



Halvårsrapport 2023 1. halvår

*For en verden i balanse,
med fornybart*



Hovedpunkter 1. halvår 2023



Resultat før skatt
9 536
mill. kroner



Oppnådd kraftpris
100
øre/kWh



- Sammenlignet med 2022 har første halvår 2023 vært preget av en viss nedgang i kraftprisene i Europa. Sammen med mer nedbør i Sør-Norge har dette ført til en reduksjon i kraftprisene i Hafslunds produksjonsområder. Likevel har prisene fremdeles vært høye i første halvår 2023.
- Den hydrologiske situasjonen og magasinfyllingen har vært relativt normal første halvår i 2023.
- Hafslund fikk et resultat før skatt for 1H 2023 på 9 536 millioner kroner. Resultatet er historisk høyt for halvåret og fremkommer av fortsatt høye kraftpriser, tilnærmet normal produksjon, og en betydelig positiv effekt av verdiendringer på finansielle kraftsikringer.
- Konsernet bidro med 5 910 millioner kroner i skatt første halvår 2023. Resultat etter skatt ble 3 626 millioner kroner.
- Det ventes at kraftprisene reduseres ytterligere i andre halvår. Mye nedbør i løpet av sommeren har gitt fulle magasiner og gir utsikter til høy kraftproduksjon, men også betydelig lavere priser enn i første halvår. Skatteendringene for vannkraftvirksomheten som ble innført høsten 2022 gjør det krevende å sikre resultatene i det finansielle markedet, og Hafslunds resultater er i større grad enn tidligere eksponert for svingninger i kraftprisen.
- I første halvår 2023 signerte Hafslund Vekst en avtale med Telenor, HitecVision og Analysys Mason om å utvikle og bygge sikre, bærekraftige sentre for datalagring i Oslo, i tråd med konsernets strategiske satsning om å bidra til grønn og smart byutvikling. Datasentrene vil knyttes til både fjernvarmenettet og fibernettet i Hafslund Oslo Celsio.
- Konsernet besluttet i april å ta karbonfangstprosjektet på Klemetsrud inn i en kostnadsreducerende fase da oppdaterte prognoser viste at prosjektet kunne bli betydelig mer kostbart enn planlagt. Det jobbes nå med en full gjennomgang av prosjektet med mål om å ta en ny investeringsbeslutning innenfor støtteavtalen med stat og kommune, og restarte prosjektet medio 2024.
- Under ekstremværet "Hans" steg vannføringen i Glomma raskt 9. august. Ett av Hafslund Eco Vannkrafts kraftverk, Braskereidfoss, ble satt under vann og demningen ved kraftverket brast etter påkjenning fra de ekstreme vannmassene. Hendelsen hadde ikke påvirkning på liv og helse, men er alvorlig og vil bli gransket. Braskereidfoss har en årsproduksjon på 170 GWh, i underkant av 1 prosent av konsernets totale kraftproduksjon.



Nøkkeltall

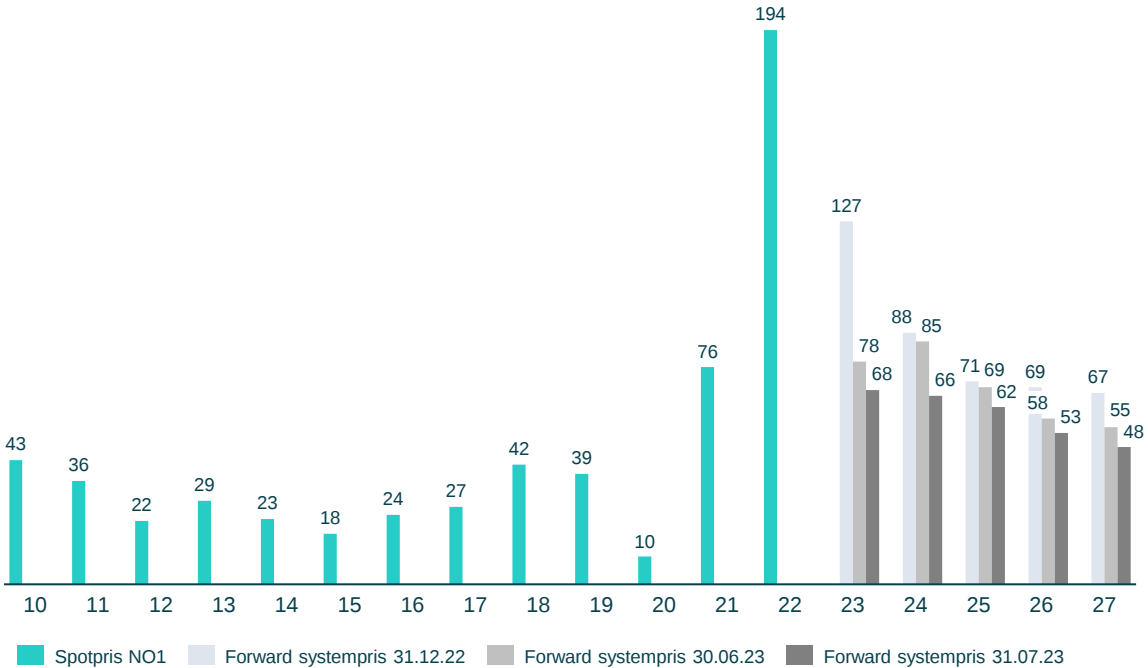
Mill. kroner	1H 2023	1H 2022	2022
FINANSIELLE NØKKELTALL			
Driftsinntekter	11 604	6 695	22 028
EBITDA	9 975	5 592	20 087
Driftsresultat (EBIT)	9 519	5 306	19 340
Underliggende driftsresultat	8 471	7 206	19 914
Resultat før skatt	9 536	5 074	18 879
Resultat etter skatt	3 626	1 154	4 344
Netto rentebærende gjeld	6 797	20 194	9 523
-herav ansvarlig lån	5 421	7 338	7 338
Totalkapital	94 252	82 055	97 265
Engasjert kapital	65 092	63 945	65 609
Investeringer i driftsmidler	650	350	870
ROE (%)	8,2 %	3,5 %	12,5 %
ROCE (%)	14,6 %	9,9 %	35,6 %
Gjeld/EBITDA (x)	0,8	2,8	0,5
FFO/Gjeld (%)	28%	1%	141%
Egenkapitalandel (%)	48%	48%	44%
ANDRE NØKKELTALL			
Antall ansatte	769	655	686
Turnover (frivillig avgang) ¹	1,1 %	3,3 %	3,6 %
Antall skader per million arbeidstimer (H2) siste 12 mnd	5,0	6,0	2,9
Klimautslipp (Scope 1 og 2) (tCO ₂ e) ²	244 993	-	459 554
Vannkraftproduksjon (GWh)	8 631	6 753	13 787
Oppnådd kraftpris (øre/kWh)	100	113	150
Nordisk systempris (øre/kWh)	79	115	137
Fjernvarmesalg (GWh)	971	41	761

3 626 mill. kroner
Resultat etter skatt

8,6 TWh
Vannkraftproduksjon

971 GWh
Fjernvarmesalg

Kraftpriser 2010 – 2027 (øre per kWh)



¹ I turnover for 1H 2022 er ikke Hafslund Oslo Celsio medtatt da selskapet ble en del av konsernet fra 19. mai 2022.

² Klimautslippet inkluderer markedsbaserte utslipp i scope 1 og 2 for 1H 2023. Klimautslipp for 1H 2022 ble ikke beregnet/rapportert. Klimautslipp for året 2022 inkluderer scope 3-utslipp.

Sammendrag 1. halvår 2023

Tall for 1. halvår 2022 er oppgitt i parentes.

HMS¹

I første halvår 2023 var det i konsernet rapportert inn tre skader med fravær internt og tre skader med fravær hos leverandør. Totalt har det vært rapportert ni skader i første halvår 2023 inkludert leverandører. Rullerende 12 måneders antall skader per million arbeidstimer internt og hos leverandører (H2) per utgangen av juni 2023 var 5,0 mot 6,0 per juni 2022.

Det arbeides aktivt med å gjøre ledere og medarbeidere bevisst ansvaret for helse, miljø og sikkerhet i Hafslund. I Hafslund Oslo Celsio gjaldt to av fraværsskadene sjåfører som leverer avfall til Celsios anlegg, og det er gjennomført møter og intervjuer med avfallskunder og deres sjåfører for å identifisere mulige tiltak. Hafslund skal fortsette å ha høyt fokus på å registrere, behandle og lære av alle typer uønskede hendelser. Dette skal gjøres ved å bevisstgjøre hver enkelt leder og medarbeiders individuelle og felles ansvar for å prioritere sikkerhet først. Sammen skal de sørge for at alle arbeidsoppgaver blir tilstrekkelig planlagt og gjennomført slik at ulykker kan unngås.

Hafslund hadde høyt beredskapsnivå i forkant av og under uværet «Hans», som i august skapte store utfordringer med svært høy vannføring i flere vassdrag. Hafslund Eco Vannkrafts ansatte jobbet hardt for å håndtere vannmengdene og hindre flom. Uten regulering ville situasjonen for dem som har fått sine nærområder satt under vann vært betydelig verre. Dessverre ble ett av konsernets 81 kraftverk, Braskereidfoss, totalskadd i flommen og demningen ved kraftverket brast. Hendelsen hadde ikke konsekvenser for liv og helse, men vil bli gransket blant annet for læringseffekter innen HMS området.

Strategi

Konsernets strategi er basert på fem strategiske satsingsområder mot 2035. Hafslund skal bli klima- og naturpositiv, bidra med sterk fornybar vekst, balansere fremtidens energisystem, bidra til grønn og smart byutvikling og konsernet skal tiltrekke og beholde de beste hodene. Hafslund har i første halvår av 2023 arbeidet med strategiske risikoer og tiltak samt oppfølging av arbeid mot satte mål.

