



 Hafslund

Årsrapport 2022



Innhold

3 2022

- 3 Viktige hendelser
- 11 Nøkkeltall
- 16 Konsernsjefen har ordet

19 Strategi og bærekraft

- 19 Strategi og bærekraft
- 108 EU-taksonomi
- 122 Åpenhetsloven

125 Våre forretningsområder

- 125 Vannkraft: Hafslund Eco Vannkraft
- 139 Fjernvarme og kjøling: Hafslund Oslo Celsio
- 150 Vekst og investeringer: Hafslund Vekst

161 Om Hafslund

- 161 Visjon og verdier
- 164 Organisasjon og ledelse
- 169 Styret
- 173 Definisjoner og alternative resultatmål

179 Regnskap og noter

- 179 Styrets årsberetning
- 210 Regnskap og noter

An aerial photograph showing a long concrete dam structure across a river. The water behind the dam is a deep blue-green color. The surrounding landscape is a dense, lush green forest covering a steep hillside. The sky is not visible, suggesting a high-angle shot.

Viktige hendelser



Nok et år med rekordhøye kraftpriser

Krigen i Ukraina, mangel på gass i Europa, utfordringer på sentrale kjernekraftverk og tørke førte til ekstreme energipriser på kontinentet og i Sør-Norge i 2022. I Sør-Norge var klimaet svært tørt frem til oktober, og kraftselskapene måtte produsere mindre enn normalproduksjon store deler av året. Det siste kvartalet ble preget av mer nedbør og ved inngangen til 2023 hadde Norge god forsyningsberedskap og normal fyllingsgrad i magasinene. Den ekstreme prissituasjonen har vært svært krevende for både private forbrukere og næringslivet, og Hafslund er positive til myndighetenes tiltak med innføring av strømstøtte og tilrettelegging for mer forutsigbarhet og stabilitet for næringslivet ved å utvide kontraktsunntaket på grunnrenteskatten.

Historisk høye priser og volatilitet i det finansielle kraftmarkedet i august gjorde at enkelte aktører på kraftbørsen NASDAQ informerte offentlig om utfordringer med å stille sikkerhet med tilstrekkelig likviditet for sine finansielle posisjoner. Det ble deretter raskt innført statsstøtte i flere skandinaviske land. Et viktig grep for å redusere posisjoner på den finansielle markedsplassen, og dermed bidra til å redusere risiko, er å overføre posisjoner til bilaterale avtaler med andre kraft- og energiselskaper. Hafslund tok slike grep preventivt i andre kvartal og i økende grad gjennom tredje kvartal 2022.



Hafslund overtok Fortum Oslo Varme og ble et energi- og infrastrukturkonsern

I mai overtok Hafslund 60 prosent av Fortum Oslo Varme, som nå heter Hafslund Oslo Celsio. Konsernet fikk da om lag 200 nye medarbeidere, og varme, energipositiv avfallshåndtering, kjøling og fiber er blitt en del av konsernets kjernevirksomhet. Hafslund Oslo Celsio har en sterk tilknytning til Oslo, og eierskapet styrker konsernets kapasitet til å være en drivkraft for elektrifisering og utvikling av bærekraftig infrastruktur i Oslo.

I 2022 ble også Hafslunds vekst- og investeringsvirksomhet samlet i et eget selskap, Hafslund Vekst. Hafslund-konsernet består nå av tre tydelige forretningsområder med vannkraft i Hafslund Eco Vannkraft, varme og kjøling i Hafslund Oslo Celsio og vekstsatsinger og industrielt eierskap i Hafslund Vekst. Konsernet er blitt et energi- og infrastrukturselskap med en klar agenda om å bidra til utviklingen av det fornybare Norge og det grønne og smarte Oslo.



Spaden i jorden for karbonfangst på Klemetsrud

26. juni 2022 signerte Hafslund Oslo Celsio, Oslo kommune og regjeringen et avtaleverk for finansiering av et fullskala anlegg for karbonfangst og -lagring tilknyttet avfallsforbrenningsanlegget på Klemetsrud. Flytende CO₂ skal fraktes fra Klemetsrud til Oslo havn og derfra til lagring under havbunnen i Nordsjøen som en del av Langskip-prosjektet. Fangst av CO₂ på Klemetsrud vil gi betydelige bidrag med hensyn til å redusere Oslos totale klimagassutslipp. Karbonfangstprosjektet er det første i verden som skal bygge fullskala karbonfangst på et avfallsforbrenningsanlegg i drift, og det vil kreve mye av konsernet å realisere prosjektet. I august 2022 ble anleggsarbeidene påbegynt med sprengningsarbeider og rivning av administrasjonsbygg for å klargjøre areal til karbonfangstanlegget.



Blåvinge-partnerskapet skal konkurrere om havvind-konsesjoner i Nordsjøen

Begynnelsen av 2022 ble preget av en stadig strammere energisituasjon som tydeliggjorde at Europa har et sterkt behov for mye ny fornybar energi. Da regjeringen i mai oppjusterte de uttalte ambisjonene for havvind til 30 GW innen 2040, var dette en gledelig nyhet for Hafslund og resten av fornybar-Norge.

Havvindpartnerskapet Blåvinge, der Hafslund er en av tre partnere, er godt inne i forberedelsesarbeidet for å by på de første områdene Utsira Nord og Sørlig Nordsjø II.



Solenergi fra både solparker og tak/fasader

Det store behovet for mer fornybar energi har akselerert utviklingen innen de fleste produksjonsteknologier, og potensialet for solkraft også i Norge har blitt demonstrert. I mai tildelte NVE sin første konsesjon til et større landbasert solkraftverk, og det forventes at solkraft vil gi et stadig større bidrag til det norske og europeiske kraftsystemet. Hafslund har i løpet av 2022 etablert satsinger innen både storskala sol og solceller på tak og fasader. Høsten 2022 opprettet Hafslund et nytt solkraftselskap, Hafslund Magnora Sol, i Norge sammen med investeringselskapet Magnora ASA og den svenske solparkutvikleren Helios AB. Sammen med OBOS etablerte Hafslund selskapet Solway. Det skal sette fart på utvikling av det enorme potensialet i ren og kortreist solenergi fra tak og fasader i Oslo.



Store endringer i kraftbransjens rammebetingelser

Energikrisen, og den tilhørende priskrisen, har preget nyhetsbildet og de politiske debattene det siste året. Aldri før har det vært større interesse for energikildene og verdikjedene som Hafslund er en del av. Store beslutninger i forbindelse med statsbudsjettet høsten 2022 har blitt premissgivende for Hafslunds virksomhet, og konsernet har engasjert seg i debatten om endring av rammevilkår og beskatning. Vi er overbevist om at det finnes muligheter for å forbedre verdikjeden og sikre tilstrekkelig omfordeling som ikke går på bekostning av det samfunnet trenger mest, nemlig utbygging av mye ny fornybar energi.

Endrede rammebetingelser for kontrakter med næringslivet

Hafslund setter pris på at myndighetene har muliggjort salg av flerårige fastprisavtaler til næringslivet gjennom å åpne for at det er kontraktspris og ikke spotpris som ligger til grunn for grunnrentebeskatningen. Fra og med 1. januar 2023 har Hafslund tilbudt slike avtaler og konsernet ønsker å være en del av de initiativene som tilrettelegger for bedre strømvavtaler for både næringslivet og private forbrukere.

Økt skatt på kraftproduksjon

Økningen av grunnrenteskatten fra 37 til 45 prosent og innføring av høyprisbidrag gjør at den marginale skattesatsen er 90 prosent når kraftprisen er over 70 øre/kWh. Hafslund har stor forståelse for at staten ønsker å hente inn mer av overskuddet som skapes i kraftbransjen under eksepsjonelle markedsforhold med ekstreme priser. Imidlertid har konsernet engasjert seg i den offentlige debatten med budskapet om at

skatter må innrettes på en måte som ikke går på bekostning av videreutvikling av eksisterende anlegg og investeringer i ny fornybar energi, som er den reelle langsiktige løsningen for å få ned prisene og helt essensielt for å nå målsatte utslippskutt. Skattepakken går hardest utover de vannkraftinvesteringene som NVE mener at trengs mest, nemlig effektinvesteringene som gjør at det kan produseres mye strøm på kort tid når det er lite vind- og solkraft tilgjengelig.

Nøkkeltall

Resultat etter skatt

4 344 millioner kroner

Vannkraftproduksjon

13,8 TWh

Klimautslipp

 459 554 tCO₂e

Sorteringsgrad

89 %

Antall ansatte

686

Antall skader

 2,9 per
million
arbeidstime
r

Mill. kroner

2022

2021

FINANSIELLE NØKKELTALL

Driftsinntekter

22 028

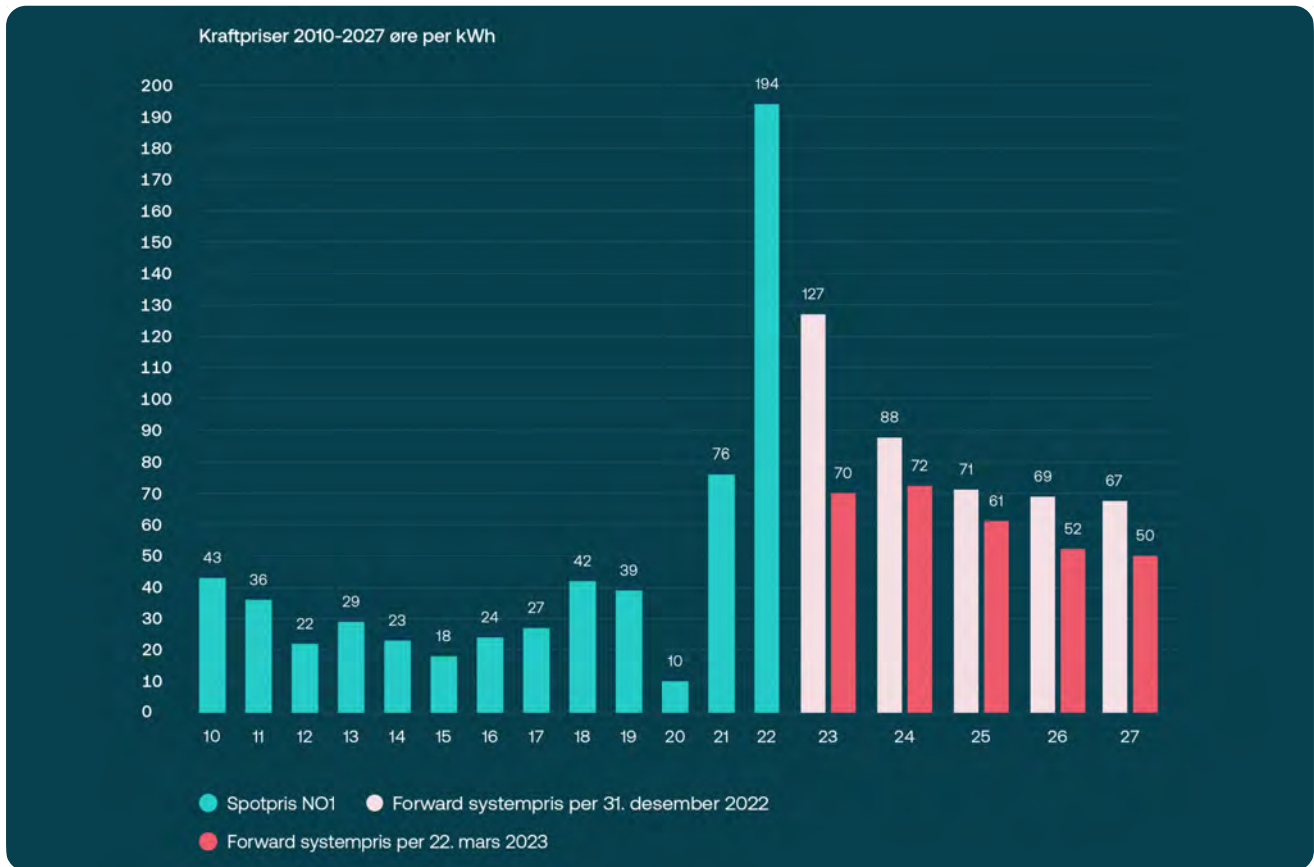
10 847

EBITDA

20 087

8 979

Mill. kroner	2022	2021
Driftsresultat (EBIT)	19 340	8 463
Underliggende driftsresultat	19 914	9 678
Resultat før skatt	18 879	7 901
Resultat etter skatt	4 344	2 611
Netto rentebærende gjeld	9 523	11 336
-herav ansvarlig lån	7 338	5 264
Totalkapital	97 265	63 584
Engasjert kapital	65 609	43 046
Investeringer i driftsmidler	870	590
ROE (%)	12,5 %	9,9 %
ROCE (%)	35,6 %	19,2 %
Gjeld/EBITDA (x)	0,5	1,7
FFO/Gjeld (%)	141 %	54 %
Egenkapitalandel (%)	44 %	42 %



Andre nøkkeltall	2022	2021
Antall ansatte	686	438
Turnover (frivillig avgang)	3,6%	2,5%
Antall skader per million arbeidstimer (H2) siste 12 mnd	2,9	6,9
Klimautslipp (Scope 1, 2 og 3) (tCO ₂ e) *	459 554	3 573
Vannkraftproduksjon (TWh)	13,8	18,3

Andre nøkkeltall	2022	2021
Oppnådd kraftpris (øre/kWh)	150	62
Nordisk systempris (øre/kWh)	137	63
Fjernvarmesalg (GWh)	761	I/A

*) Klimautslippet inkluderer markedsbaserte utslipp i scope 2. 2022-tall inkluderer en utvidelse av scope 3-utslipp og klimautslipp fra Hafslund Oslo Celsio, mens 2021-tallet er ekskludert Hafslund Oslo Celsio og inkluderer kun meget begrenset scope 3-utslipp.

Konsernsjefen har ordet

En verden i ubalanse trenger mer fornybart

2022 ble et begivenhetsrikt og utfordrende år. Krigen i Ukraina fører først og fremst til store lidelser for Ukrainas befolkning, men har også forårsaket store negative ringvirkninger i det øvrige verdenssamfunnet. Gassmangel i Europa har ført til ekstremt høye gasspriser og europeiske kraftpriser. Tørre værforhold i Sør-Norge og lav magasinifylling bidro sammen med de europeiske prisene til svært høye kraftpriser i Sør-Norge gjennom året.

Dette har rammet norske kraftforbrukere hardt, og det er satt et kritisk søkelys på det norske kraftsystemet. Vi i Hafslund støtter myndighetenes tiltak med støtteordninger og tilrettelegging for fastpriskontrakter til næringslivet. Samtidig er vi aller mest opptatt av å bidra til langsiktige løsninger på energiutfordringene, primært ved å bygge ut mer fornybar energi, men også ved å finne løsninger for energibesparelser. 2022 ble et år da vi fikk satt i gang mye og vi ser heldigvis et bredt spekter av løsninger for fremtiden. Vi har fortsatt å bygge ut og forbedre vannkraften vår, og vi har kjøpt og startet mange nye selskaper som kan akselerere veksten innen fornybar energi.

Vi har i 2022 ansatt mange flere kollegaer og økt kompetansen og kapasiteten gjennom oppkjøp. Driften har vært god, og vi hadde de laveste skadetallene på mange år. Vi jobber dedikert med HMS for at denne positive utviklingen skal fortsette.

