og generell prisvekst også bidrar til økningen. I forbindelse med dambruddet og vanninntrengning i Braskereidfoss kraftverk er det gjennomført nedskrivninger av balanseførte verdier på 130 millioner kroner, samt kostnadsført 20 millioner kroner i oppryddings/saneringskostnader.

### Fjernvarme og kjøling

1. januar - 31. desember

Mill. kroner	2023	2022*
<b>Driftsinntekter</b>	<b>2 740</b>	<b>1 479</b>
<b>EBITDA</b>	<b>453</b>	<b>394</b>
<b>Driftsresultat (EBIT)</b>	<b>-142</b>	<b>162</b>

\*For perioden 19. mai - 31. desember

Hafslund Oslo Celsio ble en del av Hafslund-konsernet 19. mai 2022 og tallene for 2023 er derfor ikke sammenlignbare med tall for 2022.

2023 har vært et spesielt krevende år for fjernvarmevirksomheten. Produksjonen har vært høy med 1,8 TWh, likevel endte driftsresultatet på



-142 millioner kroner i 2023. Rammevilkår, prisøkning på brensler og ekstraordinære kostnader har påvirket resultatet negativt.

Forretningsområdet hadde samlede driftsinntekter på 2 740 millioner kroner, primært knyttet til fjernvarmeinntekter. Til tross for høyt salgsvolum (11% høyere sammenlignet med 2022) var inntektene ikke tilsvarende høye. Fjernvarmeprisen følger strømprisen, som har vært betydelig lavere i 2023 enn i 2022. Fjernvarmeprisene er også begrenset av strømstøtteordningen, men i motsetning til strømselskaper har fjernvarmeaktørene ikke fått kompensasjon fra staten for inntektstapet dette har medført. I vintermånedene er prisen på innsatsfaktorene vesentlig høyere enn inntektstaket satt av strømstøtten og dette har alene redusert inntektene med 227 millioner kroner i 2023.

Driftskostnadene ble i 2023 påvirket av høye brenselspriser. Faste kostnader var samtidig høyere enn normalt som følge av reorganisering og ny IT-infrastruktur, økte vedlikeholdskostnader og kostnadsføringer knyttet til karbonfangstprosjektet (CCS). Sistnevnte gjelder pågående tiltak for å redusere kostnadene og sikre et lønnsomt prosjekt.

Det ble gjort nedskrivninger av balanseførte verdier knyttet til CCS og prosjektet 'Klemetsrud - Linje 4' på til sammen 188 millioner kroner.

## Vekst og investeringer

1. januar - 31. desember

Mill. kroner	2023	2022
Driftsinntekter	15	5
EBITDA	526	552
Driftsresultat (EBIT)	525	552

Hafslund Vekst hadde driftsinntekter på 15 millioner kroner i 2023 (5 millioner kroner). Økningen skyldes blant annet økt tjenestesalg fra Hafslund Rådgivning.

Resultat fra tilknyttede selskap ble 655 millioner kroner (588 millioner kroner), og påvirkes i hovedsak av et positivt bidrag fra Eidsiva Energi på 748 millioner kroner (520 millioner kroner). Økningen i resultatbidraget fra Eidsiva Energi skyldes hovedsakelig reduserte tariffen fra Statnett i tillegg til redusert nettap som følge av lavere kraftpriser.

Resultat fra tilknyttede selskap er negativt påvirket av nedskrivninger. Stenkalles Group eier konsesjon for utbygging av vindpark på innsjøen Vänern i Sverige. Grunnet krevende prosjektlønnsomhet og høye kostnader, er det foretatt nedskrivninger knyttet til Stenkalles Group med samlet regnskapsmessig effekt for konsernet på 97 millioner kroner. Videre er vekstforventningene for Volte AS nedjustert, og tidligere identifiserte merverdier er i den forbindelse nedskrevet.

Driftsresultat (EBIT) i Hafslund Vekst ble 525 millioner kroner (552 millioner kroner).