Bærekraft

Hafslunds vesentlighetsanalyse for bærekraft ble oppdatert i løpet av første halvår 2023. Oppdateringen tok utgangspunkt i den doble vesentlighetsanalysen fra 2022, som ga en grundig innsikt i konsernets påvirkning på mennesker og miljø, samt hvilke bærekraftsrisikoer og -muligheter som eksisterer for Hafslund. Årets oppdatering har forenklet og slått sammen enkelte av de vesentlige temaene definert i 2022. De oppdaterte temaene har nå en betegnelse og et innhold som sammenfaller med kravene i det kommende bærekraftsdirektivet (CSRD). Dette gjør det lettere for brukere av bærekraftsrapporteringen å lese og forstå Hafslunds bærekraftarbeid, samt forenkler sammenligning av innholdet med andre selskapers bærekraftsrapportering. De oppdaterte vesentlige temaene ble vedtatt av konsernledelsen i mai 2023.

Hafslund har satt seg ambisiøse mål for både klima og natur. I løpet av andre halvdel av 2023 skal det søkes om å få konsernets klimamål godkjent fra det internasjonale initiativet «Science Based Targets initiative» (SBTi). For temaet natur, arbeides det med å tydeliggjøre og definere målet om naturpositivitet slik at det også på sikt kan godkjennes i henhold til det nye rammeverket for «Science Based Targets for Nature» (SBTN). For de vesentlige temaene der det ikke allerede er vedtatte mål arbeides det med å utarbeide og vedta ambisiøse, men realistiske mål. Våren 2023 startet også gjennomføringen av en klimarisikoanalyse i henhold til TCFD (Task Force on Climate Related Disclosures)-rammeverket. Dette arbeidet kartlegger hvilke klimarisikoer og -muligheter som er de mest vesentlige for konsernet.



¹ Hafslund Oslo Celsio som Hafslund ble majoritetseier (60 prosent) av fra 19. mai 2022 inngår ikke i de oppgitte HMS tallene for første halvår 2022.



Hafslund konsernet – resultat, kontantstrøm og kapitalforhold

Resultat

Hafslund hadde et driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) på 9 975 millioner kroner (5 592 millioner kroner) og et driftsresultat på 9 519 millioner kroner (5 306 millioner kroner) i første halvår 2023. Det økte driftsresultatet mot første halvår 2022 skyldes i hovedsak høyere kraftproduksjon, og effekter av verdiendringer på finansiell kraftsikring, til tross for lavere spotpriser mot fjorårets første halvår.

Oppnådd kraftpris for vannkraftvirksomheten på 100 øre per kWh (113 øre per kWh), er på linje med spotprisene i vannkraftvirksomhetens produksjonsområder. Oppnådd kraftpris må i tillegg til salg i spotmarkedet ses i sammenheng med sikringsaktiviteten ved salg av kraft til industri og næringsliv til fastpriser og realisert resultat fra finansiell kraftsikring, i tillegg til salg av konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser. Kraftproduksjonen på 8 631 GWh i første halvår 2023 er tilnærmet normalproduksjon, men 28 prosent høyere enn i første halvår 2022 som var et meget tørt halvår. Full halvårseffekt fra kjøpet av Hafslund Oslo Celsio i mai 2022 bidro til 1 490 millioner kroner (82 millioner kroner) i driftsinntekter og et fjernvarmesalg på 971 GWh (41 GWh) i første halvår.

Driftsresultatet inkluderer verdiendringer på 1 013 millioner kroner¹ (-1 264 millioner kroner) knyttet til finansielle kraftsikringer som føres til virkelig verdi i resultatet. Driftsresultatet er betydelig positivt påvirket mot første halvår 2022 som følge av at fall i terminpriser fra årsskiftet påvirker verdiendringen på finansielle kraftsikringer i første halvår positivt, sammenlignet med negativ verdiendring som følge av økte terminpriser i første halvår 2022.

Driftskostnadene, inkludert avskrivninger, på 2 502 millioner kroner (1 190 millioner kroner) er en økning fra første halvår 2022, i hovedsak som følge av full halvårseffekt fra kjøpet av Hafslund Oslo Celsio. Innarbeidet resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet var 417 millioner kroner (-198 millioner kroner) i halvåret, hvorav resultatet fra eierskapet i Eidsiva Energi utgjør 398 millioner kroner (-248 millioner kroner). Den betydelige positive endringen fra første halvår i fjor er i stor grad knyttet til Eidsivas datterselskap, Elvia. Kostnadene til nettap og overliggende nett er kraftig redusert, og sammen med mottatte flaskehalsinntekter fra Statnett bidrar dette til at resultatet løftes vesentlig. Justert for Hafslund sin eierandel av mer-/mindreinntekten i nettvirksomheten er Hafslund sitt underliggende resultat fra eierskapet i Eidsiva Energi 363 millioner kroner (388 millioner kroner).



¹ Består av: verdiendring kraftkontrakter 1 154 mill. kroner (-1 065 mill. kroner), verdiendring valutaderivater -139 mill. kroner (-67 mill. kroner), som er inkludert i regnskapslinjen Annen gevinst/tap og verdiendring erstatninger -1 mill. kroner (-133 mill. kroner) som er inkludert i regnskapslinjen Eiendomsskatt og andre pålagte kostnader og erstatninger.

Netto finansposter ble 17 millioner kroner (-233 millioner kroner) i første halvår, der endringen mot første halvår 2022 i hovedsak skyldes positive resultat fra valutaposisjoner. Netto rentekostnader på 284 millioner kroner (274 millioner kroner) er et resultat av lavere netto rentebærende gjeld og høyere renter sammenlignet med første halvår 2022.

Skattekostnaden på 5 910 millioner kroner (3 920 millioner kroner) tilsvarer en effektiv skattesats på 65 prosent av resultat før skatt, justert for resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet. Den høye skattekostnaden reflekterer særbeskatningen for vannkraftvirksomheten som omfatter grunnrenteskatt (3 237 millioner kroner) og høyprisbidrag (617 millioner kroner). Den effektive skattesatsen på 65 prosent (73 prosent) påvirkes også av det positive resultatet fra finansiell kraftsikring som ikke grunnrentebeskattes.

Resultat etter skatt på 3 626 millioner kroner (1 154 millioner kroner) i første halvår 2023 er en økning på 2 472 millioner kroner fra første halvår 2022. Underliggende resultat etter skatt på 2 800 millioner kroner er mer stabilt mot fjorårets resultat for første halvår (2 726 millioner kroner). Underliggende resultat er resultat justert for verdiendringer på kraft- og valutaderivater og mer-/mindreinntekter i nettvirksomheten i Elvia. Se også side 28 for en forklaring på hvordan underliggende resultat fremkommer.

Kontantstrøm

Hafslund hadde en netto kontantstrøm fra driften på 4 825 millioner kroner i første halvår 2023, etter a-konto betaling av etterskuddsskatt for 2022 på 7 008 millioner kroner. Resterende skyldig etterskuddsskatt for 2022 på 7,5 milliarder kroner betales i fjerde kvartal 2023.

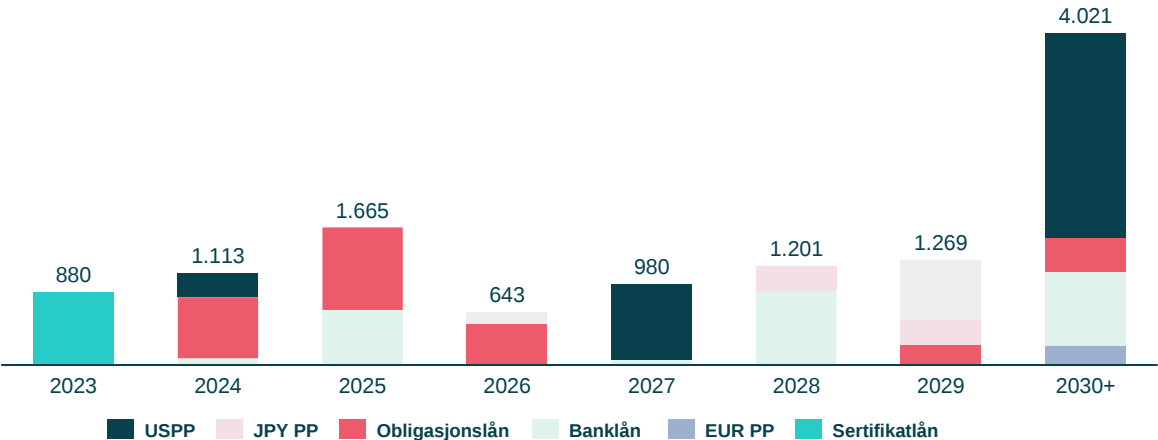
Netto kontantstrøm til investeringsaktiviteter var 33 millioner kroner (2 447 millioner kroner) i første halvår 2023 og inkluderer blant annet investeringer i driftsmidler på 650 millioner kroner og mottatt utbytte på 476 millioner kroner fra Eidsiva Energi. Den høye kontantstrømmen til investeringsaktiviteter i første halvår 2022 skyldes hovedsakelig transaksjonene vedrørende Hafslund Oslo Celsio og Stange Energi. Utbetalt utbytte til Oslo kommune og minoritetseiere utgjorde 1 829 millioner kroner (2 393 millioner kroner). Positiv netto kontantstrøm har bidratt til at netto rentebærende gjeld er redusert med 2,7 milliarder kroner i halvåret.