Årets største transaksjon var kjøpet av det som nå heter Hafslund Oslo Celsio, Norges største leverandør av fjernvarme. Med Celsio har vi blitt et enda større konsern med en bred portefølje av virksomheter som alle bidrar med fornybar energi eller løsninger for et fornybart samfunn. Konsernets nærmere 700 ansatte jobber alle for visjonen: *«For en verden i balanse, med fornybart.»*

Parallelt med kraftig vekst og strukturelle endringer, har konsernet utarbeidet den nye visjonen og understøttende strategi. Jeg er glad for at vi hele tiden øker ambisjonene innen bærekraft og vekst, med initiativer langs hele den fornybare verdikjeden. Vi ser tydeligere at et grønt skifte har behov for breddekompetanse og arbeid på tvers av sektorer, og Hafslund er godt posisjonert til å gi viktige bidrag for dette skiftet.

Vi skal vokse innen vannkraft, solkraft, vindkraft, fjernvarme, fjernkjøling og smarte energiløsninger, og vi skal realisere et stort og krevende karbonfangstanlegg. Dette skal vi få til med dyktige medarbeidere og et stort antall partnere som vi har med oss på eiersiden i mange av virksomhetene som vi drifter. Morselskapet er eid av Oslo kommune og det er viktig for oss at vår virksomhet bidrar positivt for Oslos innbyggere. Vi ønsker å bidra til en utslippsfri hovedstad og å skape bedre energiløsninger for innbyggerne i Oslo og i resten av Norge. Ikke minst ønsker vi å bygge mer fornybar energi slik at vi får et energioverskudd som kan bidra til lavere energipriser og grønn omstilling.

For å lykkes, trenger vi imidlertid også rammebetingelser som gjør Norge til et konkurransedyktig land for fornybar energi. Nye særnorske skatteøkninger på kraftproduksjon er krevende både for fornybarnæringen og kraftforbrukere som er avhengig av konkurransedyktige og stabile kraftpriser. Vi i Hafslund har forståelse for at historisk høye kraftpriser aktualiserer høyere beskatning og at Norge har et sterkt behov for finansiering av statsbudsjettet. Imidlertid mener vi det er flere tydelige ulemper med innretningen av de nye skattene, med implikasjoner for prisnivået for langsiktige kontrakter, investeringer i fornybar kraft og for finansiell sikring

og risikostyring. Vi i Hafslund jobber for å bidra til rammevilkår som i større grad legger til rette for investeringer i ny fornybar energi og fremveksten av grønnere næringsliv i Norge, og vi vil fortsette å sette søkelys på viktigheten av gode rammebetingelser i 2023.

Vi har utfordrende og spennende år foran oss. Med våre kompetente og engasjerte medarbeidere, er jeg trygg på at vi vil fortsette å bidra til «en verden i balanse, med fornybart».

Finn Bjørn Ruyter





Strategi og bærekraft

Vår strategi mot 2035

I 2022 har et nytt og større konsern sett lenger frem i strategiarbeidet. Vi har hatt som målsetting å etablere en langsiktig strategi som staker ut retningen for Hafslund mot 2035. Med lange konsesjons- og utbyggingsprosesser og eksponentielle endringer innen elektrifisering og grønn omstilling, er det helt nødvendig for Hafslund å se langt fremover i planleggingen av nye vekstinitiativer og å jobbe med strategi i et 10-15 års perspektiv.

Vi mener at startpunktet for strategiarbeidet må være fremtiden og hvordan vi tror omverdenen ser ut i 2030 og 2035. Hafslunds strategi er derfor basert på en ekstern analyse av viktige trender for fremtiden som konsernet vil operere i. Deretter vender vi blikket mot oss selv og vurderer hvordan vi best kan møte denne fremtiden – hva vi ønsker å satse på og hva vi må gjøre for å lykkes.

Hafslunds fokusområder og mål for bærekraft er fullt integrert med konsernstrategien, og en vesentlighetsanalyse som kartlegger konsernets påvirkning på mennesker og miljø, ESG-risikoer og -muligheter er en sentral del av å definere hvor vi står i dag og hvordan vi ønsker å utvikle oss.

Konsernets strategi mot 2035 baserer seg på fem strategiske satsingsområder; vi skal bli klima- og naturpositive, bidra med sterk fornybar vekst, balansere fremtidens energisystem og bidra til å skape grønnere og smartere byer. I tillegg skal vi få tak i de beste hodene.



Ekstern analyse

Vi har studert en rekke trender for å forstå hvilken virkelighet Hafslund må forholde seg til i fremtiden. Noen av trendene tar et makroperspektiv, som utviklingen av klima- og naturutfordringene for planeten og utviklingen av nye teknologier, mens andre er knyttet til våre nære omgivelser, som hensynet til vår eier Oslo kommune og hva som er viktig for forbrukere og arbeidstakere i Norge.

Sentrale drivere for vår fremtid er:

Klimakrav intensiveres

Krav til klima- og naturhensyn intensiveres og blir en integrert del av all virksomhet.

Stort behov for fornybar energi

Et sterkt behov for fornybar energi vil vedvare og mye av den nye energien vil ikke være regulerbar.

Fornybar teknologi koster mindre

Raskt fallende kostnadskurver på fornybar teknologi akselererer grønn omstilling, elektrifisering og distribuerte energiløsninger.

Klimavennlig omstilling

Altomfattende klimavennlig omstilling av samfunn og næringsliv skaper nye koblinger mellom ulike sektorer og kan øke fleksibiliteten i energisystemet.

Hard kamp om talentene

Økende underkapasitet på relevant og kritisk kompetanse i markedet, særlig innen håndverksfag og ingeniør- og tekniske fag, gir en hard kamp om talentene.

Nye generasjoner ønsker balanse

Nye generasjoner arbeidstakere kan se ut til å være mer opptatt av meningsfylt arbeid, muligheten for fleksibilitet, god balanse mellom liv og jobb og rettferdighet.

Energieffektivitet og smarte løsninger

Høye energipriser og økende fokus på bærekraftig livsførsel i befolkningen bidrar til at forbrukere er mer interesserte i energieffektivitet og smarte energiløsninger.

Usikkerhet i kapitalmarkedene

Politisk uro og strammere økonomiske tider skaper usikkerhet i kapitalmarkedene.



Klima- og naturpositiv

Som en av Nordens største produsenter av fornybar kraft og fjernvarme, har Hafslund et ansvar for å bidra positivt til både klimaet og naturen. Både fornybar energi og naturmangfold er kritisk for det fremtidige livet på planeten vår.

I Hafslund er vi stolte av vår fornybare produksjonsportefølje. Samtidig haster det med å skape en bærekraftig balanse mellom utbygging av ny fornybar energi og påvirkning på naturen. Målet om naturpositivitet er særlig ambisiøst for Hafslund som utbygger av fornybar energi. Vi har ikke alle svarene på hvordan vi skal oppnå dette, men vi skal gjøre vårt beste for å finne løsninger på hvordan vi kan kompensere og avbøte naturinngrep.

Mot 2035 skal vi

- Minimere utslipp i egen virksomhet
- Fjerne CO₂ fra det naturlige kretsløpet
- Ivareta natur og miljø i utbygging av nye anlegg
- Kompensere for våre inngrep i naturen

Vesentlige bærekrafttemaer

- Veien mot klimapositivitet
- Veien mot naturpositivitet
- Effektiv og sirkulær materialbruk og ressursutnyttelse
- Tilpasning til klimaendringer



Sterk vekst i fornybar energi

Den grønne omstillingen har skapt et enormt behov for ny fornybar energi, og den økende knappheten på fornybar energi fører til stigende energipriser.

Uten økt energiproduksjon og lavere prisnivåer, vil ikke Norge lykkes med å være attraktiv for nye grønne industrier og viktige arbeidsplasser. Hafslund skal være en del av løsningen på dette og ønsker å bygge ut ny fornybar energi innen vannkraft, vind og sol i Norge og Norden.

Mot 2035 skal vi

- Utvide eksisterende og bygge ny vannkraft
- Bli ledende innen utvikling og utbygging av fornybarprosjekter innen sol, vind og havvind
- Utforske muligheter i Norge og Norden
- Være aktive i debatten om rammevilkår og energiutbygging

Vesentlige bærekrafttemaer

- Produksjon av ren energi
- Investeringer i ren energi
- Pådriver for fornybar energi gjennom god interessedialog



Balanse for fremtidens energisystem

Alle regulerbare fossile energikilder i Europas energimiks må skiftes ut med fornybare energikilder for å nå netto nullutslipp. De fleste av dagens produksjonsteknologier innen fornybar energi er ikke mulig å regulere. Energisystemet må likevel være i balanse og må balanseres med regulerbare kilder eller lagringsmedier.

Vannkraften er å anse som et enormt batteri med regulerbar magasinkapasitet og Hafslund kan derfor sies å være en pådriver for balanse. Behovet for regulerbarhet øker og Hafslund vil forsterke konsernets evne til å bidra til balanse i energisystemet.

Mot 2035 skal vi

- Øke vår evne til å regulere vannkraften
- Utvikle distribuerte energiløsninger
- Utvikle løsninger for aggregering og styring av produksjon, forbruk og lagring
- Agere raskere i eksisterende og nye balansemarkeder ved hjelp av intelligente modeller

Vesentlig bærekrafttema

- Forsyningssikkerhet



Smart og grønn byutvikling

Samfunnet elektrifiseres, og vi bruker stadig mer strøm. Tilgangen på fornybar energi øker, men forbruket øker raskere. Vi i Hafslund ønsker å tilrettelegge for elektrifisering som bidrar til grønnere og smartere byer.

Hafslund er et energi- og infrastrukturkonsern som i tillegg til å være en stor produsent av fornybar energi, er med på å tilrettelegge for fremtidens byer med sentrale systemer for termisk energi og løsninger som bidrar til elektrifisering og energieffektivisering. Hafslund jobber for å etablere smarte, digitale energiløsninger som bidrar til effektivt og enkelt energiforbruk og stabile og forutsigbare energipriser.

Mot 2035 skal vi

- Utvikle løsninger som skaper verdi for næring og sluttbrukere innen elektrifisering og energieffektivisering
- Utvikle det termiske energisystemet i Oslo og omegn
- Satse på forretningskonsepter i krysningen mellom en smart by og energisystemet
- Være en aktiv pådriver for grønne industrier og arbeidsplasser i Norge

Vesentlig bærekrafttema

- Elektrifisering, energieffektivisering og enkle grønne løsninger



Gode hoder er nøkkelen

Uten de beste hodene vil vi ikke lykkes med noen av de andre ambisiøse satsingene og målene vi har satt oss for 2035. Derfor skal vi jobbe for at Hafslund blir arbeidsplassen der talentene kommer og banker på døren.

Vi er nysgjerrige på våre ansatte og ønsker å tilrettelegge for en arbeidshverdag der den enkelte får ut sitt potensial, føler sterk motivasjon og opplever å utvikle seg. Vi vil at det skal være meningsfylt og gøy å jobbe i Hafslund, og vi vil at Hafslund skal være et sted der ansatte ser for seg å kunne ha en lang, spennende og utviklende karriere.

Mot 2035 skal vi

- Sikre et åpent, trygt og sikkert arbeidsmiljø
- Styrke mangfoldet
- Satse på langsiktig og målrettet utvikling av ledere og medarbeidere

Vesentlige bærekrafttemaer

- Sikkerhet for våre ansatte
- Attraktiv og utviklende arbeidsplass
- Rom for ulikheter og like muligheter til alle

Et bærekraftig Hafslund

Hafslund har en bærekraftstrategi som er integrert i konsernets strategiske satsingsområder. Konsernet har identifisert vesentlige bærekraftområder med utgangspunkt i en dobbel vesentlighetsanalyse basert på prinsippene i EU-direktivet CSRD. Analysen gir en grundig forståelse av konsernets påvirkninger på mennesker og miljø, og hvilke bærekraftsrisikoer og -muligheter som eksisterer for Hafslund.

Vesentlighetsanalyse bærekraft

Hafslund har i 2022 gjennomført en dobbel vesentlighetsanalyse basert på prinsippene i det kommende EU-direktivet (CSRD). Analysen gir en grundig forståelse av konsernets påvirkning på mennesker og miljø, samt hvilke bærekraftsrisikoer og -muligheter som eksisterer for Hafslund.

En dobbel vesentlighetsanalyse inkluderer to delanalyser; en påvirkningsanalyse og en interessent- og megatrendanalyse. Påvirkningsanalysen avdekker hvordan Hafslunds virksomhet påvirker mennesker, samfunn og miljø. Interessent- og megatrendanalysen inneholder en beskrivelse av sentrale interessenter og hvilke forventninger og krav de stiller til konsernet, og en kartlegging av megatrender. Megatrender er sterke transformativ krefter som kommer til å påvirke hvordan Hafslund arbeider med bærekraft fremover. Innsikten fra analysene danner grunnlaget for å beslutte og forankre vesentlige temaer, risikoer og muligheter innenfor bærekraft.

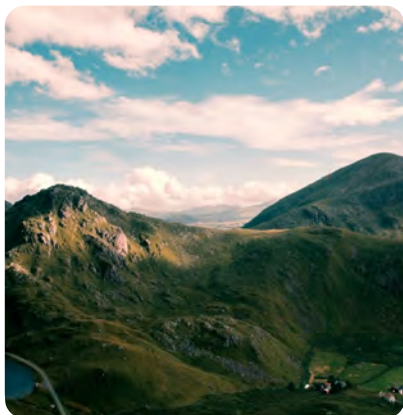
Basert på den doble vesentlighetsanalysen har Hafslund etablert vesentlige temaer som er utgangspunktet for virksomhetsstyring av bærekraft, og for hvert tema er det definert mål, tiltak, handlingsplaner og KPIer. Disse temaene presenteres under.

FNs bærekraftsmål

Hafslund støtter FNs bærekraftsmål og konsernets virksomhet innvirker på flere av bærekraftmålene. Konsernet har konsentrert oppmerksomheten om de bærekraftmålene som gir størst innvirkning, og har derfor et særlig søkelys på disse fem bærekraftmålene.



Hafslunds vesentlige bærekraftområder



Klima- og naturpositiv

- Veien mot klimapositivitet
- Veien mot naturpositivitet
- Effektiv og sirkulær materialbruk og ressursutnyttelse
- Tilpasning til klimaendringer



Sterk vekst i fornybar energi

- Produksjon av ren energi
- Investeringer i ren energi
- Pådriver for fornybar energi gjennom god interessentdialog



Balanse for fremtidens energisystem

- Forsyningssikkerhet



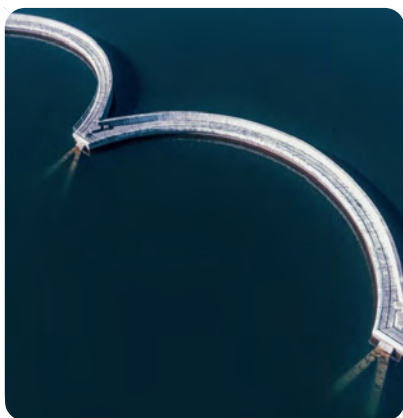
Smart og grønn byutvikling

- Elektrifisering, energieffektivisering og enkle grønne løsninger



Gode hoder er nøkkelen

- Sikkerhet for våre ansatte
- Attraktiv og utviklende arbeidsplass
- Rom for ulikheter og like muligheter til alle



Øvrige bærekraftprioriteringer

- Sikkerhet for tredjepart
- Samfunnsbidrag og lokal verdiskaping
- Ansvarlig innkjøpspraksis
- Transparens og fremoverlent rapportering
- Etikk og antikorrupsjon
- Sikre IT-tjenester og systemer

Veien mot klimapositivitet

Verden står overfor en enorm utfordring for å klare omstillingen til nullutslippssamfunnet. Hafslunds viktigste klimabidrag er produksjon av fornybar energi.