## Øvrig virksomhet

1. januar - 31. desember

Mill. kroner	2023	2022
Driftsinntekter	12	10
EBITDA	-110	-113
Driftsresultat (EBIT)	-115	-117

Øvrig virksomhet består av morselskapet Hafslund AS, inkludert forvaltningen av Hafslund Hovedgård og konsernelimineringer. Driftsresultat (EBIT) fra øvrig virksomhet var -115 millioner kroner (-117 millioner kroner) i 2023.

## Konsernbalanse og kapitalforhold

Hafslund hadde ved utgangen av 2023 totale eiendeler på 91 milliarder kroner (97 milliarder kroner) og engasjert kapital på 64 milliarder kroner (66 milliarder kroner).

Konsernet hadde netto rentebærende gjeld inkludert ansvarlige lån på 9,6 milliarder kroner (9,5 milliarder kroner). Brutto rentebærende gjeld var 2,6 milliarder kroner lavere i 2023 mot 2022, mens bankinnskudd og andre rentebærende fordringer var 2,7 milliarder kroner lavere.

Hafslund har en solid finansieringsstruktur med langsiktige, kommitterte trekkfasiliteter og likviditet til å dekke minimum 12 måneders låneforfall. Ved utgangen av 2023 hadde konsernet ubenyttede trekkfasiliteter på 3,5 milliarder kroner (inklusive kassekreditt på 1 milliard kroner). Av konsernets kassekreditt på 50 millioner euro til å dekke daglige markedsoppgjør på Nasdaq OMX var 47 millioner euro ubenyttet ved utgangen av 2023. Konsernet har låneavtaler uten krav til finansielle nøkkeltall (covenants). Konsernet har i løpet av 2023 utstedt to nye, grønne obligasjonslån, hver på 500 millioner kroner med henholdsvis 5 og 6 års løpetid.

Scope Ratings oppjusterte i 2023 Hafslunds rating fra BBB+ med positive utsikter til A- med positive utsikter. Oppjusteringen reflekterer konsernets sterke finansielle stilling.

## Fremtidsutsikter

De siste årene har vært preget av et verdensbilde i endring, makroøkonomisk usikkerhet, og uforutsigbare rammevilkår. Samtidig er det positiv utvikling innen fornybar energi og ønsket om å lykkes med energiomstillingen er tydelig både i Norge og Europa. Å sikre stabil forsyning av fornybar energi er kjernen i hva Hafslund driver med, og konsernet har i økende grad evne til å identifisere og realisere løsninger på tvers av energisystemet med en portefølje som er blitt utvidet de siste årene.

For Hafslund-konsernet står arbeidet med sikkerhet i høysetet. Konsernet vil videreføre det overordnede målet om null skader, både for egne ansatte og leverandører.

Hafslunds mål er å være et fornybarkonsern i vekst, som utnytter sin kompetanse til å ta en aktiv rolle i å løse noen av samfunnets største utfordringer. Samtidig skal konsernet sikre god lønnsomhet og evne til å betale et betydelig utbytte til vår eier, Oslo kommune.

Oslo, 16. februar 2024  
Hafslund AS  
Styret



**Totalresultat konsern** 1. januar - 31. desember

Mill. kroner	Note	2023	2022
Salgsinntekter	3	17 349	25 484
Annen gevinst/tap	3	839	-3 581
Andre driftsinntekter	3	177	125
<b>Driftsinntekter</b>		<b>18 366</b>	<b>22 028</b>
Energikjøp og overføring		-1 486	-743
Lønn og andre personalkostnader		-1 060	-751
Eiendomsskatt og andre pålagte kostnader og erstatninger		-536	-527
Andre driftskostnader		-1 081	-636
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet		651	716
<b>EBITDA</b>		<b>14 854</b>	<b>20 087</b>
Av- og nedskrivninger		-1 269	-746
<b>Driftsresultat (EBIT)</b>		<b>13 586</b>	<b>19 340</b>
Renteinntekter		448	115
Rentekostnader		-1 089	-817
Andre finansinntekter/kostnader		411	241
<b>Netto finansposter</b>		<b>-230</b>	<b>-462</b>
<b>Resultat før skatt</b>		<b>13 355</b>	<b>18 879</b>
Skattekostnad		-8 574	-14 535
<b>Resultat etter skatt</b>		<b>4 781</b>	<b>4 344</b>