Kapitalforhold

Hafslund hadde ved utgangen av første halvår 2023 totale eiendeler på 94 milliarder kroner (82 milliarder kroner) og engasjert kapital var 65 milliarder kroner (64 milliarder kroner). Økningen i totale eiendeler mot fjoråret skyldes hovedsakelig høyere bankinnskudd. Konsernets netto rentebærende gjeld inkludert ansvarlig lån var 6,8 milliarder kroner (20,2 milliarder kroner) ved utgangen av halvåret. Gjennomsnittlig kupongrente for låneporteføljen eksklusive ansvarlig lån / aksjonærlån var 4,2 prosent (2,7 prosent) og gjennomsnittlig tid til forfall er 4,9 år. Ansvarlig lån på 5,4 milliarder kroner er ned 1,9 milliarder kroner fra årsskiftet som følge av en ekstraordinær nedbetaling til Eidsiva Energi AS av ansvarlig lån gitt datterselskapet Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS i forbindelse med Eidsiva-transaksjonen i 2019.

Hafslund har en solid finansieringsstruktur med langsiktige, kommitterte trekkfasiliteter og likviditet til å dekke minimum 12 måneders låneforfall. Ved utgangen av første halvår 2023 hadde konsernet ubenyttede trekkfasiliteter på 3,5 milliarder kroner (inklusive kassekreditt på 1,0 milliarder kroner). Hafslund har videre en kassekreditt på 50 millioner euro til å dekke daglig markedsoppgjør for futureskontrakter på Nasdaq Clearing AB som var ubenyttet ved utgangen av halvåret. Konsernet har låneavtaler uten krav til finansielle nøkkeltall (covenants). I juni 2023 oppgraderte Scope Ratings Hafslund AS til A- med positive utsikter.

Forfallsprofil lån eks. ansvarlig lån / aksjonærlån per 30. juni 2023 (mill. kroner)¹



¹ I motsetning til note 5 Rentebærende gjeld, viser grafen forfall inkludert swap-effekt.

Risiko og usikkerhetsfaktorer

Hafslund er eksponert for risiko av både strategisk og operasjonell karakter som kan ha stor innvirkning på konsernets inntjening, samt innen HMS. Formålet med konsernets risikostyring er å ta riktig risiko ut fra konsernets verdier, strategiske retning og satsingsområder, risikovilje og -evne.

Markedsprisen på kraft og volum på egen energiproduksjon er Hafslunds viktigste verdidrivere, og som i vesentlig grad påvirker resultat og utbyttekapasitet kommende halvår. Styring av risiko er tett knyttet til disponering av vannressursene og optimalisering av fjernvarmeproduksjonen. Hafslund har tradisjonelt hatt en aktiv kraftsikringsstrategi for konsernets prisseksponerte virksomhet, med mål om å stabilisere inntekt og kontantstrøm over tid. De siste årene har vist at kraftprisene er svært volatile, bl.a. drevet av globale priser på alternative energikilder og klimakostnader (gass og CO₂-priser). I tillegg til dette påvirker vær- og temperaturforhold, samt utvekslingskapasitet både etterspørsel og energiproduksjon.

Skatteendringene for vannkraftvirksomheten som kom høsten 2022 gjorde det krevende å benytte det finansielle markedet i sikringsøyemed. Fremover vil bilaterale avtaler bli et viktig verktøy i risikostyringen, og det er i første halvår 2023 arbeidet med videreutvikling av rammeverk for håndtering av motpartsrisiko. Hafslund har inngått langsiktige bilaterale kraftavtaler med fysisk leveranse til norske industriaktører og fastprisavtaler med bedriftskunder.

Endringer i regelverk og politiske beslutninger med umiddelbar eller tilbakevirkende virkning, kan ha store konsekvenser for konsernets inntjening. Dette inkluderer endringer i skatte- eller avgiftsnivåer og nye eller endrede energimarkedsreguleringer, som kan påvirke flere av konsernets forretningsområder. Eidsiva Energi, hvor Hafslund eier 50 prosent, er også særlig eksponert for regulatorisk risiko innen nettvirksomhet.

Hafslunds operasjonelle aktiviteter inkluderer blant annet bygging, vedlikehold og drift av produksjonsanlegg og distribusjon av fornybar energi. Uønskede hendelser i driften kan potensielt ha store konsekvenser for liv og helse, ytre miljø, driftskontinuitet og økonomi.

Kjernevirksomheten er direkte utsatt for klimarisiko. Endringer i nedbør kan både endre gjennomsnittlig produksjon, samt øke svingningene som gjør produksjonsplanlegging mer krevende. Endringer i temperatur vil påvirke konsernets snømagasiner samt forbruket av strøm og fjernvarme. Konsernets infrastruktur er også utsatt for fysisk risiko som følge av klimaendringer. Hendelsen ved Braskereidfoss kraftverk i begynnelsen av august viste dette med tydelighet. Hafslund har i 2023 et særlig fokus på risikostyring innen cyber, IT og informasjonssikkerhet og fysisk sikring av anlegg og beredskap. Dette grunnet økt risiko for målrettede angrep mot kraftbransjen i Norge i forbindelse med krigen i Ukraina og en generelt mer usikker geopolitisk situasjon.

Utover driften er Hafslund særlig eksponert for renterisiko på lån, der renteendringer vil ha innvirkning på konsernets finansieringskostnader i kommende halvår. Hafslund er i hovedsak eksponert for renterisiko gjennom sine finansieringsaktiviteter i norske kroner og utenlandsk valuta. Konsernets driftsinntekter og kontantstrøm fra operasjonell virksomhet er også til en viss grad følsom for renteendringer.

Det norske kraftmarkedet i første halvår 2023

I første halvår 2023 har kraftprisene normalisert seg noe sammenlignet med situasjonen i 2022, men er fortsatt høye i et historisk perspektiv. Gjennomsnittlig pris i Sør-Norge første halvår 2023 var 103 øre per kWh for NO1 (Østlandet) og NO5 (Vestlandet) og 107 øre per kWh for NO2 (Sørlandet). For NO3 (Midt-Norge) og NO4 (Nord-Norge) var prisene henholdsvis 51 øre per kWh og 35 øre per kWh. Sammenlignet med hele 2022 er kraftprisene i Sør-Norge ned 48 prosent i snitt i første halvår 2023. På grunn av begrenset overføringskapasitet mellom Nord- og Midt-Norge og Sør-Norge har det vært betydelig prisforskjell mellom regionene. Den nordiske systemprisen var 79 øre per kWh.

Sammenlignet med 2022 har 2023 vært preget av en normalisering av energisituasjonen i Europa, noe som har gitt reduserte kraftpriser. Det er likevel fortsatt relativt sett høye priser på termisk kraftproduksjon fra gass og kull på kontinentet, noe som påvirker prisene i Norge. De europeiske kraft- og gassmarkedene var under betydelig press i 2022. Krigen i Ukraina og de påfølgende sanksjonene mot Russland, førte til redusert import av gass fra Russland til Europa. Så langt har gassprisen (TTF) falt til 44 euro per MWh i første halvår 2023 fra 132 euro per MWh i 2022. Fallet i gassprisen skyldes høy LNG-import og redusert industriforbruk på kontinentet, som har medført høy fylling av gasslagrene gjennom første halvår 2023. Prisen for utslipp er høy i en historisk kontekst og økte fra 81 euro per tonn CO₂ i 2022 til 89 euro per tonn CO₂ i første halvår 2023.

For Norge sett under ett var den hydrologiske situasjonen relativt normal i første halvår 2023. Magasinfyllingen i NO2 (Sørlandet) og NO3 (Midt-Norge) har ligget noe under normalen, mens NO1 (Østlandet), NO5 (Vestlandet) og NO4 (Nord-Norge) har ligget omtrent på normalen. Forbruket i Sør-Norge var 43,6 TWh i første halvår 2023, mot 44,4 TWh og 49,6 TWh for henholdsvis første halvår 2022 og 2021. Temperaturene for januar og februar var noe høyere enn normalen i 2022 og 2023, reduksjonen i forbruk skyldes i hovedsak høyt prisenivå.



Så langt har perioden etter første halvår 2023 vært preget av en relativt våt sommer i Sør-Norge og ekstremværet «Hans». «Hans» bidro til svært mye nedbør, høy produksjon fra vannkraft og høy produksjon fra vindkraft. Dette har gitt lave kraftpriser i Sør-Norge. Nedbøren har også gitt vesentlig økt magasinfylling i NO5, som økte fra 77,7 prosent til 83,6 prosent fra uke 31 til 32 i henhold til NVEs rapport om kraftsituasjonen for uke 32. Magasinfyllingen for hele Norge ligger nå på normalen, da Nord-Norge ligger under mens Sør-Norge ligger noe over.

Segmentinformasjon

Vannkraft

Mill. kroner	1H 2023	1H 2022	2022
Driftsinntekter	10 106	6 603	20 534
EBITDA	9 303	5 946	19 253
Driftsresultat (EBIT)	9 042	5 697	18 743

Vannkraftvirksomheten hadde driftsinntekter på 10 106 millioner kroner i første halvår 2023 (6 603 millioner kroner). Driftsresultatet (EBIT) på 9 042 millioner kroner er en økning på 3 345 millioner kroner fra første halvår 2022. Driftsinntekter og driftsresultat reflekterer høye kraftpriser, tilnærmet normalproduksjon og positiv verdiendring på finansielle kraftderivater.