Vannkraft, sol- og vindenergi er ren energiproduksjon som har lave utslipp sammenlignet med det gjennomsnittlige klimautslippet fra europeisk kraftproduksjon. I varme og kjølevirksomheten brukes lokal overskuddsenergi, som ellers ville gått tapt, til å produsere vannbåren fjernvarme og områdekjøling.

Vår tilnærming

Klimapositiv innen 2030

Hafslund skal bli klimapositiv innen 2030. I tillegg har konsernet mål om å redusere utslipp i scope 1 og 2 med 90 prosent og utslipp i scope 3 med 50 prosent innenfor samme tidsramme. Målene er forankret i konsernets styrende prinsipper. Prinsippene stadfester også at konsernet kontinuerlig skal arbeide for å redusere sin klimapåvirkning og at miljøkrav skal stilles i alle anskaffelser der det er relevant innen 2025.

Konsernets klimafotavtrykk

Konsernets klimafotavtrykk er knyttet til avfallsforbrenning, bruk av brensler og drivstoff, utslipp av SF₆-gass og utslipp i konsernets verdikjede. Hafslund Oslo Celsio benytter i hovedsak spillvarme, elkjeler og fornybare brensler som trepellets, bioolje og biodiesel til å produsere varme. En viktig kilde til spillvarme er avfallsforbrenningsanleggene på Klemetsrud og Haraldrud. De gir store punktutslipp i Oslo, men hvis avfallet hadde ligget på deponi, ville klimagassutslippet vært om lag 75 prosent høyere enn det som slippes ut i forbrenningsanleggene. Karbonfangst på Klemetsrud, se "Våre tiltak", vil eliminere konsernets største utslipp og Hafslund Oslo Celsio vil ha negative utslipp når anlegget kommer i drift, siden avfallsanlegget også brenner biogent avfall. Det benyttes fortsatt en liten andel flytende naturgass (LNG) til produksjon av varme. Andelen LNG ligger på cirka 1,5 prosent per år og det jobbes aktivt med å planlegge utfasing.

Klimautslipp i henhold til Greenhouse Gas Protocol

Hafslund beregner og rapporterer klimautslipp i henhold til det internasjonalt anerkjente rammeverket "Greenhouse Gas Protocol – A Corporate Accounting and Reporting Standard".

Hafslund har i forbindelse med 2022-rapporteringen gjennomført en kartlegging og utvidelse av utslipp i scope 3, i henhold til GHG-protokollens prinsipper. De rapporterte scope 3-utslippene er derfor betydelig større for 2022 enn de var i 2021. 2022 tallene inkluderer også Hafslund Celsio. Data var ikke tilgjengelig for alle utslippskategorier og forbedringsområder ble identifisert som en del av prosessen. Basert på disse funnene skal Hafslund jobbe med å øke datakvalitet og fullstendighet i rapporteringen i løpet av 2023.

De største utslippene i scope 3 kommer fra GHG-protokollens kategori en, to og 15; henholdsvis «innkjøpte varer og tjenester», «kapitalvarer» og «investeringer». Utslippene er beregnet basert på ulike aktivitetsdata, inkludert blant annet regnskapsdata fra finansielle systemer, mengdedata fra de største fornybarprosjektene og energidata benyttet i fjernvarmeanlegget.



Hafslunds viktigste klimabidrag er produksjon av fornybar energi

Våre mål og status 2022

Mål	Resultat 2022	Tilfredshet	Kommentar
Bli klimapositive innen 2030	459 554 tonn CO ₂ e	●	Utslippene inkluderer scope 1, 2 og 3. I scope 2 er det markedsbaserte utslippstall som er inkludert.

Mål	Resultat 2022	Tilfredshet	Kommentar
90 % reduksjon i scope 1 og 2 innen 2030	351 663 tonn CO ₂ e		42 prosent reduksjon i scope 1 og 2 sammenlignet med 2019. Basisår for målet er 2019. Markedsbasert scope 2 er benyttet. Hafslund Oslo Celsio har for 2022 ikke kjøpt opprinnelsesgarantier for eget strømforbruk, noe som resulterer i store utslipp i scope 2. Konsernet har mål om at alt strømforbruk skal dekket av opprinnelsesgarantier i fremtiden.
50 % reduksjon i scope 3 innen 2030	107 891 tonn CO ₂ e		Scope 3 er utvidet for 2022-tall. Basisår for målet er 2019, men utslippene i 2019 er ennå ikke rekalkulert i henhold til ny beregningsmetodikk. Prosentvis reduksjon er derfor ikke tilgjengelig for scope 3 på rapporteringstidspunktet. Mål og basisårberegning skal utvikles i 2023.
100 % elektrisk bilflåte innen 2025	33 % elektriske biler		Utfordringer knyttet til lange leveringstider og mangel på elektriske modeller for firehjulsdrevet varebil og pickup.

Våre tiltak for klimapositivitet

Karbonfangst på Klemetsrud

Hafslunds største klimautslipp kommer fra avfallsforbrenningsanlegget på Klemetsrud. I juni 2022 ble det tatt investeringsbeslutning om å bygge løsning for karbonfangst og -lagring (CCS) på Klemetsrud.

Anleggsarbeidene startet i august 2022 og anlegget skal etter planen være i drift i 2026. CCS-anlegget vil fjerne om lag 400 000 tonn CO₂ per år. Rundt halvparten av utslippene som fanges vil være biogene utslipp og anlegget vil derfor samlet sett fjerne om lag 200 000 tonn CO₂ fra atmosfæren per år.

Norges første Environmental Product Declaration (EPD) for varme og kjøling

Hafslund Oslo Celsio har utarbeidet en miljøvaredeklarasjon (EPD) som synliggjør miljøprofilen til varme- og kjøleleveranser. En EPD er et internasjonalt standardisert dokument som kortfattet og objektivt oppsummerer miljøprofilen til et produkt. Fossile klimagassutslipp er beregnet til 13,1 gram CO₂-ekv/kWh varme levert.

SF6-frie effektbrytere på kraftverk

SF6-gass er en av kraftbransjens største klimautfordringer. Gassen er mer enn 22 000 ganger så potent som CO₂ og brukes i dag som isolasjonsgass og brytningsmedium i bryteranlegg. Hafslund har mål om å kun bruke SF6-frie løsninger i nye anlegg, men har fortsatt mange eksisterende SF6-anlegg med lang gjenværende levetid. Bryterne ved Torpa kraftverk i Nordre Land kommune og Dokka kraftverk i Søndre Land kommune er blant bryterne som har sluppet ut mest SF6-gass de siste ti årene. Våren 2022 besluttet ledelsen i Hafslund Eco Vannkraft at effektbryterne på disse anleggene skal byttes til SF6-frie brytere. Nye brytere vil være på plass våren 2024.

Overgang til elektrisk kjøretøypark

Konsernet har mål om å ha en 100 prosent elektrisk kjøretøypark innen 2025. Hafslund Oslo Celsio har allerede 82 prosent elektrisk bilpark, mens i Hafslund Eco Vannkraft er bilparken 35 prosent elektrisk ved utgangen av 2022. På nåværende tidspunkt kan det bli utfordrende å nå målet i 2025. Utfordringene er særlig knyttet til lange leveringstider for nye biler og mangel på elektriske modeller for utvalgte biltyper, som firehjulsdrevet varebil og pickup.

Klimakrav i anskaffelser

En stor andel av konsernets klimautslipp er utslipp i verdikjeden. Derfor er det viktig å stille klimakrav i anskaffelser. Hafslund Oslo Celsio innførte høsten 2022 retningslinjer for miljøkrav, inkludert klimakrav, i anskaffelser. Målet er at Hafslund Eco Vannkraft innfører tilsvarende retningslinjer i løpet av 2023.

Redusere klimagassutslipp i prosjekter

Store vannkraftprosjekter bidrar med en betydelig del av utslippene i verdikjeden. Vi er derfor opptatt av å finne gode klimaløsninger på dette området. I 2022 er det benyttet lavkarbonbetong i flere prosjekter, og det jobbes aktivt med å redusere mengde diesel og benytte utslippsfrie løsninger. I 2022 benyttet Hafslund Eco Vannkraft for første gang klimabudsjett som tildelingskriterium i anskaffelse av hovedentreprenør til et damrehabiliteringsprosjekt. Dette førte til et estimert utslippskutt på cirka 40 prosent for det gitte prosjektet.

Veien mot naturpositivitet

Hafslund erkjenner at tap av natur og biologisk mangfold er en like stor utfordring for verden som klimaendringene.

Som produsent av fornybar energi er Hafslund avhengig av naturressursene. Men utbygging av fornybar energi medfører inngrep i naturen. For oss handler naturpositivitet om å minimere negativ påvirkning fra vår virksomhet og å gjøre grep for å gi tilbake og kompensere for de naturinngrepene vi har gjort.

I 2035 skal Hafslund være “naturpositiv”. Det betyr at vi må legge bedre til rette for det biologiske mangfoldet rundt våre kraftverk, og sikre at nye utbyggings- og rehabiliteringsprosjekter påvirker biologisk mangfold og arealbruk på en så skånsom måte som mulig. Vi jobber med å forbedre forhold i allerede påvirkede områder. I tillegg skal konsernet se etter metoder for restaurering av natur.

Målet og prinsippene over er forankret i konsernets styrende prinsipper.

Vår tilnærming

Hensyn til natur ved nye utbygginger

Hafslund arbeider for å redusere arealforbruk ved utbygging av nye prosjekter. Særlig viktig er det å unngå områder med sårbar natur, og vurderinger knyttet til naturtyper og biologisk mangfold inngår som en del av prosjektgjennomføringen. Videre stilles det krav om naturlig revegetering med gjenbruk av toppjord for å sikre at anleggsområdet tilbakeføres på en måte som ivaretar arter, naturtyper og økosystemer. Tiltak for fisk i vassdragene planlegges slik at beste tilgjengelige teknologi benyttes.

For å komme nærmere målet om naturpositivitet, skal det arbeides videre med tiltak og retningslinjer som minimerer naturpåvirkningen ved nye utbygginger.

Overvåking og kartlegging av forhold i eksisterende vassdrag

Kartlegging og overvåking av tilstanden i vassdrag er viktig for å dokumentere miljøstatus i regulerte vassdrag. Problemstillingene knyttet til det enkelte vassdrag avgjør overvåkningsfrekvens, metoder og omfang. Kartleggingen bidrar med viktig informasjon og kunnskap om påvirkningsgrad og utviklingen i regulerte vassdrag.

Bedre forhold for fisk i vassdragene; gytearealer, fiskevandring og minstevannføring

Hafslund Eco Vannkraft gjennomfører en rekke tiltak for å bedre forholdene for fisk i regulerte vassdrag. For å sikre at tiltakene fungerer etter hensikten, er det tett samarbeid med forskningsinstitusjoner, deriblant NINA og NORCE LFI, som jevnlig evaluerer tilstand og effekten av tiltakene i vassdragene.

Restaurering og etablering av gytearealer er viktig for å bedre gyteforholdene til fisk og andre organismer i vassdragene. Det benyttes i hovedsak tre kunnskapsbaserte tiltak som har vist seg å ha god effekt; utlegging av gytegrus, harving (ripping) av elvebunnen for å løsne opp i bunnsedimentene og åpning av sidebekker til hovedelven.

Gode fiskevandringssløsninger forbi kraftverksdammer er spesielt viktig for fiskebestander som må kunne passere for å oppfylle livssyklusen. Dette gjelder for eksempel der voksen fisk må vandre til gyteområder for å formere seg, og fiskeungene må vandre tilbake til næringsområder for å bli store. I Glomma- og Trysilvassdraget har vi analysert alle kraftverksdammene våre og laget en tiltaksplan for å bedre forholdene for fiskevandring. Automatisk fisketelling i trappene gir oss viktig kunnskapsgrunnlag, og relevante tiltak gjennomføres. Også i andre vassdrag med kraftverksdammer og fiskevandring er det fokus på å bedre kunnskapen og gjennomføre tiltak.

I tillegg til lovpålagt minstevannføring og miljøtilpasset vannføring, kan det i vassdrag med spesielle forhold, for eksempel en bestand av storørret slik vi har i Gudbrandsdalslågen eller laks og sjørørret i Vassbygdelvi i Aurlandsvassdraget, være behov for frivillig slipp av vann for å sikre forholdene for liv i vannet. Størrelsen på slippet og tidspunktene for slipp av vann vurderes med utgangspunkt i lokale forhold og resultater fra kartlegging av forholdet mellom habitattilgjengelighet og vannføring.

Utslipp til luft, jord og vann

Hafslund Oslo Celsios avfallsforbrenningsanlegg og varmesentraler benytter ulike brensler som gir lokal luftforurensning (NOx, støv med mer). Alle de største anleggene har strenge utslippskrav, slik at utslippene ikke skal medføre helse- eller miljøskade. Nødvendig rensutstyr er installert der det er behov. Det benyttes en rekke måle-, overvåkings- og rapporteringssystemer for å kontrollere utslippene. Tiltak iverksettes umiddelbart og større avvik meldes til Miljødirektoratet hvis grenseverdiene overskrides.

I Hafslund Eco Vannkraft kan det forekomme utslipp av olje og kjemikalier til jord og vann. Det rapporteres og følges opp gjennom selskapets hendelsesrapporteringssystem og tiltak iverksettes umiddelbart.



Våre mål og status 2022

Mål	Resultater 2022	Tilfredshet	Kommentar
Bli naturpositive innen 2035	-		Ny strategisk satsning i 2022. Konsernet jobber videre med å definere målet og etablere måleparametre.
Alle anlegg skal driftes uten alvorlige miljøavvik og brudd på konsesjonsvilkår	3 hendelser		Det var tre brudd på konsesjonsvilkår knyttet til vannføring og magasinnivå i løpet av 2022. Alle hendelser er meldt til NVE.
Restaurere og forbedre areal i regulerte vassdrag	847 m ²		Nytt gyteareal i Aurlandsvassdraget.
Overvåke og forbedre fiskevandringssøsninger i regulerte vassdrag	10 fisketrapper med overvåking, 3 tiltak igangsatt		Det er i dag 10 fisketrapper med overvåking, og det ble i 2022 gjort tre praktiske tiltak ved trappene i Høyegga, Storsjødammen og Sagnfossen.

Våre tiltak for naturpositivitet

Utviding av gytearealene i Aurlandsvassdraget

I Aurland er det i mange år gjennomført tiltak for å bedre gyteforholdene for laks og sjøørret i vassdraget. I løpet av de siste 13 årene har gytearealene i elven gått fra 0,1 prosent til fem prosent, noe som tilsvarer et uregulert vassdrag. Det er i hovedsak tre tiltak som har bidratt til denne bedringen; utlegging av gytegrus, ripping av elvebunn og åpning av sidebekker til hovedelva.

Ny vannføring har gitt resultater for fisken i Hunderfossen

I Hunderfossen kraftverk har det i perioden 2016–2022 vært prøvd ut et nytt, frivillig manøvreringsreglement med økt minstevannføring, lokkeflommer og optimalisert lukebruk. Perioden med prøvereglement er utvidet til og med 2023, og nå begynner arbeidet med å søke om nytt, permanent manøvreringsreglement. I 2022 ble det satt oppvandringsrekord av Hunderørret med 1 502 fisk over 45 cm. Den nye rekorden er en nesten 50 prosent økning fra den forrige rekorden på 1 073 ørret i 2019. Statsforvalteren i Innlandet har opphevet utsettingspålegget av Hunderørret i Mjøsa og Lågen, og den siste fisken fra anlegget ble satt ut i mai 2022.