Mill. kroner	Note	2023	2022
<b>RESULTAT TILORDNES</b>			
Aksjonærer i morselskapet		4 004	3 636
Ikke-kontrollerende eierinteresser		778	708
<b>POSTER SOM SENERE KAN BLI OMKLASSIFISERT TIL RESULTATET</b>			
Sikringsreserve		3 123	-2 200
Skattemessige effekter		-1 292	1 258
Omregningsdifferanser tilknyttede selskaper		50	3
<b>Poster som senere kan bli omklassifisert til resultatet</b>		<b>1 881</b>	<b>-939</b>
<b>POSTER SOM IKKE SENERE KAN BLI OMKLASSIFISERT TIL RESULTATET</b>			
Estimatavvik pensjon		-118	-54
Skattemessige effekter		85	59
Estimatavvik pensjon felleskontrollert virksomhet		12	-59
Andre poster som ikke omklassifiseres til resultat		-3	-
<b>Poster som ikke senere kan bli omklassifisert til resultatet</b>		<b>-24</b>	<b>-54</b>
<b>Utvidet resultat</b>		<b>1 856</b>	<b>-993</b>
<b>Totalresultat</b>		<b>6 638</b>	<b>3 351</b>
<b>TOTALRESULTAT TILORDNES</b>			
Aksjonærer i morselskapet		5 428	2 758
Ikke-kontrollerende eierinteresser		1 209	593

## Balanse konsern 31. desember

Mill. kroner	Note	2023	2022
<b>EIENDELER</b>			
Utsatt skattefordel		187	212
Immaterielle eiendeler		37 626	37 562
Varige driftsmidler		27 600	27 619
Bruksrettseiendeler		311	339
Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet		10 609	10 669
Langsiktige derivater		541	1 098
Andre langsiktige fordringer		1 536	1 579
<b>Anleggsmidler</b>		<b>78 411</b>	<b>79 077</b>
Lagerbeholdning		64	77
Kundefordringer		741	1 148
Andre kortsiktige rentebærende fordringer		565	-
Andre ikke rentebærende kortsiktige fordringer		664	1 026
Kortsiktige derivater		415	2 441
Bankinnskudd o.l.		10 239	13 497
<b>Omløpsmidler</b>		<b>12 689</b>	<b>18 188</b>
<b>Eiendeler</b>		<b>91 100</b>	<b>97 265</b>

Mill. kroner	Note	2023	2022
<b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
Innskutt egenkapital		23 594	23 594
Opptjent egenkapital		13 051	9 696
Ikke- kontrollerende eierinteresser		9 944	9 314
<b>Egenkapital</b>		<b>46 589</b>	<b>42 604</b>
Langsiktig rentebærende gjeld	4	18 259	20 203
Leieforpliktelse		272	306
Utsatt skatt		10 632	8 598
Pensjonsforpliktelser		56	78
Langsiktige derivater		32	337
Andre forpliktelser		2 786	4 160
<b>Langsiktige forpliktelser</b>		<b>32 038</b>	<b>33 682</b>
Leverandørgjeld	5	478	736
Leieforpliktelse		49	40
Annen kortsiktig ikke-rentebærende gjeld	5	2 151	3 196
Betalbar skatt		7 367	13 482
Kortsiktige derivater		224	707
Kortsiktig rentebærende gjeld	4, 5	2 205	2 819
<b>Kortsiktige forpliktelser</b>		<b>12 473</b>	<b>20 980</b>
<b>Egenkapital og gjeld</b>		<b>91 100</b>	<b>97 265</b>



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

Mill. kroner	Note	2023	2022
<b>KONTANTSTRØM FRA DRIFTEN</b>			
<b>Resultat før skatt</b>		<b>13 355</b>	<b>18 879</b>
Justeringer for:			
Av- og nedskrivninger		1 269	746
Gevinst/tap ved salg av varige driftsmidler		7	-
Resultat i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet		-651	-716
Urealiserte verdiendringer derivater		-1 325	443
Endring i varelager		13	-57
Endringer i kundefordringer og andre ikke rentebærende fordringer		110	436
Endringer i leverandørgjeld og annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld		-1 332	-472
Netto oppgjør av futureskontrakter		4 717	-3 210
Netto finansposter		230	462
Andre ikke-kontantgenererende inntekter og kostnader		4	-36
<b>Kontantstrømmer fra driften</b>		<b>16 395</b>	<b>16 474</b>
Betalt skatt		-13 838	-4 701
<b>Netto kontantstrøm fra driften</b>		<b>2 557</b>	<b>11 773</b>