Oppnådd kraftpris ble 100 øre per kWh i første halvår 2023. Dette er 13 øre per kWh lavere enn første halvår 2022 og bidro isolert sett med 1 539 millioner kroner i redusert driftsresultat. Oppnådd kraftpris er på linje med snitt spotprisene i vannkraftvirksomhetens produksjonsområder, sammenlignet med at den var 24 prosent under tilsvarende snitt spotpris i første halvår 2022. Oppnådd kraftpris må i tillegg til salg av kraft i spotmarkedet også ses i sammenheng med sikringsaktiviteten til industri og næringsliv til fastpriser og realisert resultat fra finansiell kraftsikring, samt konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser.

¹ Består av: verdiendring kraftkontrakter 1 149 mill. kroner (-1 065 mill. kroner), verdiendring valutaderivater -139 mill. kroner (-67 mill. kroner), som er inkludert i regnskapslinjen Annen gevinst/tap og verdiendring erstatninger -1 mill. kroner (-133 mill. kroner) som er inkludert i regnskapslinjen Eiendomsskatt og andre pålagte kostnader og erstatninger.



Driftsresultat inkluderer verdiendringer på 1 009¹ millioner kroner (-1 264 millioner kroner) knyttet til finansielle kraftsikringer som føres til virkelig verdi i resultatet. Driftsresultatet er betydelig positivt påvirket mot fjoråret som følge av at fall i terminpriser fra årsskiftet påvirker verdiendringen på finansielle kraftsikringer i første halvår 2023 positivt, sammenlignet med negativ verdiendring som følge av økte terminpriser i første halvår 2022.

Kraftproduksjonen på 8 631 GWh i første halvår 2023 er 28 prosent høyere enn første halvår 2022 og 4 prosent lavere enn normalproduksjonen. Høyere kraftproduksjon bidro isolert sett til 2 527 millioner kroner i økt driftsresultat i forhold til første halvår 2022. Det har vært god drift og ressursdisponering, samt høy tilgjengelighet på kraftanleggene. Det var ingen hendelser med vesentlige driftsavbrudd i første halvår 2023. Hendelsen ved Braskereidfoss i begynnelsen av august medfører at kraftverket er midlertidig satt ut av drift. Hafslund har driftsavbruddsforsikring og tingskadeforsikring.

Driftskostnader inkludert avskrivninger var 1 082 millioner kroner (974 millioner kroner) i første halvår 2023. Økte overføringskostnader, flere ansatte og generell prisvekst bidrar til 241 millioner kroner i økte kostnader. Overføringskostnadene i første halvår 2022 inkluderte spesielt store inntekter fra energileddet. En verdiendring i første halvår 2022 på erstatningskraft som resultatføres til virkelig verdi bidrar til en samlet økning i driftskostnadene på 108 millioner kroner i første halvår 2023 mot første halvår 2022.

Fjernvarme og kjøling (Celsio)

Mill. kroner	1H 2023	1H 2022	2022
Driftsinntekter	1 490	82	1 479
EBITDA	373	- 28	394
Driftsresultat (EBIT)	180	- 63	162

Hafslund overtok Celsio 19. mai 2022. Tallene for første halvår 2022 omfatter perioden 19. mai til 30. juni 2022 og er derfor ikke sammenlignbare.

Celsios driftsresultat (EBIT) var på 180 millioner kroner for første halvår 2023. Driftsinntekter i perioden var 1 490 millioner kroner, hvorav salg av forbrenningstjenester og varme sto for 1 471 millioner kroner og sikringshandler 13 millioner kroner. Celsio solgte 971 GWh fjernvarme i første halvår 2023 og produserte 73 GWh elektrisitet. Celsios markedsmessige risiko er knyttet til svingninger i kraft-, brensler- og avfallspriser. Fjernvarmevolumet er i stor grad følsomt for temperaturendringer. For å redusere risiko for fallende kraftpriser har selskapet en strategi for nedsidesikring, og inngår sikringshandler for eksponeringen knyttet til fremtidig fjernvarmevolum. Energiloven regulerer fjernvarmepricing opp mot alternativ kostnad for strøm, det vil si at prisen kan ikke overstige kostnad for strøm. Kompensasjonsordningen innført av regjeringen i desember 2021, hvor husholdninger fikk en makspris for store deler av strømvolumet (strømstøtten),

har derfor gitt et tak på fjernvarmeprisen til husholdningskunder. Samtidig har kostnadene for Celsios innsatsfaktorer (brenslér) økt kraftig. Celsio innførte i november 2022 en rabattordning for alle selskapets kunder (enebolig, sameie/borettslag og næringsbygg) der prisen blir prosentvis redusert når prisen på strøm overstiger henholdsvis 90 øre per kWh og 250 øre per kWh. Målet med prisrabatten har vært å sikre fjernvarmens konkurransekraft og attraktivitet for eksisterende og fremtidige kunder.

Driftskostnader var 1 117 millioner kroner i første halvår 2023, hvorav brenslér/produksjonskostnader utgjorde 732 millioner kroner. Andre driftskostnader på 239 millioner kroner inkluderer revisjonskostnader, med revisjon på linje 1 og 2 på Klemetsrud som største poster.

Innenfor området Kjøling bygges nå selskapets første store kjølesentral på Ulven. Kjølesentralen med tilhørende kjøledistribusjonsnett vil produsere og levere 6 MW kjøling når den driftsettes i 2025. Celsio besluttet i april 2023 å ta karbonfangstprosjektet på Klemetsrud inn i en kostnadsreducerende fase. Oppdaterte kostnadsestimat viste at kraftige kostnadsøkninger på utstyrsleveranser grunnet inflasjon, geopolitisk instabilitet og redusert kronekurs, sammen med utfordringer rundt infrastrukturløsninger på tomt og havn, ville føre til at prosjektet overstiger investeringsrammen vedtatt i juni 2022. Så langt er under 10 prosent av de bevilgede midlene brukt. Celsio jobber nå med en full gjennomgang av prosjektet med mål om å ta en ny investeringsbeslutning innenfor støtteavtalen med stat og kommune, og restartet prosjektet medio 2024.

Vekst og investeringer

Mill. kroner	1H 2023	1H 2022	2022
Driftsinntekter	6	3	5
EBITDA	363	- 275	552
Driftsresultat (EBIT)	363	- 275	552

Vekst og investeringer hadde samlede driftsinntekter på 6 millioner kroner i første halvår (3 millioner kroner). Driftsresultat (EBIT) på 363 millioner kroner (-264 millioner kroner) er en økning på 638 millioner kroner fra fjoråret. Økningen er primært knyttet til økning i resultatandel fra nettvirksomhetene i Eidsiva Energi og Fredrikstad Energi, som inngår i resultatet til Hafslund Vekst med 436 millioner kroner (-254 millioner kroner). Kostnadene til nettap og overliggende nett er kraftig redusert i forhold til første halvår 2022, og sammen med mottatte flaskehalsinntekter fra Statnett bidrar dette til at resultatet løftes vesentlig.

Marked og utvikling

Hafslund Vekst signerte i første halvår 2023 en avtale med Telenor, HitecVision og Analysys Mason om å utvikle og bygge sikre og bærekraftige sentre for datalagring i Oslo. Målet er å bygge tre datasentre i Oslo-regionen og utnytte overskuddsvarmen i fjernvarmen i Oslo. Videre har Hafslund Vekst jobbet med en investering i ladeselskapet Fastcharge AS, som utvikler ladeplasser og infrastruktur for tungtransport. Selskapet har mål om å bygge 10 ladestasjoner og 100 ladepunkter i Sør-Norge innen 2025. Det første prosjektet planlegges på Alnabru i Oslo. Hafslund har i første halvår 2023 etablert et samarbeid med Eidsiva Energi for å utvikle landbasert vind. Hafslund Invest AS, Hafslund AS og Eidsiva Energi sitt selskap for venture-investeringer, gjorde to investeringer i første halvår: Utilifeed AB, et svensk teknologiselskap som hjelper fjernvarmeselskaper som vil ta en aktiv rolle i fremtidens fleksible energisystem med digitalisering og effektivisering, og Optimeering AS, et norsk teknologiselskap som bistår energiselskaper med å optimalisere sine handelsaktiviteter ved bruk av avanserte maskinlæringsalgoritmer og AI.

Øvrig virksomhet

Mill. kroner	1H 2023	1H 2022	2022
Driftsinntekter	1	8	10
EBITDA	- 64	- 50	- 113
Driftsresultat (EBIT)	- 66	- 53	- 117

Øvrig virksomhet består av morselskapet Hafslund AS, inkludert forvaltningen av Hafslund Hovedgård og konsernelimineringer. Driftsresultat (EBIT) fra øvrig virksomhet var -66 millioner kroner i første halvår 2023 (-53 millioner kroner).



Fremtidsutsikter

Som fornybar kraftprodusent er Hafslunds resultater sterkt eksponert for endring i kraftpriser. Første halvår 2023 har vært preget av høye kraftpriser i første kvartal og noe lavere, men fremdeles høye kraftpriser i andre kvartal. De siste årene har vist at kraftprisene kan endre seg raskt, og prisene har i lengre perioder ligget på ekstremt høye nivåer siden høsten 2021. For den langsiktige utviklingen av energimarkedet er det viktig at prisene stabiliserer seg på et nivå som er bærekraftig for forbrukerne og samfunnet. Over sommeren har imidlertid kraftprisene falt betydelig, og skatteendringene for vannkraftvirksomheten som ble innført høsten 2022 gjør det krevende å benytte det finansielle markedet for å sikre konsernets resultat i perioder med lave kraftpriser. Hafslunds resultat vil derfor i større grad enn tidligere være eksponert mot volatiliteten i kraftprisene.

Konsernet vil gjennom høst- og vintermånedene jobbe for å bidra til stabil og sikker kraftforsyning. Det er brukt betydelige beløp (om lag 1 milliard kroner årlig) på vedlikehold og oppgradering av konsernets vannkraftanlegg de siste årene. I tråd med konsernets langsiktige strategi er det planlagt for mer enn dobling i årlige investeringer til oppgradering og utvidelser av vannkraftverk og dammer.