Frivillig minstevannføring i Vassbygdelvi

Hafslund Eco Vannkraft har siden 1993 sluppet frivillig minstevannføring i Vassbygdelva i Aurlandsvassdraget. Bakgrunnen var episoder med fullstendig tørrlegging av elven på 80-tallet og i 1993. Aurlandsvassdraget har en sårbar sjørretbestand og en laksebestand som er svært liten. Et frivillig minstevannslipp ble innført for å forbedre forholdene i elven.

FoU-prosjekter

Hafslund Eco Vannkraft er med i flere FoU-prosjekter som har som målsetning å forbedre ulike sider av naturmangfoldet i vassdrag eller i tilknyttede områder. Til høyre kan du lese mer om noen av våre FoU-prosjekter.

Finrist i Vangen

I Vangen kraftstasjon i Aurland ble det lenge stilt spørsmål om hvor mye ørret og laks som vandrer ned gjennom tunellen og skades i turbinene. I starten av 2021 ble derfor finmaskede rister plassert foran inntaket til Vangen kraftstasjon for å sikre at fisk ikke svømmer ned i tunellen. Foreløpige videoanalyser fra overvåkning av ristene viser lovende resultater. Fiskene klarer fint å svømme foran risten, selv ved høye vannhastigheter, og det er ikke lengre noe problem at fisk blir dratt ned i tunellen.

LaKES prosjektet (Influence of Hydropower on Lake Ecology of Atlantic Salmon in a Changing Environment)

LaKES er et FoU-prosjekt i samarbeid med Eviny og NORCE LFI. Det skal gi bedre kunnskap om hvilken betydning innsjøer har i vassdrag med laks og sjørret. Data fra andre prosjekter har indikert at innsjøer er et problemområde for smolt (ungfisk) når de vandrer ut fra elvene. Prosjektet benytter metoden akustisk telemetri for å følge fiskens vandring detaljert i både elv og innsjø. I Aurland er det viktig å forstå denne dynamikken, fordi det har betydning for hvordan tiltak bør innrettes for å bedre forholdene i vassdraget.

Fish Path

Fish Path er et prosjekt som kan gi nyttig informasjon til forbedring av elvekraftverk. Dette prosjektet ledes av NINA i Trondheim og er et samarbeidsprosjekt mellom NTNU, SINTEF, ETH Zurich og vannkraftbransjen. Formålet er å finne nye løsninger som ved hjelp av turbulens og turbulensstrømmer kan lede fisken forbi kraftverksdammer i elver. De første modelltestene er gjennomført i Zurich.



Effektiv og sirkulær materialbruk og ressursutnyttelse


Verden har begrenset med ressurser, og for å redusere klimautslipp og unngå unødvendig tap av natur, er det helt nødvendig at vi lykkes med sirkulære løsninger og effektiv ressursutnyttelse.

Vår tilnærming

Hafslunds energiproduksjon er fornybar og i all hovedsak sirkulær. Elektrisk kraft produseres ved hjelp av de fornybare ressursene vann, vind og sol, som inngår i jordens naturlige kretsløp. Spillvarme fra avfallsforbrenning, datasenter og kloakk går til oppvarming av hus og næringsbygg. Metaller fra bunnasken etter forbrenningen videreføres til nye råvarer.

Selv om kjernevirksomheten til konsernet er fornybar og sirkulær, er det fremdeles forbedringspotensial. Hafslund Oslo Celsio benytter en liten andel ikke-fornybare brensler, og konsernet er en stor innkjøper av varer og materiell som krever naturressurser og resulterer i avfall. Fremover vil Hafslund derfor legge vekt på sirkularitet i innkjøp, og gjennomgå rutiner for sortering og minimering av avfall. Hafslund Oslo Celsio arbeider med å kutte bruken av ikke-fornybare brensler.

Våre mål og status 2022

Mål	Resultat 2022	Tilfredshet	Kommentar
Øke sorteringsgraden	89 %		Konsernet skal i 2023 sette kvantitative mål for sirkularitet.
Øke andel sirkulære løsninger i innkjøpte varer og materialer	-		Konsernet skal i 2023 sette kvantitative mål for sirkularitet.

Våre tiltak

Bruk av spillvarme i varmevirksomheten

I Hafslund Oslo Celsio benyttes spillvarme fra kloakk og datasenter. Selskapet har fått sitt første datasenter-partnerskap med STACKs OSLO1 datasenter på Ulven og om lag 3,5 MW overskuddsvarme overføres til varmenettet årlig, tilsvarende oppvarming og varmt vann i springen til 5 000 Oslo-boliger. Hafslund Oslo Celsio har også et anlegg som henter varme fra Oslos kloakk på Skøyen.

Rapportering av avfall

Hafslund Eco Vannkraft har avtaler med 15 avfallsselskaper rundt om på hele Østlandet. I avfallsbransjen er det ennå ingen omforent måte å rapportere avfall på. Rapporteringen er manuell og tidkrevende. Høsten 2022 startet Hafslund Eco Vannkraft et prosjekt for å etablere og forbedre rapportering av avfall. Prosjektet fortsetter i 2023 og formålet er å effektivisere prosessen og påvirke avfallsselskapene til å tilpasse deres rapportering til kundenes behov. Hafslund Oslo Celsio rapporterer allerede avfall og sorteringsgrad.

Tilpasning til klimaendringer

Et av FNs seks klimamål er tilpasning til klimaendringene, som merkes allerede gjennom endret klima og økt hyppighet av ekstremvær.

I en verden i endring er det viktig å ha en strategi som er tilpasset de endringene som kommer og jevnlig vurdere risiko og gjennomføre tilpassede tiltak. I både 2021 og 2022 ble det gjennomført klimarisikoanalyser for konsernet. I tillegg har det i mange år vært jobbet med ekstremvær-relatert beredskapsarbeid uten at dette spesifikt er omtalt som fysisk klimarisiko.

Analysen fra 2022 tar blant annet utgangspunkt i ny informasjon om status på klima fra FNs klimapanel (IPCC). Den gjennomførte klimarisikoanalysen bygger på noen av prinsippene i TCFD-rammeverket (Task Force on Climate-related Financial Disclosures), og både fysisk klimarisiko og overgangsrisiko er gjennomgått for hele den kartlagte verdikjeden. En oppsummering av arbeidet vises i tabellen under. 2022-analysen ble gjennomført uten Hafslund Oslo Celsio, men selskapet inkluderes i konsernets videre arbeid med klimarisiko.

Visste du at...

FNs klimapanel (IPCC) gav i 2022 ut de to siste delrapportene av sjette hovedrapport, som danner det viktigste faglige grunnlaget om status på klimaendringene.

Beskjeden var nedslående og viste at klimaendringer fører allerede til ødeleggelser på mennesker og natur og utgjør en trussel mot livsgrunnlaget vårt og planetens tilstand. IPCC vurderer at virkningene av klimaendringene på natur er større og mer omfattende enn tidligere antatt.

For å lykkes må verden må lykkes med tre ting samtidig:

1. Begrense oppvarmingen gjennom raske kutt i utslipp økt opptak av klimagasser.
2. Tilpasse samfunn og natur til de nye endringene vi blir rammet av.
3. Sørge for en bærekraftig utvikling i tråd med FNs bærekraftsmål.

Klimarisiko i Hafslund

FYSISK KLIMARISIKO	OVERGANGSRISIKO
<ul style="list-style-type: none"> • Ekstremvær fører til havari eller redusert tilgang til anlegg 	<ul style="list-style-type: none"> • Store prisutslag, som følge av ekstreme vær-situasjoner og rask omstilling, fører til politisk markedsstyring og reduserte inntekter
<ul style="list-style-type: none"> • Skade på personell eller tredjepart som følge av ekstremvær eller endrede nedbørsmønstre 	<ul style="list-style-type: none"> • Økte krav fra myndigheter til prosjektgjennomføring grunnet økte miljøhensyn
<ul style="list-style-type: none"> • Krafthandels- og prosjektmodeller basert på statistikk fremskriver ikke i stor nok grad klimaendringene 	<ul style="list-style-type: none"> • Nye krav fra myndigheter til dimensjonering av anlegg, og til kjøring av anlegg
<ul style="list-style-type: none"> • Manglende leveranser på grunn av brudd i forsyningslinjer etter ekstremværhendelser 	<ul style="list-style-type: none"> • Økte flaskehalsar som følge av økt forbruk i Sør-Norge
<ul style="list-style-type: none"> • Økte kapasitetsutfordringer i nettet som følge av ekstremvær 	<ul style="list-style-type: none"> • Ny teknologi og nye markeder gir økt konkurranse
TILTAK	TILTAK
<ul style="list-style-type: none"> • Vurdere robustheten og sårbarheten til anlegg med tanke på mer vind og ekstrem-situasjon 	<ul style="list-style-type: none"> • Aktivt drive rammevilkårs- og politisk arbeide
<ul style="list-style-type: none"> • Tydelig merking av anlegg. Jevnlig kontroll av utsatte områder 	<ul style="list-style-type: none"> • Fokus på klima- og naturpåvirkning i prosjekter
<ul style="list-style-type: none"> • Klimajustert statistikk 	<ul style="list-style-type: none"> • Klimapåslag i prosjektering av prosjekter

FYSISK KLIMARISIKO	OVERGANGSRISIKO
<ul style="list-style-type: none"> • Kontinuerlig forbedre modeller og analyser 	<ul style="list-style-type: none"> • Strategi med satsning på vekst i fornybar, grønne løsninger, klima og natur, og å være en balanseaktør
<ul style="list-style-type: none"> • Vurdere strategi for reservedeler og bruk av like komponenter 	
<ul style="list-style-type: none"> • Aktivt drive rammevilkårs- og politisk arbeide 	
RISIKO	RISIKO
Medium	Medium

Produksjon av ren energi og fremtidige investeringer

Energiproduksjon gjennom vannkraft har vært en del av konsernets kjernevirksomhet siden 1898. Siden den gang har vi fått flere energikilder i porteføljen. Oppkjøpet av Hafslund Oslo Celsio har ledet til at varmeenergi er konsernets nest største forretningsområde og havvind og sol vil gi ytterligere bidrag til Hafslunds produksjon av fornybar energi.

Hvordan konsernet arbeider med produksjon og investeringer i ny energi beskrives i omtalen av konsernets forretningsområder:

- [Hafslund Eco Vannkraft](#) er Norges nest største vannkraftprodusent. Hafslund Eco Vannkraft er det selskapet som har bygget ut mest ny vannkraft de siste fem årene og driver kontinuerlig med videreutvikling og oppgradering av eksisterende anlegg.
- [Hafslund Oslo Celsio](#) er Norges største leverandør av varme og selskapet har store vekstplaner for videre utbygging av varmenettet. Hafslund Oslo Celsio tar også sikte på å utvikle områdekjøling i Oslo som har et enormt potensial knyttet til energieffektivitet og bedret arealutnyttelse.
- [Hafslund Vekst](#) driver konsernets satsinger innen havvind og sol, og ivaretar

konsernets største eierskap. I 2022 inngikk selskapet partnerskap for utvikling av både storskala sol og sol på tak, og havvind-samarbeidet Blåvinge utarbeider konsesjonssøknader for utvikling av havvind i Nordsjøen. I tillegg investerte Hafslund Vekst i innsjøvind i på Väneren i Sverige.



Pådriver for fornybar energi gjennom god interessentdialog

Hafslund samarbeider med mange forskjellige interessenter, både nasjonale og lokale. Det er viktig for alle deler av vår virksomhet å opprettholde gode relasjoner med våre interessenter for å håndtere påvirkning, forstå behov og ivareta Hafslunds virksomhet på best mulig måte. Strategisk interessentarbeid er viktig for å støtte opp om konsernets visjon og ambisjoner for verdiskapning, forvaltning, utvikling og bærekraft. Under er en oversikt over Hafslunds viktigste interessenter og hvordan vi jobber mot og med dem.

Myndigheter og politikere

Myndigheter og politikere setter rammebetingelsene for vår virksomhet. Hafslund møter denne interessentgruppen med kunnskap og informasjon og har et ønske om å gi innsikt i hvilke konsekvenser ulike rammebetingelser får for forvaltningen av og investeringer i fornybar energi.

Eiere, kapitalmarked og investorer

Hafslund har god samhandling med konsernets eneste eier, Oslo kommune, og samarbeider med kommunen om temaer som bærekraft og byutvikling. Flere av Hafslund-selskapene har andre eiere i tillegg til morselskapet Hafslund AS og eierdialogen føres i hovedsak av selskapsstyrene.

Nåværende og fremtidige ansatte

Medarbeiderne er Hafslunds viktigste ressurs for at konsernet skal lykkes med sin visjon og sine målsetninger. Hafslund jobber kontinuerlig for å ha en synlig og støttende ledelse som opprettholder god dialog på tvers av hele konsernet. Vi jobber for en kultur som bygger på konsernets verdier og for å opprettholde et åpent og inkluderende arbeidsmiljø.

Grunneiere og lokalsamfunn

God dialog med grunneiere og lokalsamfunn er sentralt for Hafslund med store anlegg og infrastruktur som krever betydelig arealbruk. Hafslund har tett dialog med denne interessentgruppen – særlig ved utbygginger og oppgradering.

Interesseorganisasjoner

Hafslund har dialog med ulike interesseorganisasjoner; fiskeinteresser, natur- og miljøorganisasjoner, velforeninger, grunneierlag, turistforeninger osv. Hafslund søker samarbeid og dialog for å utveksle informasjon om fordeler og ulemper om virksomheten og for å tilrettelegge for læring på tvers.

Kunder og forbrukere

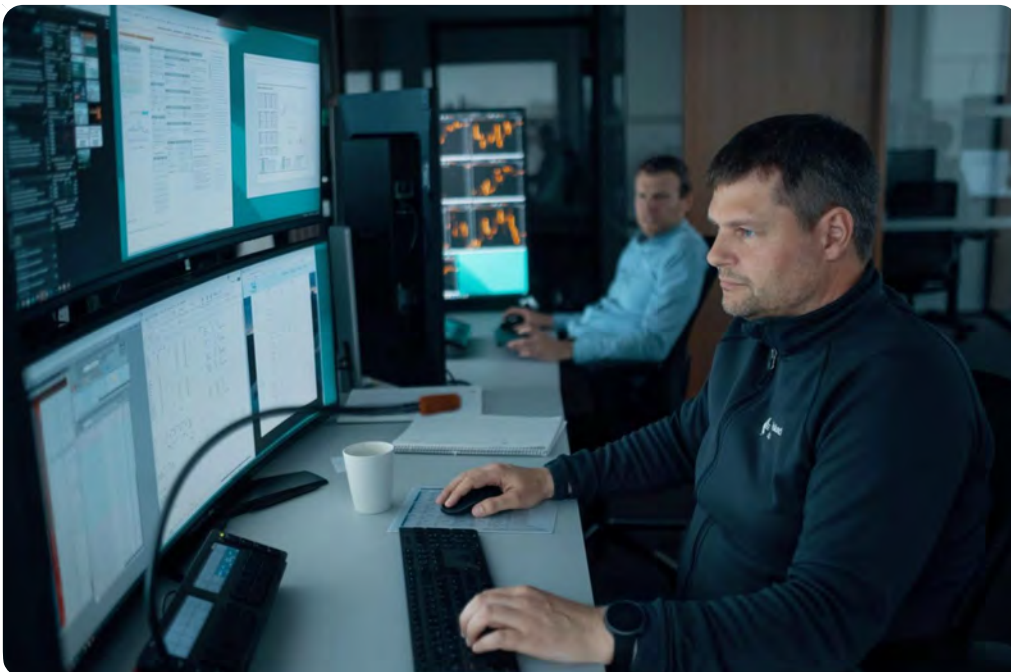
For sluttbrukerne og næringskunder skal Hafslund sikre pålitelig leveranse av energi og andre produkter/tjenester. Hafslund søker å forstå kundebehov og å levere til forventningene.