Mill. kroner	Note	2023	2022
<b>KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER</b>			
Investeringer i varige driftsmidler		-1 217	-870
Utbetalinger ved innskudd i eksisterende tilknyttet selskap		-68	-456
Utbetalinger ved kjøp av aksjer i nye datterselskap og tilknyttet selskap		-65	-185
Kontanteffekter Celsio-transaksjon		-	-1 607
Innbetalinger av utbytte fra tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet		1 196	450
Innbetalte renter		448	115
Andre investeringsaktiviteter		75	106
<b>Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>		<b>368</b>	<b>-2 447</b>
<b>KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER</b>			
Opptak av rentebærende gjeld	4	2 073	3 380
Nedbetaling av rentebærende gjeld	4	-4 736	-2 553
Effekter av valutabytteavtaler	5	310	-
Utbetaling av utbytte		-3 072	-3 033
Betalte renter		-1 148	-664
Andre finansieringsaktiviteter		466	141
<b>Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>		<b>-6 107</b>	<b>-2 729</b>
<b>Endring i bankinnskudd o.l.</b>		<b>-3 182</b>	<b>6 596</b>
Bankinnskudd o.l. per 1. januar		13 497	6 988
Valutaeffekter på bankinnskudd o.l.		-75	-87
<b>Bankinnskudd o.l. ved periodeslutt</b>		<b>10 239</b>	<b>13 497</b>

## Oppstilling over endringer i egenkapital konsern

	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	-	-	4 004	4 004	778	4 781
Periodens utvidede resultat	-	-	1 425	1 425	431	1 856
<b>Totalresultat i perioden</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5 428</b>	<b>5 428</b>	<b>1 209</b>	<b>6 638</b>
<b>TRANSAKSJONER MED EIERNE</b>						
Utbytte	-	-	-2 460	-2 460	-615	-3 075
Effekt av utbytte fra Hafslund Eco Vannkraft AS til Eidsiva Energi AS	-	-	360	360	-	360
Transaksjoner med ikke-kontrollerende eierinteresser	-	-	16	16	-16	-
Akseemisjon	-	-	-	-	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>13 051</b>	<b>36 644</b>	<b>9 944</b>	<b>46 589</b>



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

	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Egenkapital til morselskapets aksjonærer	Ikke-kontrollerende eierinteresser	Total egenkapital
Mill. kroner						
<b>Egenkapital per 31. desember 2021</b>	<b>100</b>	<b>15 415</b>	<b>8 550</b>	<b>24 065</b>	<b>2 751</b>	<b>26 816</b>
Periodens resultat	-	-	3 636	3 636	708	4 344
Periodens utvidede resultat	-	-	-878	-878	-115	-993
<b>Totalresultat i perioden</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2 758</b>	<b>2 758</b>	<b>593</b>	<b>3 351</b>
<b>TRANSAKSJONER MED EIERNE</b>						
Utdelt utbytte	-	-	-2 301	-2 301	-643	-2 943
Effekt av utbytte fra Hafslund Eco Vannkraft AS til Eidsiva Energi AS	-	-	551	551	-	551
Virksomhetssammenslutninger	-	-	-	-	6 518	6 518
Transaksjoner med ikke-kontrollerende eierinteresser	-	-	-31	-31	31	-
Akseemisjon	10	8 069	216	8 295	63	8 358
<b>Sum transaksjoner med eierne</b>	<b>10</b>	<b>8 069</b>	<b>-1 565</b>	<b>6 514</b>	<b>5 970</b>	<b>12 484</b>
Andre egenkapitalendringer	-	-	-47	-47	-	-47
<b>Egenkapital 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>

## Note 1 Grunnlaget for utarbeidelse av årsregnskapet

Det foreløpige regnskapet for 2023 inkluderer ikke fullstendig informasjon og noteopplysninger som kreves etter IFRS for et årsregnskap, og følgelig skal denne rapporten leses i sammenheng med årsregnskapet for 2022. Det foreløpige regnskapet 2023 er avlagt etter de samme regnskapsprinsipper og med de samme beregningsmetoder som er beskrevet i årsrapporten for 2022.