Energikommisjonens rapport som kom første halvår 2023 peker på at behovet for mer fornybar energi er betydelig og at Norge trenger «Mer av alt – raskere». Hafslund jobber for å bidra med utgangspunkt i konsernets betydelige eiendeler, kompetanse og erfaring innen kraft- og energiproduksjon. Hafslund og resten av fornybarnæringen er imidlertid avhengige av raskere konsesjonsbehandlinger og forutsigbare rammevilkår som gjør det mulig å investere og realisere ny fornybar energi.

I første halvår 2023 fikk Hafslund Eco Vannkraft konsesjon til å bygge ut Frosen kraftverk, som vil bidra med 26 GWh ny kraft hvert år. Hittil i år har Hafslund levert en melding om ny vannkraft tilsvarende 200 GWh i årlig produksjon og tre meldinger til NVE om ny solkraft tilsvarende 280 GWh i årlig produksjon.

Hafslund har i første halvår 2023 jobbet i Blåvinge-partnerskapet med forberedelser til å konkurrere om prosjektområder for utvikling av havvind i Nordsjøen. Hafslund har også i første halvår etablert et samarbeid med Eidsiva Energi for å utvikle landbasert vind. Sommeren 2023 signerte Hafslund en avtale med Helios Nordic Energy AB om kjøp av syv solparkprosjekter sør i Sverige, tilsvarende en årlig produksjon på i overkant av 250 GWh. Solparkene forventes å bli bygget i perioden 2024-2028. Sør-Sverige er koblet til Sør-Norge og begge disse områdene er underskuddsområder som vil trenge mer kraft i fremtiden. I tillegg til å være en betydelig produsent av fornybar kraft er Hafslund også engasjert i annen virksomhet som bidrar til det grønne skiftet. Eierskapet i Hafslund Oslo Celsio og vekstsatsingene i Hafslund Vekst gjør at konsernet kan realisere initiativer som bidrar til grønn og smart byutvikling.

Hafslunds visjon er 'for en verden i balanse, med fornybart' og konsernet er overbevist om at det må jobbes fra alle kanter for å realisere et grønt skifte. Hafslund jobber for å øke tilgangen på fornybar energi, men også for å omstille forbruk og å finne smarte løsninger for grønn byutvikling. Samtidig som konsernet vil bidra til å løse noen av samfunnets største utfordringer, skal konsernet sikre god lønnsomhet og evne til å betale et betydelig utbytte til vår eier, Oslo kommune.

Hafslund AS,
Oslo, 25. august 2023

Styret



Totalresultat konsern

Mill. kroner	Note	1H 2023	1H 2022	2022
Salgsinntekter	4	10 563	9 245	25 484
Annen gevinst/tap	4	967	- 2 612	- 3 581
Andre driftsinntekter	4	74	62	125
Driftsinntekter		11 604	6 695	22 028
Energikjøp og overføring		- 820	25	- 743
Lønn og andre personalkostnader		- 486	- 280	- 751
Eiendomsskatt og andre pålagte kostnader og erstatninger		- 336	- 398	- 527
Andre driftskostnader		- 404	- 251	- 636
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	6	417	- 198	716
EBITDA		9 975	5 592	20 087
Av- og nedskrivninger		- 456	- 286	- 746
Driftsresultat (EBIT)		9 519	5 306	19 340
Renteinntekter		205	-	115
Rentekostnader	5	- 489	- 274	- 817
Andre finansinntekter/kostnader		301	42	241
Netto finansposter		17	- 233	- 462
Resultat før skatt		9 536	5 074	18 879
Skattekostnad		- 5 910	- 3 920	- 14 535
Resultat etter skatt		3 626	1 154	4 344



Totalresultat konsern (forts.)

Mill. kroner	Note	1H 2023	1H 2022	2022
RESULTAT TILORDNES				
Aksjonærer i morselskapet		3 014	1 008	3 636
Ikke-kontrollerende eierinteresser		612	146	708
POSTER SOM SENERE KAN BLI OMKLASSIFISERT TIL RESULTATET				
Sikringsreserve		1 783	- 2 250	- 2 200
Skattemessige effekter		- 671	1 139	1 258
Omregningsdifferanser tilknyttede selskaper		44	12	3
Poster som senere kan bli omklassifisert til resultatet		1 156	- 1 098	- 939
POSTER SOM IKKE SENERE KAN BLI OMKLASSIFISERT TIL RESULTATET				
Estimatavvik pensjon		43	229	- 54
Skattemessige effekter		- 19	- 135	59
Estimatavvik pensjon felleskontrollert virksomhet		-	- 4	- 59
Poster som ikke senere kan bli omklassifisert til resultatet		24	90	- 54
Utvidet resultat		1 179	- 1 008	- 993
Totalresultat		4 805	146	3 351
TOTALRESULTAT TILORDNES				
Aksjonærer i morselskapet		3 926	122	2 758
Ikke-kontrollerende eierinteresser		879	24	593



Balanse konsern

Mill. kroner	Note	30.06.2023	30.06.2022	31.12.2022
EIENDELER				
Utsatt skattefordel		212	277	212
Immaterielle eiendeler		37 622	37 592	37 562
Varige driftsmidler		27 835	27 514	27 619
Bruksrettseiendeler		333	360	339
Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	6	10 271	9 782	10 669
Langsiktige derivater		701	918	1 098
Andre langsiktige fordringer		1 670	1 679	1 579
Anleggsmidler		78 645	78 122	79 077
Lagerbeholdning		18	33	77
Kundefordringer		482	443	1 148
Andre ikke-rentebærende kortsiktige fordringer		1 472	351	1 026
Kortsiktige derivater		870	46	2 441
Bankinnskudd o.l.		12 765	3 061	13 497
Omløpsmidler		15 607	3 933	18 188
Eiendeler		94 252	82 055	97 265

Mill. kroner	Note	30.06.2023	30.06.2022	31.12.2022
EGENKAPITAL OG GJELD				
Innskutt egenkapital		23 594	23 594	23 594
Opptjent egenkapital		12 090	7 041	9 696
Ikke-kontrollerende eierinteresser		9 874	8 958	9 314
Egenkapital		45 558	39 593	42 604
Langsiktig rentebærende gjeld	5	17 911	20 305	20 203
Leieforpliktelse		301	324	306
Utsatt skatt		8 934	7 228	8 598
Pensjonsforpliktelser		57	173	78
Langsiktige derivater		146	411	337
Andre forpliktelser		3 612	3 636	4 160
Langsiktige forpliktelser		30 961	32 078	33 682
Leverandørgjeld		251	349	736
Leieforpliktelse		41	41	40
Annen kortsiktig ikke-rentebærende gjeld		2 326	2 247	3 196
Betalbar skatt		12 738	4 158	13 482
Kortsiktige derivater		682	552	707
Kortsiktig rentebærende gjeld	5	1 696	3 039	2 819
Kortsiktige forpliktelser		17 733	10 385	20 980
Egenkapital og gjeld		94 252	82 055	97 265



Oppstilling over kontantstrømmer konsern

Mill. kroner	1H 2023	1H 2022	2022
KONTANTSTRØM FRA DRIFTEN			
Resultat før skattekostnad	9 536	5 074	18 879
Justeringer for:			
Av- og nedskrivninger	456	286	746
Gevinst/tap ved salg av varige driftsmidler	7	-	-
Resultat i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	-417	198	-716
Urealiserte verdiendringer derivater	-1 013	1 265	443
Endring i varelager	59	-12	-57
Endringer i kundefordringer og andre ikke rentebærende fordringer	745	1 128	436
Endringer i leverandørgjeld og annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld	-1 322	-1 175	-472
Oppgjør av futureskontrakter	3 876	-1 799	-3 210
Netto finansposter	-17	233	462
Andre ikke-kontantgenererende inntekter og kostnader	-77	-119	-36
Kontantstrømmer fra driften	11 833	5 079	16 474
Betalt skatt	-7 008	-5 073	-4 701
Netto kontantstrøm fra driften	4 825	5	11 773

Mill. kroner	1H 2023	1H 2022	2022
KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER			
Investeringer i varige driftsmidler	-650	-350	-870
Utbetalinger ved innskudd i eksisterende tilknyttet selskap	-25	-456	-456
Utbetalinger ved kjøp av aksjer i nye datterselskap og tilknyttet selskap	-49	-410	-185
Kontanteffekter Celsio-transaksjon	-	-1 607	-1 607
Innbetalinger av utbytte fra tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	476	267	450
Andre investeringsaktiviteter	215	109	221
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-33	-2 447	-2 447
KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER			
Opptak av rentebærende gjeld	285	1 500	3 380
Nedbetaling av rentebærende gjeld	-3 546	-450	-2 553
Utbetaling av utbytte	-1 829	-2 393	-3 033
Betalte renter	-698	-378	-664
Andre finansieringsaktiviteter	222	128	141
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-5 567	-1 592	-2 729
Endring i bankinnskudd o.l.	-775	-4 033	6 596
Bankinnskudd o.l. per 1. januar	13 497	6 988	6 988
Valutagevinst/-tap betalingsmidler	44	106	-87
Bankinnskudd o.l. ved periodeslutt	12 766	3 061	13 497



Oppstilling over endringer i egenkapital

Mill. kroner	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Egenkapital til morselskapets aksjonærer	Ikke- kontrollerende eierinteresser	Total egenkapital
Egenkapital per 31. desember 2022	110	23 484	9 696	33 290	9 314	42 604
Periodens resultat	-	-	3 014	3 014	612	3 626
Periodens utvidede resultat	-	-	912	912	268	1 179
Totalresultat i perioden	-	-	3 926	3 926	879	4 805
TRANSAKSJONER MED EIERNE						
Utdelt utbytte	-	-	-1 651	-1 651	-405	-2 056
Effekt av utbytte fra Hafslund Eco Vannkraft AS til Eidsiva Energi AS	-	-	151	151	-	151
Aksjeemisjon	-	-	-	-	86	86
Sum transaksjoner med eierne	-	-	-1 500	-1 500	-319	-1 819
Andre egenkapitalendringer	-	-	-32	-32	-1	-32
Egenkapital per 30. juni 2023	110	23 484	12 090	35 684	9 874	45 558



Oppstilling over endringer i egenkapital (forts.)