Hafslunds partnere

Hafslund har flere partnerskap og er tilhenger av å søke partnerskap der komplementær kompetanse og samarbeid kan gi sterkere verdiskaping.

Leverandører

Med leverandører har vi dialog spesielt knyttet til HMS, bærekraft og leveranser/leveringssikkerhet, og vi søker beste praksis i samarbeid.



Forsyningssikkerhet

Forsyningssikkerhet handler om å balansere kraftnettet med den kraften som etterspørres, og sikre at vi til enhver tid har nok kraft. 2022 har vært et år der Hafslund har fått kjenne på hva det betyr å være en aktør som skal garantere for forsyningssikkerhet i samfunnet. For andre år på rad opplevde vi et tørrår og hensynet til å sikre god nok magasinfylling for vinteren 2023 ble viktig. Fra slutten av september til midten av november vurderte Statnett kraftsituasjonen som stram for NO2 (Sørlandet) og NO5 (Vestlandet). Siste kvartal ble imidlertid preget av mer nedbør og Statnett endret vurderingen fra stram til normal kraftsituasjon i midten av november.

Som Norges nest største kraftprodusent, med betydelig magasinkapasitet, preget

dette vannkraftvirksomheten gjennom hele 2022. Kraftsituasjonen, den hydrologiske balansen og magasinopfylling ble som alltid nøye overvåket, og Hafslunds handels- og produksjonsmiljø tilpasset ageringen løpende ettersom forholdene endret seg.

Den krevende kraftsituasjonen i 2021 og 2022 har synliggjort verdien av vannmagasinene og hvordan de kan betraktes som et enormt batteri for det norske kraftsystemet. Denne regulerbarheten vil i økende grad etterspørres når nye fornybare energikilder som ikke kan reguleres vokser frem. Hafslund har klare mål for utvidelser av magasin kapasitet i vannkraftverkene, og konsernet utforsker hvordan fleksibilitet og regulerbarhet kan sikres i fremtidens energisystem.



Elektrifisering, energieffektivisering og enkle grønne løsninger

Elektrifisering, energieffektivisering og enkle grønne løsninger er sentrale drivere for å skape det fornybare Norge og fremtidens bærekraftige samfunn. Dette er tett koblet til verdikjeden til Hafslunds kjernevirksomhet innen energiproduksjon. Hafslund Vekst er den store motoren i å finne nye løsninger og forretningskonsepter innen elektrifisering og energieffektivisering.

Elektrifisering

En av de store startup-suksessene fra Hafslund er ladeanleggsselskapet Elaway, som er med på å tilrettelegge for elektrifisering av den norske, og etter hvert også den europeiske, bilparken ved å levere ladeløsninger til borettslag, sameier og næringsbygg. Selskapet bygger, drifter og leier ut ladeanlegg. Elaway er i dag eid sammen med Eviny og har kontorer i Bergen, Stockholm, München og Oslo.

Hafslund Rådgivning tilbyr konsulentoppdrag knyttet til blant annet elektrifisering. Rådgivningssatsingen ble etablert i 2019 for å tilgjengeliggjøre Hafslunds kompetanse innen elektrifisering og energi. Rådgivningstjenesten har siden oppstarten blitt et av Norges fremste kompetansemiljøer på området.

Energieffektivisering

Høsten 2022 investerte Hafslund Vekst i selskapet Volte, som vil bidra til energieffektivisering ved å hjelpe bedrifter med å redusere sitt strømforbruk. Volte er eid sammen med Eviny og er et strømselskap for bedrifter, med oversiktlige og transparente avtaler. Volte er også et energiteknologiselskap som utnytter mulighetene som ligger i energidata for å bygge analyser, produkter og tjenester som hjelper bedrifter å spare strøm.

Venturemiljøet i Hafslund Vekst har også en investering i en start up som baserer seg på energieffektivisering med investeringen i selskapet Smartwatt. De tilbyr AI-baserte styringssystemer for optimalisert energiforbruk i bygg.

Enkle grønne løsninger

Hafslund ønsker å gjøre energi og grønne løsninger enkelt for både privatpersoner og bedrifter. Hafslund Vekst og Hafslund Oslo Celsio jobber mot sluttbrukere, og driver med forretningsutvikling som skal lede frem til enkle og grønne løsninger. Hafslund Rådgivning innhenter kunnskap om hvor utfordringene

ligger og forretningskonseptene som vi skalerer, og selskapene vi investerer i, skal reflektere ambisjonen om å gjøre energi og bærekraftig livsstil enklere og smartere. Vi er nysgjerrig på løsningene og tror at teknologi i sluttbrukerleddet er en viktig del av en grønn omstilling.



Sikkerhet for våre ansatte

Våre ansatte skal være trygge på jobb. Det betyr at helse, miljø og sikkerhet (HMS) må ivaretas i alle våre aktiviteter.

Vår tilnærming

All virksomhet i Hafslund skal utføres uten skader på menneskers liv, helse og velvære. Konsernets styrende prinsipper for HMS legger grunnlaget for HMS-arbeidet. Prinsippene stadfester blant annet at HMS er grunnleggende i planlegging, gjennomføring og evaluering av all aktivitet, at alle skal arbeide for kontinuerlig forbedring av sikkerheten og melde fra om avvik. Det stilles samme krav til HMS hos leverandører som i egen drift.


De siste årene er arbeidet med forebyggende HMS-tiltak intensivert, og det følges opp med dokumentasjon for å sikre fremgang. Fremover vil dette arbeidet fortsette, samtidig som det skal jobbes aktivt for at ledere på alle nivå i

organisasjonen skal lede an i sikkerhetsarbeidet, både på strategisk og operativt nivå.

Arbeidet i konsernets prosjekter, drift og vedlikehold medfører risiko for skader og uønskede hendelser for både egne ansatte og innleid personell. For Hafslund Eco Vannkraft er de største fysiske risikoene vurdert til å inkludere arbeidsoperasjoner på fjellet under vekslende værforhold, med strømførende systemer, arbeid i høyden, tunge løft, tungt utstyr og under transport. For Hafslund Oslo Celsio er den største fysiske risikoen knyttet til arbeidstakernes eksponering for svært varmt vann under høyt trykk.



Våre mål og status 2022

Mål	Resultat 2022	Tilfredshet	Kommentar
Ingen skader på liv, helse og velvære på egne eller leverandørers medarbeidere	H1: 1,2 H2: 2,9 F: 3,5		

Våre tiltak

Bevisstgjøring

I Hafslund har hver enkelt medarbeider et eget ansvar for alltid å prioritere sikkerhet først og planlegge alle arbeidsaktiviteter deretter. Ledere på alle nivå i organisasjonen forventes å opptre som gode rollemodeller for en utviklende sikkerhetskultur. Det legges vekt på HMS-ansvar i stillingsbeskrivelser og det skal følges systematisk i medarbeidersamtaler. HMS-dager med sikkerhetskurs avholdes i alle kraftverksområder, og i 2022 ble det lagt vekt på risikovurdering og sikker jobb analyse (SJA) i planleggingsfasen av arbeidsprosesser.

Åpenhet om uønskede hendelser

Vi har de siste årene hatt større oppmerksomhet og åpenhet rundt alle uønskede hendelser, tilløp til farlige situasjoner og positive observasjoner. En analytisk tilnærming til uønskede hendelser og tilløp til skader bidrar til læring og økt risikoforståelse. Vi ønsker å få synliggjort såkalte «stille avvik» som forekommer i driften. Åpenhet er verdifullt og bidrar til læring og ytterligere forbedring.

Dialog med leverandører

Konsernet har de siste årene arbeidet med å stille strengere krav til HMS-styringssystemer og sikker praksis ved innkjøp, i dialog med våre leverandører. Det har gitt gode resultater. I 2022 er det arbeidet frem tydeligere rammekrav til kvalitet, helse, miljø og sikkerhet i anskaffelser av varer og tjenester fra leverandører. I Hafslund Oslo Celsio må alle ansatte og leverandører gjennomføre HMS-kurs. Kurset gir en god introduksjon til risikoforhold i virksomheten og angir hvordan de skal håndteres. Kurset er på fire språk.

Internkontroll og kursing

Hafslund gjennomfører systematiske internkontroller av HMS-arbeidet. Ledere gjennomfører kurset "HMS-arbeid for ledere", og det tilbys regelmessige førstehjelpskurs for alle medarbeidere. I 2022 opprettet vi et tilbud om kurs i livreddende førstehjelp og bruk av hjertestarter i regi av Røde Kors for alle som har sin arbeidshverdag på kontor.

Attraktiv og utviklende arbeidsplass

I et skiftende arbeidsmarked, med lav arbeidsledighet og kamp om de gode hodene, må vi sikre at Hafslund er en attraktiv og utviklende arbeidsplass for å rekruttere og holde på våre ansatte. I 2022 begynte vi å jobbe mer innsiktsbasert for å forstå og lære hva medarbeidere verdsetter, slik at vi aktivt kan forme Hafslund som en bedre arbeidsplass. Konsernet er en stor arbeidsgiver som tilbyr ulike utviklingsprogram for ansatte på alle nivåer i organisasjonen. Arbeidet med strategisk kompetanseutvikling, felles utviklingsprosesser og styrking av kritisk kompetanse innenfor ulike fag- og spesialistområder har stått i fokus det siste året.



Våre mål og status 2022

Mål	Resultat 2022	Tilfredshet	Kommentar
Høy medarbeidertilfredshet (over indeks)	8,3	●	Indeks er 7,6 og 8,3 er derfor en god score.
Sykefravær < 3,5 %	3,8 %	●	3,8 % er lavt sykefravær sammenlignet med landsgjennomsnitt.
Kontinuerlig lederutvikling for ledere på alle nivåer	Ja	●	Lederutvikling for ledere på alle nivåer ble gjennomført i 2022.

Våre tiltak

Summer internship

Hafslund gjennomførte nok et suksessfullt Summer Internship-program i 2022, og mange av studentene har fått tilbud om fast stilling. Hafslund Oslo Celsio har hatt sitt eget sommer internship-program med om lag 20 studenter fra ulike studieretninger. Studentene har arbeidet med både drift- og utviklingsprosjekter, og tilbakemeldingene fra både studentene og deres ledere er gode.

Læringeordning

Hafslund er stolt av å være en godkjent lærebedrift. Det er viktig for oss å kunne tilby gode lærlingeplasser til ungdom. 2022 ble ikke et unntak. Å bidra i utdanningen til fagarbeidere er avgjørende for at vi skal kunne rekruttere dyktige fagarbeidere også i fremtiden.

I Hafslund har vi som mål å til enhver tid ha lærlinger under utdanning. Det betyr at vi kontinuerlig bidrar til å utdanne dyktige fagarbeidere for fremtiden. I Hafslund tilbyr vi læreplass innen følgende fagbrev:

- Energioperatør
- Energimontør
- Industrimekaniker
- Automasjon
- Kjemiprosess

Kompetanseutvikling

Den viktigste ressursen vi har er våre medarbeidere. Vi er interessert i våre medarbeidere som mennesker og ønsker å tilrettelegge for personlig utvikling og lederutvikling på lik linje med faglig fordypning.

I arbeidet med systematisk kompetanseutvikling tar vi utgangspunkt i hvilke områder og tiltak som er gjeldende på tvers i konsernet, og hva som er spesifikk kompetanse for den enkelte og definerte målgrupper. I 2022 startet vi et arbeid med å avklare roller og ansvar for ulike kompetanseområder, og det er satt tydelige mål for å styrke konsernets satsing på kompetanse.

GNIST er konsernets talentutviklingsprogram. I fjor ble GNIST for første gang gjennomført sammen med Eidsiva, med deltakere fra begge konsern. Programmet får gode tilbakemeldinger.

Lederutvikling

Kontinuerlig utvikling av ledere er et av de viktigste områdene for å lykkes med å beholde og utvikle dyktige medarbeidere. Vi er stolte av lederne våre i Hafslund, og vi har jobbet systematisk med lederutvikling på alle nivåer i 2022 gjennom programmet "Handlekraft". Det overordnede målet er å øke den individuelle og kollektive gjennomføringsevnen og bidra til å realisere våre strategier og ambisjoner. I fjor kunne vi gjennomføre flere fysiske samlinger og treningsarenaer enn de to foregående årene med pandemi. Vi ser en økt glede og entusiasme over å kunne møtes fysisk og jobbe sammen for å utvikle godt lederskap på tvers i konsernet.

Fleksibel arbeidsform og best sammen

Pandemien endret våre arbeidsmønstre og ga oss ny innsikt. Hafslund tilrettelegger for en stor grad av fleksibilitet i arbeidshverdagen. Samtidig mener vi at vi er best når vi er sammen. Når vi møtes fysisk bygger vi kultur, tilhørighet og et godt arbeidsmiljø. Da deler vi erfaringer og etablerer rom for læring.

Hafslund ønsker å ha et arbeidsmiljø basert på åpenhet, lojalitet og tillit. I 2022 ble det gjennomført en utvidet pilot med hyppige temperaturmålinger for å få innsikt i hvordan våre ansatte oppfatter blant annet arbeidsoppgaver, arbeidssituasjonen, samarbeid og ledelse. Piloten fikk god respons blant ledere og medarbeidere, og temperaturmålingene skal implementeres for hele konsernet i 2023.

Rom for ulikheter og like muligheter til alle

En av våre kjerneverdier er åpenhet. Det betyr at vi setter pris på ulikhet og mangfold. Vi ønsker endringer velkommen og vi spiller hverandre gode gjennom å dele erfaringer og kunnskap. Vi har tro på at mangfold og inkludering lønner seg, både for økt innovasjon og bedre verdiskaping.

Behovet for å bli sett, møtt som likeverdige og å kunne være den man er, er likt for alle, uavhengig av legning, etnisitet, kjønn eller alder. Mangfold er både det du ser og det du ikke ser. Det langsiktige arbeidet vi har startet med mangfold handler om å øke kompetansen vår og skru på nysgjerrigheten. Vi ønsker å bruke innsikt om vår organisasjonskultur, ledelse, mønstre og språk, slik at vi kan ta aktive grep og jobbe systematisk med mangfold i årene som kommer. Vi har tro på at dette styrker vårt arbeidsmiljø, endringskraft og verdiskapning. Vi ønsker å utvikle en organisasjonskultur som ser ulikheter som en styrke, der alle kan være seg selv. Representasjon av mangfold leder ikke automatisk til en mer inkluderende arbeidsplass. Det er viktig å utfordre praksis der vi kun teller mangfold og finne tiltak som kobler mangfold til verdi.