Den finansielle informasjonen er ikke rapportert i henhold til kravene i IAS 34 Delårsrapportering og er ikke revidert. Alle beløp er i millioner kroner, med mindre noe annet er angitt.

Nye standarder som trådte i kraft 1. januar 2023, har ikke hatt vesentlig effekt for konsernregnskapet.





## Note 2 Segmentinformasjon

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

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

### Vannkraft:

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

### Fjernvarme og kjøling:

Hafslund Oslo Celsio eier og drifter anlegg i verdikjeden fra sluttbehandling av avfall til produksjon, salg og distribusjon av fjernvarme. I tillegg etablerer Hafslund Oslo Celsio virksomhet innen områdekjøling og er 100 prosent eier av fiberselskapet Hafslund Fiber. I 2023 solgte selskapet 1,8 TWh fjernvarme, som tilsvarer varme og varmt vann til om lag 160 000 husstander i Oslo.

### Vekst og investeringer:

Hafslund Vekst ble etablert som eget selskap i 2022 og samler Hafslund-konsernets industrielle eierskap og vekstsatsinger. Havvind, forretningsutvikling, investeringsvirksomhet og oppfølging av konsernets større eierskap, herunder vår viktige eierandel i Eidsiva Energi, ligger i dette selskapet. Hafslund Vekst jobber med både etablerte og nye vekstinitiativer innenfor den fornybare verdikjeden og har en tydelig partnerskapsstrategi. Hafslund Vekst samarbeider blant annet med selskaper med komplementær kompetanse og finansiell styrke til å realisere nye muligheter.

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

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

## Note 2 Segmentinformasjon

(forts.)

1. januar - 31. desember

Mill. kroner	Vannkraft		Fjernvarme og kjøling <sup>1</sup>		Vekst og investeringer		Øvrig virksomhet		Konsern	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Salgsinntekter	14 611	23 776	2 738	1 707	-	-	-	-	17 349	25 484
Annen gevinst/tap	865	-3 334	-25	-247	-	-	-	-	839	-3 581
Andre driftsinntekter	123	91	27	19	15	5	12	10	177	125
<b>Driftsinntekter</b>	<b>15 599</b>	<b>20 534</b>	<b>2 740</b>	<b>1 479</b>	<b>15</b>	<b>5</b>	<b>12</b>	<b>10</b>	<b>18 366</b>	<b>22 028</b>
Energikjøp og overføring	-233	-96	-1 251	-647	-2	-	-	-	-1 486	-743
Lønn og andre personalkostnader	-579	-526	-302	-151	-73	-23	-106	-52	-1 060	-751
Eiendomsskatt og andre pålagte kostnader og erstatninger	-530	-532	-5	6	-	-	-1	-1	-536	-527
Andre driftskostnader	-281	-239	-729	-293	-69	-18	-3	-86	-1 081	-636
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	10	112	-	-	655	588	-13	16	651	716
<b>EBITDA</b>	<b>13 986</b>	<b>19 253</b>	<b>453</b>	<b>394</b>	<b>526</b>	<b>552</b>	<b>-110</b>	<b>-113</b>	<b>14 854</b>	<b>20 087</b>
Av- og nedskrivninger	-669	-510	-595	-232	-	-	-4	-4	-1 269	-746
<b>Driftsresultat (EBIT)</b>	<b>13 317</b>	<b>18 743</b>	<b>-142</b>	<b>162</b>	<b>525</b>	<b>552</b>	<b>-115</b>	<b>-117</b>	<b>13 586</b>	<b>19 340</b>
Renteinntekter	530	161	23	18	17	2	-123	-67	448	115
Rentekostnader	-766	-705	-312	-146	-335	-233	325	267	-1 089	-817
Andre finansinntekter/kostnader	398	394	-2	-12	-19	-8	34	-132	411	241
<b>Netto finansposter</b>	<b>163</b>	<b>-151</b>	<b>-291</b>	<b>-140</b>	<b>-338</b>	<b>-240</b>	<b>237</b>	<b>69</b>	<b>-230</b>	<b>-462</b>
<b>Resultat før skatt</b>	<b>13 479</b>	<b>18 592</b>	<b>-433</b>	<b>22</b>	<b>187</b>	<b>312</b>	<b>122</b>	<b>-48</b>	<b>13 355</b>	<b>18 879</b>
Skattekostnad	-8 534	-14 619	113	-9	-94	60	-58	33	-8 574	-14 535
<b>Resultat etter skatt</b>	<b>4 945</b>	<b>3 974</b>	<b>-321</b>	<b>13</b>	<b>94</b>	<b>372</b>	<b>64</b>	<b>-15</b>	<b>4 781</b>	<b>4 344</b>