	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Egenkapital til morselskapets aksjonærer	Ikke- kontrollerende eierinteresser	Total egenkapital
Mill. kroner						
Egenkapital per 31. desember 2021	100	15 415	8 550	24 065	2 751	26 816
PERIODENS TOTALRESULTAT (1. JANUAR - 30. JUNI 2022)						
Periodens resultat	-	-	1 008	1 008	146	1 154
Periodens utvidede resultat	-	-	-886	-886	-122	-1 008
Totalresultat i perioden	-	-	122	122	24	146
TRANSAKSJONER MED EIERNE						
Utdelt utbytte	-	-	-1 750	-1 750	-477	-2 227
Virksomhetssammenslutninger	-	-	-	-	6 518	6 518
Transaksjoner med ikke-kontrollerende eierinteresser	-	-	93	93	-25	68
Aksjeemisjon	10	8 069	-	8 079	166	8 245
Sum transaksjoner med eierne	10	8 069	-1 657	6 422	6 183	12 605
Andre egenkapitalendringer	-	-	27	27	-	27
Egenkapital per 30. juni 2022	110	23 484	7 041	30 635	8 958	39 593



Noter

Note 1 Generell informasjon

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

Konsernet driver kraftproduksjon gjennom datterselskapene Hafslund Eco Vannkraft AS, Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS og Hafslund Produksjon AS. Konsernet drifter kraftverk med en årlig normalproduksjon på 21 TWh vannkraft, og forsyner over 2,6 millioner innbyggere med strøm. Kraftverkene ligger hovedsakelig i fylkene Vestland, Viken og Innlandet.

I tillegg har konsernet en normalproduksjon på ca. 1,9 TWh fjernvarme som leveres til om lag 6 000 leveransepunkt (privatkunder, borettslag og næring) med omtrent 250 000 personer i Oslo gjennom datterselskapet Hafslund Oslo Celsio AS, som er Norges største produsent og leverandør av fornybar fjernvarme og kjøling. Konsernet har også et betydelig eierskap i nettvirksomhet gjennom datterselskapet Hafslund Vekst AS sin 50 prosent eierandel i Eidsiva Energi AS, som videre eier 100 prosent av aksjene i nettselskapet Elvia AS med over 900 000 kunder. Elvia AS bygger, drifter, vedlikeholder og fornyer strømmettet i Innlandet, Viken og Oslo. Hafslund har også en eierandel på 49 prosent i Fredrikstad Energi AS.

Konsernets datterselskap Hafslund Vekst AS jobber kontinuerlig med å etablere nye vekstinitiativer innenfor den fornybare verdikjeden, med fokus på elektrifisering, bærekraft og ny produksjon og lagring av fornybar energi med alternative teknologier.

Hovedkontoret ligger i Oslo. Halvårsregnskapet ble vedtatt av selskapets styre 25. august 2023.

Note 2 Grunnlag for utarbeidelse

Konsernregnskapet for første halvår 2023, avsluttet 30. juni 2023, er avlagt etter IAS 34 Delårsrapportering.

Halvårsregnskapet 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. Halvårsregnskapet er avlagt etter de samme regnskapsprinsipper og med de samme beregningsmetoder som er beskrevet i årsrapporten for 2022.

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

Halvårsregnskapet er ikke revidert.

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 årsregnskapet for 2022 eller i note til halvårsregnskapet der hvor det er nye eller endrede vurderinger.

Hafslund 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 og de øvrige vekstsatsingene, inkludert utvikling av havvind og sol.



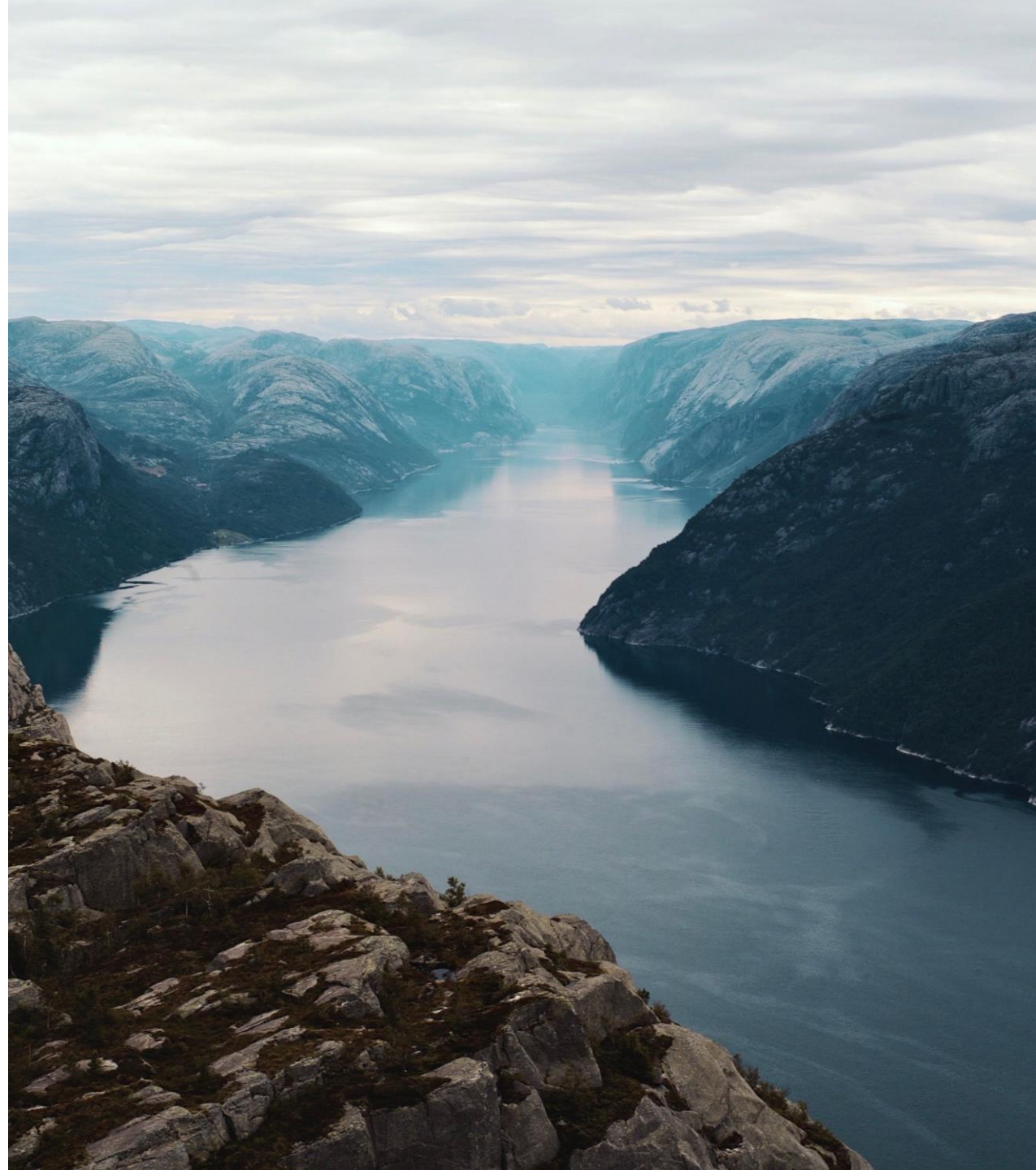
Noter

Note 3 Segmentinformasjon

Driftssegmenter rapporteres etter samme struktur som ledelsesrapporteringen. Konsernet har tre driftssegmenter; Vannkraft, Fjernvarme og kjøling, samt Vekst og investeringer. I tillegg til driftssegmentene inkluderer segmentoppstillingen en separat kolonne for Øvrig virksomhet. Øvrig virksomhet består hovedsakelig av morselskapet Hafslund AS og konsernelimineringer. Resultat fra tilknyttede selskap presenteres i de respektive driftssegmentene Vannkraft, Fjernvarme og kjøling, samt Vekst og investeringer, under drift. Transaksjoner mellom forretningsområdene gjennomføres i henhold til armlengdeprinsippet.

Virksomhetsområdenes prestasjoner og lønnsomhet vurderes basert på EBITDA, driftsresultat og resultat etter skatt.

Spesifikasjon av forskjellige inntektstyper per segment er gitt i note 4 Driftsinntekter.