Vår tilnærming

I et stort konsern som Hafslund vil det alltid være en risiko for tilfeller av trakassering, diskriminering og annen uverdigg oppførsel. Konsernets styrende prinsipper fastsetter at vi skal dyrke ulikheter og gi like muligheter til alle. Det skal arbeides for å øke ledernes mangfoldskompetanse, og alle ansatte skal oppleve likeverdig behandling med tanke på lønn, oppgaver og ansvar, uavhengig av lokasjon, kjønn, legning, funksjonsnivå og etnisitet. I tillegg legger konsernets etiske retningslinjer føringer for hvordan hver enkelt medarbeider skal oppføre seg på jobb. Ansatte skal opptre med respekt for hverandre. Ingen former for trakassering, diskriminering eller annen adferd som oppfattes som truende eller nedverdiggende aksepteres.



Våre mål og status 2022

Mål	Resultat 2022	Tilfredshet	Kommentar
Øke mangfoldskompetansen i konsernet	-		KPI skal etableres i 2023

Mål	Resultat 2022	Tilfredshet	Kommentar
Øke kvinneandelen til >25 % innen 2025	22 %		Kvinneandelen i konsernet ekskludert Hafslund Oslo Celsio har økt fra 22 % i 2021 til 25 % i 2022. Hafslund Oslo Celsio har noe lavere kvinneandel som trekker totalen ned til 22 %.
Ingen kjente tilfeller av trakassering eller diskriminering	0		

Våre tiltak

Samarbeid med Seema

I første kvartal 2022 startet Hafslund et samarbeid med Seema, som er et rådgivningsmiljø for mangfoldsledelse. Seema holdt foredrag for alle ansatte våren 2022 og fem ledere var på kurs for å bli sertifiserte mangfoldsledere.

Andre tiltak for å styrke mangfoldet

Vi tror det er viktig å jobbe gjennom mange kanaler for å styrke mangfoldet, og både kulturelle og formelle grep er nødvendig. Andre tiltak som skal styrke mangfoldet vårt er:

- Utarbeide en mangfoldspolicy og legge langsiktige planer for aktiviteter og tiltak
- Tiltrekke større grad av mangfold i søkermassen gjennom målrettet profilering og nytenkning i rollebeskrivelser og stillingsannonser
- Legge vekt på mangfolds- og kjønnsbalanse i blant annet GNIST og Summer internship
- Worklife balance og livsfasepolitikk
- Utvikle dyktige og relasjonelle ledere som bidrar til et tillitsbasert og utviklingsorientert arbeidsmiljø med høy grad av psykologisk trygghet

Øvrige bærekraftprioriteringer

De fleste av temaene som er vesentlige for Hafslund innen bærekraft har en tett kobling til de strategiske satsingsområdene som presentert. Imidlertid er det flere vesentlige bærekraftstemaer som ikke er direkte koblet til én strategisk satsing.

Samfunnsbidrag og lokal verdiskaping

Hafslunds virksomhet skaper store verdier for samfunnet, blant annet i form av skatteinntekter til den norske stat og overskudd som går til storsamfunnet, siden

konsernet er 100 prosent eid av Oslo kommune. Kjernevirksomheten forsyner samfunnet med fornybar energi og opprettholder forsyningsikkerheten i Norge. Hafslund er en stor arbeidsgiver og står for mange arbeidsplasser over hele Sør-Norge.

Vår tilnærming og våre tiltak

Overskudd i sin helhet tilbake til samfunnet

Som kraftprodusent utnytter vi landets naturressurser og er derfor underlagt særlig beskatning gjennom grunnrenteskatt. Det gir betydelige skatteinntekter til samfunnet hvert år. Oslo kommune er eneste eier av Hafslund-konsernet og utbyttet som utbetales fra Hafslund til kommunen går til å dekke velferdstjenester for hovedstadens innbyggere. Den kapitalen som beholdes i Hafslund brukes til å utvikle ny fornybar kraft og andre investeringer som er i tråd med konsernets strategi.

Verdiskaping i lokalsamfunn

Hafslund har tett relasjon til lokalsamfunnene vi opererer i og vertskommunene for våre kraftanlegg. Konsernet søker tett dialog med lokalsamfunnene, og etterstreber å benytte lokale tjenesteleverandører og partnere i alle sammenhenger der det er mulig. Kort vei mellom leverandør og anlegg innebærer besparelser for miljøet og lokal infrastruktur, samtidig som det trygger lokale arbeidsplasser.

Sponsorvirksomhet

Hafslunds sponsorvirksomhet drives i tråd med konsernets verdier og strategiske mål. Konsernet gir sponsorstøtte til foreninger innen sport, friluftsliv og kultur for barn og unge, og spesielt i nærområdene til våre lokasjoner, kraftverk og anlegg. Konsernet gir også støtte til aktører og aktiviteter som har klima og miljø i fokus, og har blant annet samarbeidsavtaler med Zero og Bellona.

Noen større sponsoravtaler som ble inngått i 2022 var:

- Hafslund ble hovedsamarbeidspartner for Skiforeningen i Oslo. Hafslund og Skiforeningen planlegger samarbeid om alt fra elsykkelladere til elektriske løypemaskiner
- Hafslund Oslo Celsio inngikk sponsoravtale med Klemetsrud idrettslag og Mortensrud skole om å etablere Celsio-akademiet, som er et gratis idrettsakademi for barn i 5.-7. klasse på skolene Mortensrud, Klemetsrud og Stenbråten.

Hafslund Hovedgård

Hafslund eier og forvalter Hafslund Hovedgård i Sarpsborg. Siden 1400-tallet har herregården hatt internasjonalt format og benyttes i dag til kurs, konferanser og andre større bedriftsarrangementer. Den brukes mye av Hafslund-konsernet selv, men er også tilgjengelig på det kommersielle kurs- og konferansemarkedet. I januar 2022 ble Hafslund Hovedgård medlem av De Historiske, og er en del av deres kurs- og konferansesatsning. Selve hovedhuset er åpent for omvisninger hver søndag i juli, mens parken er åpen for publikum hele året.



Med Oslo kommune som eneste eier av Hafslund-konsernet, går utbyttet som utbetales fra Hafslund til kommunen til å dekke velferdstjenester for hovedstadens innbyggere.



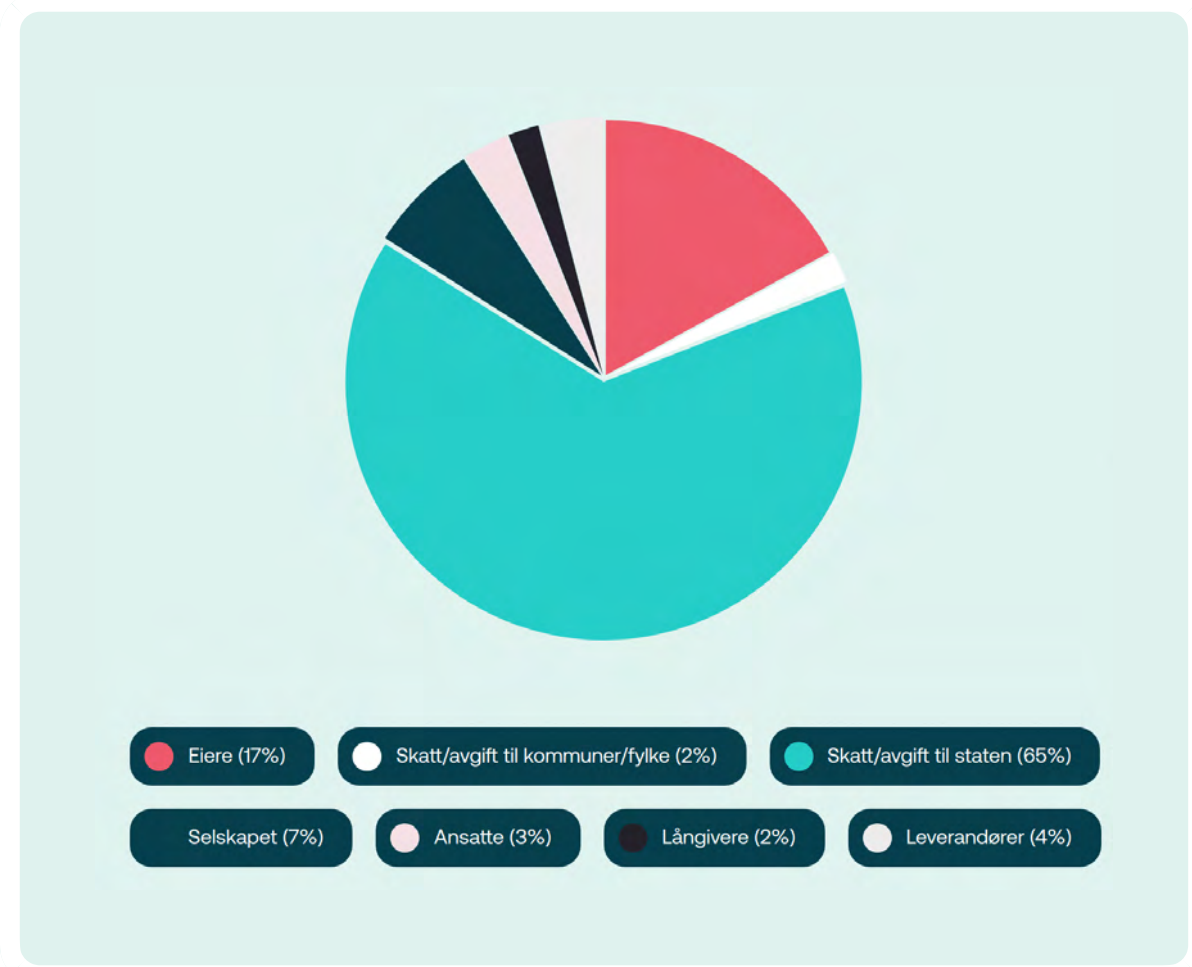
Status 2022

Mål	Resultat 2022	Kommentar
Lokale skatter og avgifter	2 079 millioner kroner	Betalt naturressursskatt, eiendomsskatt, konsesjonsavgift, samt fordelingen av konsesjonskraft til vertskommuner/berørte kommuner.
Skatter og avgifter til staten	4 960 millioner kroner	Betalt grunnrenteskatt, alminnelig inntektsskatt, konsesjonsavgift, NOx-avgift, forbrenningsavgift og arbeidsgiveravgift til staten.
Utbytte til eier	1 750 millioner kroner	Betalt utbytte til Oslo kommune.

Verdiskaping for 2022 basert på resultatførte størrelser

Diagrammet på neste side fordeler de resultatførte størrelsene, istedenfor de betalte størrelsene som er gått gjennom over. Her er Hafslund-konsernets resultater beregnet ved å ta årets resultatførte inntekter (driftsinntekter, andel fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet, realisert og urealisert gevinst tap på valuta og renteinntekter), og trekker fra energikjøp og overføringskostnader, samt verdiendringer av erstatninger. Fordeling til eiere inkluderer besluttet innfrielse av ansvarlig lån til andre enn egne datterselskap, i tillegg til utbytter.

Total verdiskaping tilsvarer 22 milliarder kroner.



Sikkerhet for tredjepart

Sikkerheten til de som ferdes på og rundt våre kraftverk og anlegg tar vi alvorlig, og vår klare målsetting er ingen skader eller ulykker på tredjepart som følge av konsernets aktiviteter.

Vår tilnærming og våre tiltak

Konsernet jobber kontinuerlig for å sikre at vassdragsanleggene er trygge for allmennheten og redusere risikoen for ulykker og uhell nær vassdragene. Det gjennomføres jevnlig risiko- og sårbarhetsanalyser av sikkerhet for allmenheten.

Vi gir særlig oppmerksomhet til sikringstiltak i og rundt vannkraftanleggene. De mest vanlige sikringstiltakene er faste gjerder, bommer og skilt. Hvert år settes det opp midlertidige gjerder og varslingskilt i områder med svekket is. I tillegg gis

det informasjon på Internett, og det annonseres i lokalaviser og informeres i andre kanaler at isen kan være usikker på regulerte vann.

Hafslund er byggherre med stor aktivitet innen ombygging og rehabilitering av dammer og kraftverk og bygging av nye anlegg. I alle prosjekter gjøres det en stor innsats for å ivareta allmenhetens sikkerhet gjennom skilting, sperringer og rutiner for at arbeidet holdes innenfor definerte områder. Det gjennomføres også sikker jobbanalyse (SJA) ved alle jobber, som inkluderer risikovurdering for tredjepart.

Vannkraftanlegg bidrar også i seg selv til sikring av omgivelsene. Magasinene bidrar til å redusere faren for flom i vassdragene og medfølgende skader. Hafslund bruker magasinene aktivt til flomdemping ved å redusere og jevne ut flommer i perioder med mye nedbør og tilsig. Det er tett og jevnlig dialog med NVE, reguleringsforeninger, offentlige myndigheter og berørte parter ved flomtapping og flomsituasjoner.



Vårt mål er ingen skader eller ulykker på tredjepart som følge av konsernets aktiviteter.

Våre mål og status 2022

Mål	Resultat	Tilfredshet	Kommentar
Ingen skader eller ulykker på tredjepart som følge av konsernets aktiviteter	0	●	Ingen skader på tredjepart i 2022



Ansvarlig innkjøpspraksis

Hafslund ønsker å bidra til ivaretagelse av menneskerettigheter og arbeidstakers forhold i verdikjeden, og etterstreber å ha gode rutiner for kravstilling og oppfølging av leverandører med tanke på menneskerettigheter og arbeidstakers rettigheter. Hafslund er opptatt av å holde en høy etisk standard i all forretningsdrift.

Vår tilnærming og våre tiltak

Oslomodellen

Konsernet har implementert Oslomodellen, som er en fellesbetegnelse på en rekke seriøsitetsbestemmelser som tas inn i kontraktsvilkår for kjøp av varer, tjenester, bygg og anlegg. Hafslund stiller tydelige krav til sine leverandører innenfor alle vare- og tjenesteområder. Alle leverandører og deres underleverandører skal utøve sin virksomhet i tråd med nasjonale og internasjonale anerkjente prinsipper og retningslinjer knyttet til menneske- og arbeidstakerrettigheter, korrupsjon og helse, miljø og sikkerhet.

Kravstilling



Konsernets virksomheter gjennomfører anskaffelser i tråd med god forretningsskikk. Det er etablert egne etiske retningslinjer for leverandører basert på internasjonale ILO- og FN-konvensjoner. Valg av leverandører og partnere er viktig i arbeidet for en bærekraftig virksomhet og bransje, og Hafslund ønsker å ta et større ansvar for miljø- og samfunnspåvirkningene i den verdikjeden som konsernet er en del av.

Hafslund stiller seriøsitetskrav for å motvirke arbeidslivskriminalitet og sosial dumping i bygg- og anleggsbransjen. Kravene skal sikre anstendige arbeidsbetingelser for ansatte og innleide, begrense antall ledd i leverandørkjeden og sørge for tilvekst av lærlinger og fagutdannede.

Åpenhetsloven

Et sentralt prosjekt i 2022 var å styrke vårt arbeid med aktsomhetsvurderinger i tråd med den nye åpenhetsloven, som trådte i kraft 1. juli 2022. Loven har til hensikt å fremme virksomheters respekt for grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold i forbindelse med produksjon og levering av varer og tjenester. [Les mer.](#)

Våre mål og status 2022

Mål	Resultat 2022	Tilfredshet	Kommentar
Ingen kjente brudd på menneskerettigheter eller arbeidstakers rettigheter i verdikjeden	0		Hafslund har per i dag ikke et system for å fange opp alvorlige brudd, men det arbeides med å få dette på plass.
Gjennomføre leverandørrevisjoner som inkluderer bærekraftsforhold	0		Ingen leverandørrevisjoner på bærekraft gjennomført i 2022. Dette arbeidet skal systematiseres og fokuset økes fra 2023.