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



## Note 2 Segmentinformasjon

(forts.)

31. desember

Mill. kroner	Vannkraft		Fjernvarme og kjøling		Vekst og investeringer		Øvrig virksomhet		Konsern	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022
<b>EIENDELER</b>										
Immaterielle eiendeler	24 051	24 392	13 746	13 738	62	136	-45	-492	37 813	37 774
Varige driftsmidler	19 877	19 853	7 536	7 593	20	6	166	167	27 600	27 619
Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	409	378	4	1	10 163	10 243	33	47	10 609	10 669
Øvrige anleggsmidler	1 091	1 610	340	345	357	247	600	814	2 388	3 016
<b>Anleggsmidler</b>	<b>45 428</b>	<b>46 234</b>	<b>21 626</b>	<b>21 677</b>	<b>10 603</b>	<b>10 632</b>	<b>754</b>	<b>535</b>	<b>78 411</b>	<b>79 077</b>
Bankinnskudd og konsernkontoordning	10 214	17 302	200	295	145	-741	-320	-3 360	10 239	13 497
Øvrige omløpsmidler	2 114	4 327	676	1 056	112	81	-452	-773	2 450	4 692
<b>Omløpsmidler</b>	<b>12 328</b>	<b>21 629</b>	<b>876</b>	<b>1 351</b>	<b>257</b>	<b>-659</b>	<b>-772</b>	<b>-4 133</b>	<b>12 689</b>	<b>18 188</b>
<b>Eiendeler</b>	<b>57 756</b>	<b>67 863</b>	<b>22 502</b>	<b>23 028</b>	<b>10 860</b>	<b>9 973</b>	<b>-18</b>	<b>-3 598</b>	<b>91 100</b>	<b>97 265</b>

Mill. kroner	Vannkraft		Fjernvarme og kjøling		Vekst og investeringer		Øvrig virksomhet		Konsern	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022
<b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>										
Egenkapital	20 916	18 229	16 160	16 274	4 528	3 670	4 984	4 430	46 589	42 604
Langsiktige forpliktelser	26 979	31 544	5 276	5 575	6 096	6 005	-6 313	-9 442	32 038	33 682
Kortsiktige forpliktelser	9 860	18 089	1 066	1 178	236	298	1 311	1 414	12 473	20 980
<b>Egenkapital og gjeld</b>	<b>57 756</b>	<b>67 863</b>	<b>22 502</b>	<b>23 028</b>	<b>10 860</b>	<b>9 973</b>	<b>-18</b>	<b>-3 598</b>	<b>91 100</b>	<b>97 265</b>

## Note 3 Driftsinntekter

### Vesentlige regnskapsprinsipper

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

Hovedprinsippene for regnskapsføring av Hafslunds inntektsstrømmer er beskrevet under.

#### Salgsinntekter

##### Kraftinntekter

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

##### Konsesjonskraft

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

##### Industrikontrakter

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

##### Opprinnelsesgarantier

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

##### Fjernvarmeinntekter

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

##### Tilknytningsavgift

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



## Note 3 Driftsinntekter

(forts.)