Noter

Note 3 Segmentinformasjon (forts.) - Resultatoppstilling

1. januar - 30. juni	Vannkraft		Fjernvarme og kjøling ¹		Vekst og investeringer		Øvrig virksomhet		Konsern	
Mill. kroner	1H 2023	1H 2022	1H 2023	1H 2022	1H 2023	1H 2022	1H 2023	1H 2022	1H 2023	1H 2022
Salgsinntekter	9 092	9 156	1 471	90	-	-	-	-	10 563	9 245
Annen gevinst/tap	953	-2 602	13	-10	-	-	1	-	967	-2 612
Andre driftsinntekter	61	49	6	2	6	3	1	8	74	62
Driftsinntekter	10 106	6 603	1 490	82	6	3	1	8	11 604	6 695
Energikjøp og overføring	-87	58	-732	-33	-	-	-	-	-820	25
Lønn og andre personalkostnader	-279	-252	-136	-5	-27	-6	-45	-17	-486	-280
Eiendomsskatt og andre pålagte kostnader og erstatninger	-333	-397	-3	-1	-	-	-	-	-336	-398
Andre driftskostnader	-122	-133	-246	-71	-19	-7	-17	-41	-404	-251
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	18	67	-	-	403	-264	-3	-1	417	-198
EBITDA	9 303	5 946	373	-28	363	-275	-64	-50	9 975	5 592
Av- og nedskrivninger	-261	-249	-193	-35	-	-	-2	-2	-456	-286
Driftsresultat (EBIT)	9 042	5 697	180	-63	363	-275	-66	-53	9 519	5 306
Renteinntekter	253	41	18	-	5	-	-71	-41	205	-
Rentekostnader	-355	-302	-143	-14	-161	-90	170	131	-489	-274
Andre finansinntekter/kostnader	244	146	-7	-1	31	-	34	-104	301	42
Netto finansposter	142	-114	-132	-15	-125	-90	133	-14	17	-233
Resultat før skatt	9 184	5 583	48	-77	237	-365	67	-66	9 536	5 074
Skattekostnad	-5 849	-3 976	-23	19	-3	22	-35	14	-5 910	-3 920
Resultat etter skatt	3 336	1 607	25	-59	234	-343	31	-52	3 626	1 154



¹ For perioden 19. mai - 30. juni i 1H 2022

Noter

Note 3 Segmentinformasjon (forts.) - Balanseoppstilling

30. juni	Vannkraft		Fjernvarme og kjøling		Vekst og investeringer		Øvrig virksomhet		Konsern	
Mill. kroner	30.06.2023	30.06.2022	30.06.2023	30.06.2022	30.06.2023	30.06.2022	30.06.2023	30.06.2022	30.06.2023	30.06.2022
EIENDELER										
Immaterielle eiendeler	23 862	23 831	13 738	13 738	-	-	22	23	37 622	37 592
Varige driftsmidler	19 860	19 846	7 804	7 495	6	6	166	168	27 835	27 514
Øvrige anleggsmidler	1 909	1 873	370	343	10 583	219	140	800	2 916	3 234
Anleggsmidler	46 055	45 963	21 914	21 576	10 304	9 563	372	1 020	78 645	78 122
Bankinnskudd og konsernkontoordning	14 340	6 489	590	402	-653	-808	-1 511	-3 023	12 765	3 061
Øvrige omløpsmidler	1 864	914	301	295	661	197	15	-534	2 842	872
Omløpsmidler	16 204	7 404	891	697	8	-611	-1 496	-3 557	15 607	3 933
Eiendeler	62 258	53 367	22 806	22 273	10 313	8 952	-1 124	-2 537	94 252	82 055

	Vannkraft		Fjernvarme og kjøling		Vekst og investeringer		Øvrig virksomhet		Konsern	
Mill. kroner	30.06.2023	30.06.2022	30.06.2023	30.06.2022	30.06.2023	30.06.2022	30.06.2023	30.06.2022	30.06.2023	30.06.2022
EGENKAPITAL OG GJELD										
Egenkapital	19 809	16 834	16 373	15 927	4 213	2 884	5 162	3 947	45 558	39 593
Langsiktige forpliktelser	26 724	29 518	5 481	5 210	6 005	6 008	-7 248	-8 658	30 961	32 078
Kortsiktige forpliktelser	15 725	7 015	952	1 137	95	60	962	2 174	17 733	10 385
Egenkapital og gjeld	62 258	53 367	22 806	22 273	10 313	8 952	-1 124	-2 537	94 252	82 055



Noter

Note 4 Driftsinntekter

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 inntekt for 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.

Fjernvarmeinntekter

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

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



Noter

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 verdjusteringer presenteres under Annen gevinst/tap.



Noter

Note 4 Driftsinntekter (forts.)

1. januar - 30. juni	Vannkraftproduksjon		Varme og kjøling ¹		Vekst og Investeringer		Øvrig virksomhet		Konsern	
Mill. kroner	1H 2023	1H 2022	1H 2023	1H 2022	1H 2023	1H 2022	1H 2023	1H 2022	1H 2023	1H 2022
DRIFTSINNTEKTER										
Kraftinntekter	8 679	8 753	89	10	-	-	-	-	8 768	8 763
Konsesjonskraft	120	118	-	-	-	-	-	-	120	118
Industrikontrakter	273	281	-	-	-	-	-	-	273	281
Fastpriskontrakter	20	-	-	-	-	-	-	-	20	-
Fjernvarmeinntekt	-	-	1 245	61	-	-	-	-	1 245	61
Avfallsinntekter	-	-	137	18	-	-	-	-	137	18
Nettleien/faktisk inntekt	1	4	-	-	-	-	-	-	1	4
Salgsinntekter	9 092	9 156	1 471	90	-	-	-	-	10 563	9 245
Realisert gevinst/tap kraft- og valutaderivater	- 56	- 1 477	9	- 3	-	-	-	-	- 47	- 1 480
Verdiendring kraftkontrakter	1 149	- 1 057	4	- 7	-	-	1	-	1 154	- 1 065
Verdiendring valutaderivater	- 139	- 67	-	-	-	-	-	-	- 139	- 67
Annen gevinst/tap	953	- 2 602	13	- 10	-	-	1	-	967	- 2 612
Andre driftsinntekter	61	49	6	2	6	3	1	8	74	62
Andre driftsinntekter	61	49	6	2	6	3	1	8	74	62
Driftsinntekter	10 106	6 603	1 490	82	6	3	1	8	11 604	6 695



¹ For perioden 19. mai - 30. juni i 1H 2022

Noter

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. Konsernet har ikke kontraktsforpliktelser av betydning per 30. juni 2023.

Note 5 Rentebærende gjeld

Konsernet har i første halvår 2023 innfridd rentebærende gjeld på 3 546 millioner kroner, hvorav et sertifikatlån på 900 millioner kroner, et obligasjonslån på 300 millioner kroner og en privat plassering i det amerikanske markedet på 429 millioner kroner. Konsernet har videre foretatt en ekstraordinær innfrielse av ansvarlig lån gitt fra Eidsiva Energi AS på 1 917 millioner kroner.

Mill. kroner	30.06.2023	31.12.2022
Rentebærende gjeld per 1. januar	23 022	18 695
Opptak av rentebærende gjeld	285	3 380
Nedbetaling av rentebærende gjeld	- 3 546	- 2 553
Sum endringer som følge av kontantstrømmer fra finansiering	- 3 261	827
Opptak av rentebærende gjeld som ikke har kontanteffekt	-	3 675
Effekt av valutakursendringer (ikke kontanteffekt)	- 150	229
Effekt av virkelig verdisikring (ikke kontanteffekt)	- 4	- 412
Andre endringer rentebærende gjeld uten kontanteffekt	-	8
Sum endringer uten kontanteffekt	- 154	3 500
Rentebærende gjeld	19 607	23 022



Noter

Note 6 Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet

Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollerte virksomheter var 417 millioner kroner, hvorav 398 millioner kroner gjelder den felleskontrollerte virksomheten Eidsiva Energi, hvor Hafslund eier 50 prosent.

Periodens resultat fra Eidsiva sammenlignet med første halvår 2022 er drevet av reduserte kostnader til nettap og overliggende nett i Elvia samt mottatte flaskehalsinntekter fra Statnett.

Note 7 Nedskrivningsvurderinger

Det vises til note 3.3 i årsregnskapet for regnskapsåret 2022 for en utfyllende beskrivelse av konsernets regnskapsprinsipper for nedskrivningsvurderinger, vesentlig forutsetninger og estimer, samt inndeling i kontantgenererende enheter.

I første halvår har den forventede langsiktige kraftpriskurven falt sammenliknet med årsslutt. Samtidig er både rentenivået og inflasjonen på et høyere nivå. Dette kan potensielt være indikasjoner på verdifall for konsernets eiendeler.

De balanseførte verdiene i den kontantgenererende enheten Fjernvarme – og kjøling (tidl. «Varme og kjøling») viste ved årsslutt begrenset robusthet. Dette har sammenheng med at verdiene ble innregnet til virkelig verdi i forbindelse med virksomhetssammenslutningen 19. mai 2022. Det er gjennomført verdifallstest for disse eiendelene på halvåret for å vurdere effekten av endrede forutsetninger.

Verdifallstesten utført per 30. juni 2023 bekrefter at bokførte verdier kan forsvares, men at robustheten er begrenset. Konsernet vil overvåke videre utvikling i sentrale verdidrivere for den kontantgenererende enheten.

Det er ikke avdekket indikasjoner på verdifall for konsernets øvrige kontantgenererende enheter.

Note 8 Hendelser etter balansedagen

Ved avleggelse av regnskapet for første halvår 2023 foreligger det ingen vesentlige, kjente hendelser etter balansedagen som forventes å ha en innvirkning på konsernets resultatregnskap for første halvår 2023 eller den finansielle stillingen per 30. juni 2023.