Sikre IT-tjenester og -systemer

Hafslund er underlagt lov- og regelverk som setter høye krav til beskyttelse av informasjon, tjenester og systemer og produksjonsanlegg. Digital og fysisk sikkerhet er en forutsetning for å sikre tillit til at Hafslund har en kontinuerlig kraftforsyning til samfunnet og å bevare tillit til eiere, partnere, kunder og egne ansatte.

Vår tilnærming og våre tiltak

Det overordnede målet er å opprettholde en sikker og stabil kraftforsyning og leveranse av IT-tjenester og -systemer til konsernet og aktuelle datterselskaper, uten tap av data eller tilgjengelighet utover akseptabel nedetid. En kontinuerlig modernisering og teknologisk utvikling er avgjørende for å kunne besvare et stadig mer avansert og skjerpet digitalt trusselbilde. I 2021 moderniserte og konsoliderte Hafslund en stor del av IT-porteføljen og IT-sikkerhetsløsningene. Nye og mer moderne løsninger ble etablert og videreutviklet. I 2022 er dette arbeidet videreutviklet.

Informasjonssikkerhet og personvern

Hafslund jobber kontinuerlig med forbedring av informasjonssikkerhet for å redusere risikoen for uønskede hendelser, sabotasje, skade og hærverk. Alle skal være trygge på at Hafslund ivaretar pålagte plikter i lov- og regelverk, og at konsernet har etablerte tiltak som sikrer beskyttelse av konfidensialitet, integritet og tilgjengelighet til informasjon, tjenester, systemer og anlegg. Hafslund tar informasjonssikkerhet og personvern på alvor, og har i 2022 iverksatt flere prosjekter, forbedringstiltak og aktiviteter for å imøtekomme et mer skjerpet risiko- og trusselbilde.

Arbeid med informasjonssikkerhet i Hafslund

Informasjon representerer svært viktige verdier for Hafslund. Vi sikrer disse verdiene med strukturerte prosesser og tiltak etter ISO/IEC 27001 og et styringssystem for informasjonssikkerhet (ISMS). Det er et viktig verktøy for både ledelse og operativt arbeid innen informasjonssikkerhet. Styringssystemet skal sørge for at Hafslund følger gjeldende lov- og regelverk, og sikre et aktivt og forebyggende arbeid med informasjonssikkerhet.

Personvern

Personvern i Hafslund er viktig for å beskytte og behandle informasjon om ansatte, kunder og samarbeidspartnere. Risikoen for brudd på personvern er knyttet til mulige mangler og avvik i overholdelsen av pålagte krav i lov- og regelverk for personvern. I 2022 har Hafslund arbeidet videre med å sikre at konsernet ivaretar krav til personvern. Rutiner, prosedyrer og rammeverk er videreutviklet og integrert i konsernets styringssystem for informasjonssikkerhet.

Risikostyring av informasjonssikkerhet

Risikostyring av informasjonssikkerhet er en kontinuerlig og løpende prosess. Konsernet støtter seg på de nasjonale risiko- og trusselvurderingene fra E-tjenesten, PST og NSM, og benytter ISO/IEC 27005 som rammeverk for risikovurdering og -håndtering. Eierskapet til risiko er plassert i linje- og tjenesteeierorganisasjonen. Risikostyring av informasjonssikkerhet integreres i den daglige forvaltningen og driften, og alle ledere har via sin rolle et implisitt ansvar for å føre tilsyn med informasjonssikkerhet innenfor sitt ansvars- og myndighetsområde. Det innebærer å føre tilsyn med at iverksatte sikringstiltak fungerer som det skal. Ansvarer gjelder også der hvor sikkerhetsoppgaver er overlatt til avtalepartnere og andre virksomheter.

Leverandør- og tredjepartsrisiko

Den sikkerhetspolitiske situasjonen i Ukraina har medført et skjerpet risiko- og trusselbilde. Det har ført til et større behov for tettere oppfølging og dialog med underleverandører som leverer tjenester, systemer og utstyr til konsernet. Hafslund har hatt økt beredskap og løpende dialog med myndigheter, samarbeidspartnere og leverandører om situasjonen og endringer i risikobildet.

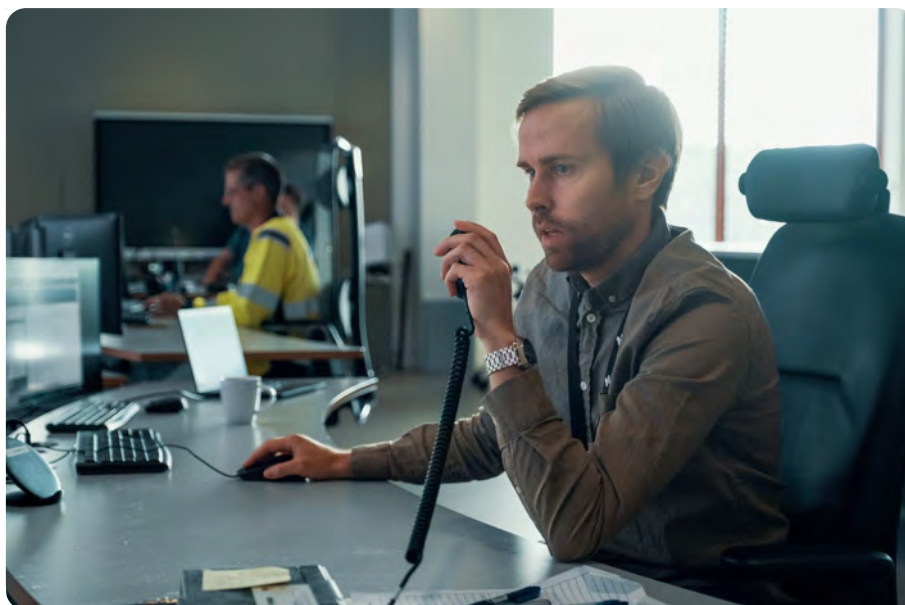
Personellsikkerhet

Personellsikkerhet omfatter risiko for at personell misbruker ansettelsesforhold og legitime tilganger til uedle hensikter og uautoriserte formål. Hafslund er lovpålagt å ha personkontroll i rekrutterings- og ansettelsesprosesser. Personellsikkerhet i Hafslund skal derfor sikres og ivaretas via robuste prosesser gjennom hele ansettelsesforholdet, med blant annet bakgrunnssjekk, taushetsplikt, informasjon og opplæring, og tilgang basert på minste privilegiumsprinsipp. På bakgrunn av den internasjonale sikkerhetssituasjonen i 2022, har konsernet videreutviklet prosedyrene med tydeligere retningslinjer for rekruttering og ansettelse av personell fra såkalt høyrisikoland.

Fysisk sikkerhet

Hafslund er via lover og regelverk pålagt strenge krav til fysisk sikring av tjenester, systemer, lokasjoner og produksjonsanlegg. Gjennom styringssystem for informasjonssikkerhet er det definerte krav til fysisk sikring av IT, med kombinasjoner av soneinndeling, adgangskontroll, overvåking og deteksjon og reaksjonsevne mot uautorisert ferdsel, adgang og innbrudd.

Fysisk sikring av selskapets fysiske verdier, eiendommer og produksjonsanlegg blir kontinuerlig forbedret og videreutviklet etter pålagte krav og endringer i trussel- og risikobildet. I 2022 har situasjonen i Ukraina ført til økt oppmerksomhet på fysisk sikring og behov for økt årvåkenhet når det gjelder uønsket adferd og adgang på konsernets lokasjoner, kraftverk og anlegg. Hafslund har fulgt de anbefalinger og råd som er gitt av myndighetene og nasjonale sikkerhetsorganer.



Våre mål og status 2022

Mål	Resultat 2022	Tilfredshet	Kommentar
Ingen uhåndterte IT-sikkerhetshendelser	0		Alle IT-sikkerhetshendelser er håndtert og fulgt opp.
Ingen IT-sikkerhetshendelser med alvorlig konsekvens	2		To registrerte hendelser som kan kategoriseres opp mot alvorligere betydning. Begge hendelsene ble håndtert og fulgt opp med hendelsesrapporter m/oppfølgingspunkter.
Minimum 1 IT-beredskapsøvelse avholdt	3		Totalt er det gjennomført 3 IT-beredskapsøvelser i 2022.

Etikk og antikorrupsjon

Hafslund har nulltoleranse for korrupsjon og skal arbeide aktivt med etikk og antikorrupsjon. Den største korrupsjonsrisikoen i ethvert selskap kan sies å være korrupsjonen som ikke er synlig, og viktige risikomomenter er manglende informasjon om og tilgang til varslingskanaler, manglende opplæring i etikk og antikorrupsjon og manglende kontrollmekanismer for å fange opp eventuelle saker.

Våre tiltak

Alle ansatte i Hafslund skal signere etiske retningslinjer ved ansettelse. Etiske retningslinjer i Hafslund omfatter regler for god personlig adferd, god forretningspraksis og varsling og håndtering av eventuelle brudd. Retningslinjene er førende for samhandlingen internt og med omverdenen. De gjelder for alle ansatte i konsernet og de som opptre på vegne av Hafslund, for eksempel styremedlemmer og innleide konsulenter. Konsernet har ekstern varslingskanal


for rapportering av bekymringsfulle hendelser. I 2023 vil det etableres en e-læringsplattform for etiske retningslinjer i konsernet og gjennomføres dilemmatrening for alle ansatte.



Alle ansatte i Hafslund skal signere etiske retningslinjer ved ansettelse.

Våre mål og status 2022

Mål	Resultat 2022	Tilfredshet	Kommentar
Alle ansatte har signert etiske retningslinjer	-	●	Alle ansatte skal signere etiske retningslinjer ved ansettelse. Det mangler i dag registrering og det skal det jobbes videre med å få på plass.

Mål	Resultat 2022	Tilfredshet	Kommentar
Ingen kjente tilfeller av korrupsjon	0		

Indikatortabeller bærekraft

Indikatortabellene for bærekraftindikatorne er delt inn etter de vesentlige bærekrafttemaene og tegner et helhetlig bilde av Hafslunds bærekraftarbeid.

Tall fra 2021 er kun inkludert for Hafslund Eco Vannkraft og Hafslund Vekst ettersom Hafslund Oslo Celsio ikke var en del av konsernet i 2021.

Indikatortabell: Veien mot klimapositivitet

Indikator	Enhet	Resultat 2022	Resultat 2021	Kommentar 2022
KLIMAUTSLIPP SCOPE 1				
Vannkraft	tCO ₂ e	1 053	619	Økning i utslipp fra vannkraft i forhold til 2021 pga to betydelige lekkasjer av SF ₆ -gass.
Fjernvarme	tCO ₂ e	5 859	-	Utslipp fra fjernvarme er knyttet til bruk av LNG som topplast.
Avfallsforbrenning	tCO ₂ e	197 777	-	

Indikator	Enhet	Resultat 2022	Resultat 2021	Kommentar 2022
KLIMAUTSLIPP SCOPE 2 (MARKEDSBASERT)				
Vannkraft	tCO ₂ e	0	0	Hafslund Eco Vannkraft kjøper opprinnelsesgarantier for hele sitt forbruket.
Fjernvarme	tCO ₂ e	129 033	-	Hafslund Oslo Celsio har i 2022 ikke kjøpt opprinnelsesgarantier for sitt forbruk av strøm i fjernvarme og avfallsforbrenning.
Avfallsforbrenning	tCO ₂ e	17 941	-	
KLIMAUTSLIPP SCOPE 2 (STEDSBASERT)				
Vannkraft	tCO ₂ e	224	243	
Fjernvarme	tCO ₂ e	3 504	-	
Avfallsforbrenning	tCO ₂ e	488	-	
KLIMAUTSLIPP SCOPE 3				
Vannkraft	tCO ₂ e	84 704	2 954	Utvidelse av scope 3 i 2022. De største utslippene er knyttet til eierskapet i Eidsiva, kapitalvarer, innkjøp av varer og tjenester, og brensel- og energirelaterte aktiviteter.

Indikator	Enhet	Resultat 2022	Resultat 2021	Kommentar 2022
Fjernvarme + avfallsforbrenning	tCO ₂ e	23 187	-	
CO ₂ -intensitet fjernvarme	gCO ₂ e/kWh	15,7	-	Beregnet ut fra metodikk ihht EPD-regelverket.
ENERGIFORBRUK				
Vannkraft	GWh	22,6	16,4	
Fjernvarme + avfallsforbrenning	GWh	1 919,9	-	
Andel elektriske kjøretøy	Prosent	33	17	
Biogene utslipp	tCO ₂ e	188 551	-	Gjelder kun utslipp fra avfallsforbrenning. Fornybare brensler ikke inkludert.

Indikatortabell: Veien mot naturpositivitet

Indikator	Enhet	Resultat 2022	Resultat 2021	Kommentar
Areal restaurert eller forbedret	m2	847	-	Nytt gyteareal i Aurlandsvassdraget.
Antall nye utbygginger i områder som defineres som inngrepsfri natur	Antall	0	-	Ny indikator.
Antall brudd på konsesjonsvilkår og beskrivelse	Antall og omtale	3	3	Vetlebotvatn i Aurland: Brudd på sommer-LRV i to timer 5. september 2022. Moelv kraftverk i Ringsaker: Minstevannføringskravet forbi kraftverket har blitt underskredet fire ganger i tidsrommet 8.12.-13.12.2021. Raudalsvatn i Skjåk: Avvik fra minstevannføring i Framrusti nedenfor Raudalsvatn 1. juli 2022 mellom kl. 13 og 18.
Kostnader til vassdragsrelatert FoU og frivillige naturkartlegginger	NOK	5 732 000	-	Ny indikator.
Påvirkede elver med anadrom fisk	Antall	3	3	
Påvirkede nasjonale laksevassdrag	Antall	0	1	
Gjennomførte miljøtilsyn	Antall	22	32	

Indikator	Enhet	Resultat 2022	Resultat 2021	Kommentar
Gjennomførte miljøtiltak	Antall	22	7	
Gjennomførte miljøtiltak, hvorav frivillige	Antall	19	3	
Gjennomførte miljøundersøkelser	Antall	37	41	
Gjennomførte miljøundersøkelser, hvorav frivillige	Antall	33	36	
Utsetting av lakserogn	Antall	33 700	350 000	
Vandring i fisketrapper og vandringsveier. Antall fisketrapper med overvåking	Antall	10	9	
Nedlagte vassdragsanlegg tilbakeført til naturligere tilstand	Antall	0	0	NVE har i 2022 gitt positiv instilling til nedleggelse av Hundsjømagasinet og redusert reguleringshøyde for Hylsjøen. Saken ligger nå hos OED.
Frivillig slipp av minstevannsføring for å ivareta fisken i vassdragene	Mill Kr	23,3	12,4	Det frivillige slippet i Hemsil er erstattet av et pålagt slipp. I innlandet er det selvpålagt prøvereglement i Hunderfossen, selvpålagt minstevannsføring om vinteren i Mesna og Sagnfossen.