### Avfallshåndtering

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

### Annen gevinst/tap

#### Finansiell kraftsikring og valutaterminer

Hafslund benytter finansielle kontrakter for å sikre fremtidige inntekter fra salg av kraft i euro, og valutaterminer for å veksle oppgjør fra sikringen i euro til norske kroner. Ineffektiv sikring og kontrakter som ikke inngår i sikringsbokføringen måles til virkelig verdi og verdiendringer er resultatført under Annen gevinst/tap.

#### Finansielle kraftavtaler

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

## Driftsinntekter

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

Leveringsforpliktelser og prinsipper for inntektsføring:

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

## Note 3 Driftsinntekter

(forts.)

1. januar - 31. desember

Mill. kroner	Vannkraft		Fjernvarme og kjøling <sup>1</sup>		Vekst og investeringer		Øvrig virksomhet		Konsern	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022
<b>DRIFTSINNEKTER</b>										
Kraftinntekter	12 905	22 631	155	181	-	-	-	-	13 060	22 813
Opprinnelsesgarantier og elsertifikater	794	215	-	-	-	-	-	-	794	215
Konsesjonskraft	245	347	-	-	-	-	-	-	245	347
Industrikontrakter	554	572	-	-	-	-	-	-	554	572
Fastpriskontrakter	112	-	-	-	-	-	-	-	112	-
Fjernvarmeinntekt	-	-	2 310	1 368	-	-	-	-	2 310	1 368
Avfallsinntekter	-	-	273	158	-	-	-	-	273	158
Nettleie/faktisk inntekt	1	11	-	-	-	-	-	-	1	11
<b>Salgsinntekter</b>	<b>14 611</b>	<b>23 776</b>	<b>2 738</b>	<b>1 707</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>17 349</b>	<b>25 484</b>
Realisert gevinst/tap kraft- og valutaderivater	-359	-2 903	-32	-243	-	-	-	-	-391	-3 145
Verdjustering kraftderivater	1 162	-313	6	-5	-	-	-	-	1 168	-317
Verdjustering valutaderivater	62	-118	-	-	-	-	-	-	62	-118
<b>Annen gevinst/tap</b>	<b>865</b>	<b>-3 334</b>	<b>-25</b>	<b>-247</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>839</b>	<b>-3 581</b>
Andre driftsinntekter	123	91	27	19	15	5	12	10	177	125
<b>Andre driftsinntekter</b>	<b>123</b>	<b>91</b>	<b>27</b>	<b>19</b>	<b>15</b>	<b>5</b>	<b>12</b>	<b>10</b>	<b>177</b>	<b>125</b>
<b>Driftsinntekter</b>	<b>15 599</b>	<b>20 534</b>	<b>2 740</b>	<b>1 479</b>	<b>15</b>	<b>5</b>	<b>12</b>	<b>10</b>	<b>18 366</b>	<b>22 028</b>

<sup>1)</sup> I 2022 er perioden 19. mai - 31. desember



## Note 4 Rentebærende gjeld

31. desember

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

## Note 4 Rentebærende gjeld

(forts.)

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



## Note 4 Rentebærende gjeld

(forts.)

For alle lån som er trukket opp i utenlandsk valuta er det i tillegg inngått kombinerte rente- og valutabytteavtaler som veksler hovedstol 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.

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

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

## Note 5 Forfallsstruktur for finansielle forpliktelser

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

31. desember

Mill. kroner	I løpet av 12 måneder	1 til 3 år	3 til 5 år	Over 5 år	Totalt
<b>2023</b>					
<b>FINANSIELLE FORPLIKTELSER KNYTTET TIL DERIVATER</b>					
Kombinerte valuta- og rentebytteavtaler	-	-111	-59	-398	-568
Rentebytteavtaler	-	14	-	-	14
Kraftderivater	209	18	-	-	227
Valutaterminer	14	-	-	-	14
<b>Finansielle forpliktelser knyttet til derivater</b>	<b>224</b>	<b>-79</b>	<b>-59</b>	<b>-398</b>	<b>-312</b>
<b>ØVRIGE FINANSIELLE FORPLIKTELSER</b>					
Rentebærende langsiktig gjeld	-	2 419	2 740	13 209	18 368
Rentebærende kortsiktig gjeld	2 205	-	-	-	2 205
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	2 626	-	-	-	2 626
Øvrige forpliktelser	-	-	-	200	200
<b>Øvrige finansielle forpliktelser</b>	<b>4 831</b>	<b>2 419</b>	<b>2 740</b>	<b>13 409</b>	<b>23 399</b>

Forfallsstruktur for forpliktelser knyttet til grunneiererstatninger og gratiskraft er ikke tatt inn i tabellen da disse i det vesentlige er evigvarende kontrakter.