Som en følge av ekstremværet «Hans» var det sterkt stigende vannføring i Glomma natt til onsdag 9. august. Normalt skal flomlukene ved kraftverket åpnes etter hvert som vannføringen øker, slik at vannet renner forbi. Dette skjedde ikke. I løpet av natten flommet dermed vannet over dammen og etter hvert inn i kraftverket. Strømmen i kraftverket gikk og det var ikke lenger mulig å åpne flomlukene. På ettermiddagen samme dag gikk fyllingsdammen ved siden av kraftverket til brudd, og det ga tilstrekkelig avrenning forbi kraftverket. Selskapet jobber fortsatt med å kartlegge skadeomfang og konsekvenser, og på tidspunktet for avleggelse av halvårsrapporten var det ikke mulig å komme med et pålitelig estimat av den finansielle virkningen av hendelsen.

Konsernet inngikk i juli en avtale med Helios Nordic Energy AB om kjøp av 7 solparkprosjekter i Sverige, tilsvarende en årlig produksjon på 250 GWh. Hafslund overtar prosjektene etter hvert som de blir byggeklare, og det forventes bygging mellom 2024 og 2028.

I august emitterte konsernet et sertifikatlån på 500 millioner kroner med løpetid til 15. august 2024 og kupong 3-måneders NIBOR + 0,6 % p.a.



Erklæring fra styret og konsernsjef

Styret og konsernsjef har i dag behandlet og godkjent halvårsberetningen og dets sammendratte konsoliderte halvårsregnskap for perioden 1. januar til 30. juni 2023 for konsernet Hafslund.

Vi erklærer etter beste overbevisning at:

Det sammendratte konsernregnskapet for perioden 1. januar til 30. juni 2023 er utarbeidet i overensstemmelse med kravene i IAS 34 Delårsrapportering og gir et rettviseende bilde av konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet.

Halvårsberetningen gir en rettviseende oversikt over viktige begivenheter i regnskapsperioden og deres innflytelse på halvårsregnskapet, og de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer virksomheten står overfor i neste regnskapsperiode.

Oslo, 25. august 2023

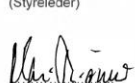
Hafslund AS

Styret


Alexandra Bech Gjerv
(Styreleder)


Bjørn Erik Næss


Maria Tallaksen

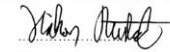

Mari Thjemøe


Bård Vegar Solhjell

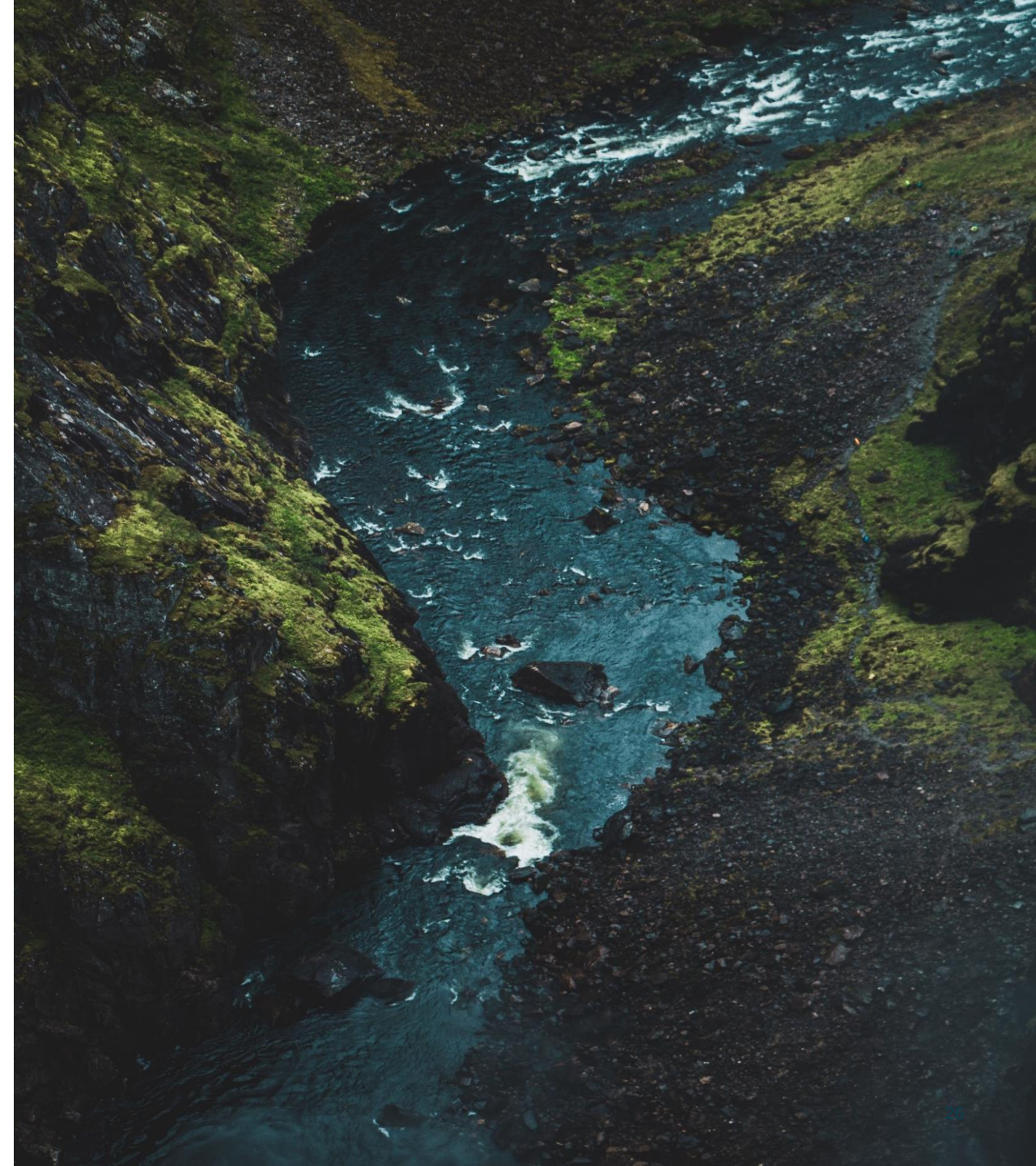

Jarle Roth


Vegar Kjos Andersen


Ingvild Marie Rikoll Solberg


Håkon Rustad


Finn Bjørn Ruyter
(Konsernsjef)



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 / Gj.snitt egenkapital
ROCE	Driftsresultat / Gj.snitt engasjert kapital
Gjeld / EBITDA	Gj.snitt netto rentebærende gjeld / EBITDA
FFO / Gjeld	(EBITDA – betalte renter – betalt skatt) / Gjennomsnitt netto rentebærende
Kraftproduksjon	Total produksjon i kraftverk i TWh
Oppnådd kraftpris	Vannkraftproduksjon solgt i spotmarked, bilaterale kontrakter, konsesjonskraft, samt realisert resultat fra finansiell kraftsikring
Underliggende resultat	Resultat korrigert for verdiendringer og engangsforhold

Mill. kroner	30.06.2023	30.06.2022	31.12.2022
BRUTTO OG NETTO RENTEBÆRENDE GJELD			
Langsiktig rentebærende gjeld	17 911	20 305	20 203
Verdiendring låneportefølje	157	33	153
Kortsiktig rentebærende gjeld	1 696	3 039	2 819
Brutto rentebærende gjeld inkl. ansvarlig lån	19 764	23 377	23 174
Bankinnskudd, kontanter o.l.	12 765	3 061	13 497
Andre rentebærende fordringer	202	122	155
Netto rentebærende gjeld	6 797	20 194	9 523
ENGASJERT KAPITAL			
Egenkapital	45 558	39 593	42 604
Netto rentebærende gjeld	6 797	20 194	9 523
Betalbar skatt	12 738	4 158	13 482
Engasjert kapital	65 092	63 945	65 609



Alternative resultatmål (forts.)

Mill. kroner	1H 2023	1H 2022	2022
UNDERLIGGENDE RESULTAT			
Driftsresultat (EBIT)	9 519	5 306	19 340
Verdiendring kraft- og valutasikringskontrakter	- 1 014	1 131	435
Verdiendring erstatninger	1	133	8
Resultat Eidsiva Energi - andel mer/mindreinntekt Elvia etter skatt	- 35	635	130
Underliggende driftsresultat	8 471	7 206	19 914
Resultat etter skatt	3 626	1 154	4 344
Verdiendringer og engangsforhold i driftsresultat	- 1 048	1 900	574
Skatteeffekt av justeringer og engangsforhold	222	- 327	- 101
Underliggende resultat etter skatt	2 800	2 726	4 817
ROCE			
Driftsresultat	9 519	5 306	19 340
Engasjert kapital (gjennomsnitt)	65 351	53 495	54 327
ROCE / avkastning på engasjert kapital	14,6 %	9,9 %	35,6 %
ROE			
Resultat etter skatt	3 626	1 154	4 344
Egenkapital (gjennomsnitt)	44 081	33 204	34 710
ROE / avkastning på egenkapital	8,2 %	3,5 %	12,5 %

Mill. kroner	1H 2023	1H 2022	2022
GJELD / EBITDA			
Netto rentebærende gjeld (gjennomsnitt)	8 160	15 765	10 429
EBITDA	9 975	5 592	20 087
Gjeld / EBITDA	0,8	2,8	0,5
FFO / GJELD			
EBITDA	9 975	5 592	20 087
Betalte renter	- 698	- 378	- 664
Betalt skatt	- 7 008	- 5 073	- 4 701
Netto rentebærende gjeld (gjennomsnitt)	8 160	15 765	10 429
FFO / Gjeld	28%	1%	141%





Hafslund

Kontaktdetaljer

Informasjon finnes på Hafslunds hjemmesider:

www.hafslund.no

Konserndirektør Økonomi og Finans | CFO, Berit Sande

Berit.Sande@hafslund.no

Telefon +47 911 69 057

Finansdirektør, Andreas Wik

Andreas.Wik@hafslund.no

Telefon +47 924 97 255