Industrikraftkontrakter med negativ virkelig verdi ligger heller ikke inne i forfallsstrukturen da disse har fysisk leveranse.

31. desember

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



## 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 korrigeret for urealiserte verdiendringer og engangsforhold

\*Vi har endret beregningene av nøkkeltallene i foreløpig årsrapport for å bedre reflektere konsernets økonomiske situasjon ved å fokusere utelukkende på balanseverdier ved periodens slutt, i motsetning til tidligere da vi benyttet gjennomsnittsverdier. Vi mener dette gir en mer nøyaktig og relevant indikasjon på konsernets prestasjon og finansielle situasjon. Sammenligningstallene er endret tilsvarende.

Mill. kroner	2023	2022
<b>BRUTTO OG NETTO RENTEBÆRENDE GJELD</b>		
Langsiktig rentebærende gjeld	18 259	20 203
Verdiendring låneportefølje	109	153
Kortsiktig rentebærende gjeld	2 205	2 819
<b>Brutto rentebærende gjeld inkl. ansvarlig lån</b>	<b>20 573</b>	<b>23 174</b>
Bankinnskudd o.l.	10 239	13 497
Andre rentebærende fordringer	726	155
<b>Netto rentebærende gjeld</b>	<b>9 608</b>	<b>9 523</b>
<b>ENGASJERT KAPITAL</b>		
Egenkapital	46 589	42 604
Netto rentebærende gjeld	9 608	9 523
Betalbar skatt	7 367	13 482
<b>Engasjert kapital</b>	<b>63 563</b>	<b>65 609</b>

## Alternative resultatmål (forts)

Mill. kroner	2023	2022
<b>UNDERLIGGENDE RESULTAT</b>		
Driftsresultat (EBIT)	13 586	19 340
Verdiendring kraft- og valutasikringskontrakter	-735	435
Verdiendring erstatninger	-95	8
Resultat Eidsiva Energi - andel mer/mindreinntekt Elvia etter skatt	-197	131
<b>Underliggende driftsresultat</b>	<b>12 559</b>	<b>19 914</b>
Resultat etter skatt	4 781	4 344
Verdiendringer og engangsforhold i driftsresultat	-1 027	574
Engangsforhold netto finanskostnader	-	-
Skatteeffekt av justeringer og engangsforhold	225	-100
<b>Underliggende resultat etter skatt</b>	<b>3 980</b>	<b>4 817</b>
<b>ROCE</b>		
Driftsresultat	13 586	19 340
Engasjert kapital	63 563	65 609
<b>ROCE / avkastning på engasjert kapital før skatt</b>	<b>21,4%</b>	<b>29,5%</b>
<b>ROE</b>		
Resultat etter skatt	4 781	4 344
Egenkapital	46 589	42 604
<b>ROE / avkastning på egenkapital</b>	<b>10,3%</b>	<b>10,2%</b>

Mill. kroner	2023	2022
<b>GJELD / EBITDA</b>		
Netto rentebærende gjeld	9 608	9 523
EBITDA	14 854	20 087
<b>Gjeld / EBITDA</b>	<b>0,65</b>	<b>0,47</b>
<b>FFO / GJELD</b>		
EBITDA	14 854	20 087
Betalte renter	-1 148	-664
Betalt skatt	-13 838	-4 701
Netto rentebærende gjeld	9 608	9 523
<b>FFO / Gjeld</b>	<b>-1%</b>	<b>155%</b>

### **Kontakt detaljer**

Informasjon finnes på Hafslund sin hjemmeside:

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

Konserndirektør Økonomi og Finans | CFO, Berit Sande

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

Telefon: +47 911 69 057

Finansdirektør, Andreas Wik

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

Telefon: +47 924 97 255