Indikator	Enhet	Resultat 2022	Resultat 2021	Kommentar
Antall hendelser med utslipp til jord/luft/vann og beskrivelse	Antall og omtale	5	7	Det har i 2022 vært fem større eller mindre hendelser med oljeutslipp ved Hafslund Eco Vannkrafts anlegg, totalt har det ført til utslipp av ca. 530 liter olje.
Utslipp av NOx (Hafslund Oslo Celsio)	kg	335,4	-	

Indikatortabell: Pådriver for fornybar energi gjennom god interessentdialog

Indikator	Enhet	Resultat 2022	Resultat 2021	Kommentar 2022
Vannkraftens omdømme i befolkningen	Prosent	89	90	Oppslutningen om vannkraft er stabilt høy i befolkningen. Kilde: Kantars klimabarometer 2022.
Andel av igangsatte store vannkraftprosjekter som inkluderer interessentdialog på grunn av hensyn til samfunn, publikum og miljø	Prosent	95	-	Ny indikator.

Indikatortabell: Effektiv og sirkulær materialbruk og ressursutnyttelse

Indikator	Enhet	Resultat 2022	Resultat 2021	Kommentar 2022
MENGDE FARLIG AVFALL			-	
Hafslund Eco Vannkraft, Hafslund Vekst og konsern	Tonn	8	-	Ny indikator.
Hafslund Oslo Celsio	Tonn	17 791	-	Ny indikator. For Hafslund Oslo Celsio utgjør flyveaske fra avfallsforbrenning 17666 tonn.
MENGDE IKKE-FARLIG AVFALL			-	
Hafslund Eco Vannkraft, Hafslund Vekst og konsern	Tonn	828	-	Ny indikator.
Hafslund Oslo Celsio	Tonn	62 138	-	Ny indikator. Det aller meste av Hafslund Oslo Celsio sitt avfall er bunnaske(slagg) fra avfallsforbrenning. Asken behandles videre av andre aktører der metaller tas ut og gjenvinnes (snaut 4600 tonn ulike metaller).
SORTERINGSGRAD			-	

Indikator	Enhet	Resultat 2022	Resultat 2021	Kommentar 2022
Hafslund Eco Vannkraft, Hafslund Vekst og konsern	Prosent	89	-	Sorteringsgrad = Mengde sortert avfall/total mengde avfallet (både sortert og usortert) X 100.
Hafslund Oslo Celsio	Prosent	-	-	
			-	
Sorteringsgrad store vannkraftprosjekter	Prosent	91	-	Beregnet fra fire av seks av de største byggprosjektene.
Mengde avfall behandlet ved søppelforbrenningsanlegg	Tonn	355 686	-	Sum Klemetsrud og Haraldrud.

Indikatortabell: Produksjon av ren energi

Indikator	Enhet	Resultat 2022	Resultat 2021	Kommentar 2022
Produksjon av kraft	GWh	13 800	18 315	Hafslunds andel av produksjon i alle kraftverk.
Andel fornybar kraftproduksjon	Prosent	100	100	

Indikator	Enhet	Resultat 2022	Resultat 2021	Kommentar 2022
Produksjon av fjernvarme	GWh	1 807	-	
Andel fornybar av fjernvarme	Prosent	43,2	-	
Andel karbonnøytral av fjernvarme	Prosent	55,3	-	
Produksjon av Opprinnelsesgarantier	GWh	13 200	18 150	
Produksjon av elsertifikater	GWh	780	852	
Krafttap som følge av vilkårsrevisjoner	GWh	14,7	6,7	Krafttap på 11,6 GWh/år i Holsreguleringen og 2,9 Wh/år i Døgnreguleringen.

Indikatortabell: Investeringer i ren energi

Indikator	Enhet	Resultat 2022	Resultat 2021	Kommentar 2022
Økt installert effekt kraftproduksjon	MW	9,9	118,9	Mork kraftverk ble ferdigstilt i 2022.

Indikator	Enhet	Resultat 2022	Resultat 2021	Kommentar 2022
Økt installert effekt fjernvarme	MW	50	-	Ombygging av eldre anlegg til fornybart.
Reinvestering i produksjonsanlegg (oppgraderinger og utvidelser)	GWh	13	28,2	Aurland 1, Aggregat 2.
Investering i ny produksjon	GWh	43	412	Mork kraftverk ble ferdigstilt i 2022.
Fornybare energiprojekter under planlegging	GWh	700	26	Omtrentlig tall som omfatter: Sarp2, FK5, Hemsil 2, Longavotn, Kåja, Storrusten, Tunna, Grotli, Øyangen og Bjørkum.

Indikatortabell: Forsyningssikkerhet

Indikator	Enhet	Resultat 2022	Resultat 2021	Kommentar 2022
Leveringssikkerhet i Celsius	Prosent	99,97	-	Kun uplanlagt stans i levering gir 99,99%.

Indikatortabell: Sikkerhet for våre ansatte

Indikator	Enhet	Resultat 2022	Resultat 2021	Kommentar 2022
FRAVÆRSSKADER PER MILLION ARBEIDSTIMER				
Hafslund (hele konsernet)	H1-verdi	1,2	-	
Hafslund Eco Vannkraft	H1-verdi	0,9	1	
Hafslund Celsio	H1-verdi	1,6	-	
SKADER PER MILLION ARBEIDSTIMER				
Hafslund (hele konsernet)	H2-verdi	2,9	-	
Hafslund Eco Vannkraft	H2-verdi	3,7	7	
Hafslund Celsio	H2-verdi	1,6	-	
FRAVÆRSDAGER PER MILLION ARBEIDSTIMER				
Hafslund (hele konsernet)	F-verdi	3,5	-	
Hafslund Eco Vannkraft	F-verdi	4,6	203	

Indikator	Enhet	Resultat 2022	Resultat 2021	Kommentar 2022
Hafslund Celsio	F-verdi	1	-	
REGISTRERTE UØNSKEDE HENDELSER OG FORBEDRINGSFORSLAG				
Hafslund (hele konsernet)	Antall	1 325	-	
Hafslund Eco Vannkraft	Antall	857	1279	
Hafslund Celsio	Antall	468	-	
Sikkerhetssamtaler i Celsio				
	Antall	126	-	

Indikatortabell: Attraktiv og utviklende arbeidsplass

Indikator	Enhet	Resultat 2022	Resultat 2021	Kommentar 2022
NYANSETTELSE				
Hafslund Eco Vannkraft, Hafslund Vekst og konsern	Antall	69	35	
Hafslund Oslo Celsio	Antall	23	-	

Indikator	Enhet	Resultat 2022	Resultat 2021	Kommentar 2022
TURNOVER				
Hafslund Eco Vannkraft, Hafslund Vekst og konsern	Prosent	6,5	3,4	Dette inkluderer pensjonsavganger.
Hafslund Oslo Celsio	Prosent	4,3	-	
ANDEL LEDERE SOM HAR GJENNOMFØRT LEDERUTVIKLINGSPROGRAM				
Hafslund Eco Vannkraft, Hafslund Vekst og konsern	Prosent	100	-	Ny indikator.
Hafslund Oslo Celsio	Prosent	93	-	Ny indikator.
Bruk av varslingskanal	Stk/år	0	0	
Sykefravær	Prosent	3,8	2,8	Sykefravær fortsatt lavt sammenlignet med landsgjennomsnitt. Økningen fra fjoråret skyldes trolig økning i korttidssykefravær som følge av covid-19.

Indikatorstabell: Rom for ulikheter og like muligheter til alle

Indikator	Enhet	Resultat 2022	Resultat 2021	Kommentar 2022
Andel kvinner i konsernet	Prosent	22	22	Kvinneandelen har økt i Hafslund Eco Vannkraft og Hafslund Vekst det siste året, men dette trekkes ned av noe lavere kvinneandel i Hafslund Oslo Celsio.
Andel kvinner i konsernledelsen	Prosent	50	-	Ny indikator.
Andel kvinner i ledende stillinger	Prosent	32	28	
Antall tilfeller av diskriminering eller trakassering	Antall	0	-	Ny indikator.
Antall tilfeller av diskriminering eller trakassering som er bearbeidet og etablert handlingsplan på	Antall	0	-	Ny indikator.

Indikatortabell: Sikkerhet for tredjepart

Indikator	Enhet	Resultat 2022	Resultat 2021	Kommentar 2022
Skader blant tredjepart grunnet selskapets aktiviteter	Antall	0	0	
Innrapporterte hendelser til NVE (ulykker og uhell), jf NVE-skjema for melding, § 7-11 i DSF	Antall	1	0	
Gjennomførte ROS-analyser for sikkerhet for allmenheten iht plan, jf § 7-6 i DSF	Antall	4	21	
Hendelser med varsling av allmennheten ved flomtapping iht etablert rutine	Antall	-	0	
Beredskapsøvelser for å sikre høy standard på intern beredskap og flomhåndtering	Antall	31	23	Øvelser av beredskapsorganisasjon. Ekskl. IT-øvelser og praktiske mannskapsøvelser.
Søknader til NVE om fravik fra manøvreringsreglementer eller vilkår for å redusere fare for flomskade i tide	Antall	1	1	Innvilger søknad om forhåndstapping fra Ustevatn til Rødungen Syd for å hindre mulig skadeflom nedstrøms Ustevatn.
Hendelser rapportert til DSB (ulykker og uhell), jf. skjema for melding av ulykker og uhell, § 8 FSE-forskrift	Antall	0	0	

Indikatorstabell: Samfunnsbidrag og lokal verdiskapning

Indikator	Enhet	Resultat 2022	Resultat 2021	Kommentar 2022
Verdiskapning og -fordeling til vertskommuner i form av direkte skatter og avgifter	Mill Kr	447	474	Betalt ila året. Inkluderer naturskatt og eiendomsskatt.
Bidrag til vertskommuner/fylkeskommuner i form av konsesjonskraftsfordel	Mill Kr	1 549	586	Betalt ila året.
Bidrag til kommuner/-fylkeskommuner i form av konsesjonsavgifter	Mill Kr	83	82	Betalt ila året.
Verdiskapning og -fordeling til staten i form av direkte skatter og avgifter	Mill Kr	4 960	132	Betalt i løpet av året. Betalt skatt, arbeidsgiveravgift, konsesjonsavgift, NOX-avgift og forbrenningsavgift.
Samlet godtgjørelse til ansatte	Mill Kr	751	472	
Avkastning for eier, Oslo kommune, i form av utbytte	Mill Kr	1 750	850	Utbytte betalt ila 2022.

Indikatortabell: Ansvarlig innkjøpspraksis

Indikator	Enhet	Resultat 2022	Resultat 2021	Kommentar 2022
Antall kjente brudd på menneskerettigheter eller arbeidstakers rettigheter	Antall	0	0	
Antall leverandørrevisjoner gjennomført, som inkluderer bærekraftsforhold	Antall	0	0	Ingen revisjoner gjort. Arbeid med aktsomhetsvurderinger og oppfølging av leverandører, inkludert leverandørrevisjoner skal styrkes i 2023. Dette kan påvirke resultatene fremover.
Andel leverandører som har signert etiske retningslinjer for leverandører	Prosent	-	-	Leverandører signerer etiske retningslinjer ved kontraktsinngåelse. Bedre system for å følge opp og rapportere på dette skal innføres.

Indikatortabell: Fokus på etikk og antikorrupsjon

Indikator	Enhet	Resultat 2022	Resultat 2021	Kommentar 2022
ANSATTE SOM HAR FORPLIKTET SEG TIL Å FØLGE SELSKAPETS ETISKE RETNINGSLINJER				
Hafslund Eco Vannkraft, Hafslund Vekst og konsern	Prosent	-	-	Alle nyansatte forplikter seg ifmt signering av ansettelseskontrakt. Samlet oversikt over andel mangler for konsernet ekskludert Hafslund Oslo Celsio. I Hafslund Oslo Celsio har 75,8% signert etiske retningslinjer.
Hafslund Oslo Celsio	Prosent	75,8	-	
ANTALL BEKREFTEDE BRUDD PÅ ETISKE RETNINGSLINJER	ANTALL	0	0	

Indikatortabell: Sikre IT-tjenester og systemer

Indikator	Enhet	Resultat 2022	Resultat 2021	Kommentar 2022
Antall uhåndterte IT-sikkerhetshendelser	Antall	0	-	Ny indikator. Alle IT-hendelser er håndtert og fulgt opp.
Antall IT-sikkerhetshendelser med alvorlig konsekvens	Antall	2	-	Ny indikator. To registrerte hendelser som kan kategoriseres opp mot alvorligere betydning. Begge hendelsene ble håndtert og fulgt opp med hendelsesrapporter m/oppfølgingspunkter.
Antall IT-beredskapsøvelse	Antall	3	-	Ny indikator. Totalt er det gjennomført 3 IT-beredskapsøvelser i 2022.

EU-taksonomi

EU-taksonomien består av offentliggjøringsforordningen og taksonomiforordningen, og er et klassifiseringssystem som EU har innført for å fastslå hvor bærekraftig en økonomisk aktivitet er. I Norge blir EUs taksonomi gjort gjeldende gjennom lov om offentliggjøring av bærekraftinformasjon i finanssektoren og et rammeverk for bærekraftige investeringer. Loven trådte i kraft 1. januar 2023. Det innebærer at det ikke er krav om rapportering for regnskapsåret 2022. I tråd med finansdepartementets oppfordring til norske foretak, har Hafslund likevel valgt å inkludere taksonomirelatert informasjon i Hafslunds årsrapport for regnskapsåret 2022. Årets rapportering er basert på Hafslunds tolkning av EU-taksonomien slik rammeverket og tilhørende veiledninger var per rapporteringstidspunktet.

En økonomisk aktivitet må bidra vesentlig til oppnåelse av minst ett av de seks miljømålene i EUs taksonomi for at den skal defineres som bærekraftig. I tillegg må den ikke være til betydelig skade for de andre miljømålene og oppfylle minstekrav til sosiale standarder, som beskrevet i FNs veiledende prinsipper for næringsliv og menneskerettigheter og OECDs retningslinjer for flernasjonale selskaper.

For hvert miljømål skal EU-kommisjonen utarbeide tekniske screeningkriterier som den økonomiske aktiviteten må oppfylle. Foreløpig har kommisjonen utarbeidet tekniske screeningkriterier for mål 1 (begrensninger av klimaendringer) og mål 2 (klimatilpasning). Vannkraftproduksjon er en av de økonomiske aktivitetene som har fått tildelt tekniske screeningkriterier ved at vannkraft kan bidra vesentlig til oppfyllelse av miljømål 1.

Hafslund har i 2022 vurdert hvilke av konsernets aktiviteter som kan defineres som bærekraftige (eligible), og gjennomført en kartlegging av aktivitetenes tilpasning (alignment) til EU-taksonomiens kriterier. Hafslund har vurdert at konsernets vannkraftproduksjon, og produksjon og distribusjon av fjernvarme/kjøling, kan defineres som bærekraftige. Kun eiendeler i konsoliderte selskaper har blitt vurdert for kvalifisering. Konsernets aktiviteter i Hafslund Vekst er ikke inkludert i vurderingene for regnskapsåret 2022, og er derfor klassifisert som ikke-kvalifiserte. Disse aktivitetene skal vurderes i løpet av 2023. Hafslund Vekst står i dag for en liten andel av de tre resultatindikatorene inntekter (turnover), investeringer (capex) og driftskostnader (opex) i konsernet. Det er derfor ikke ventet at resultatindikatorene vil påvirkes vesentlig. Nedenfor har vi inntatt en oversikt over Hafslunds tilnærming til taksonomi-kriteriene og hvordan vi vurderer dem for vannkraftproduksjonen og produksjon og distribusjon av fjernvarme/kjøling.



Taksonomitabell

Økonomiske aktiviteter	Kode	Andel av inntekter	Andel av investeringer	Andel av driftskostnader
A.AKTIVITETER SOM OMFATTES AV KLASSIFISERINGSSYSTEMET		%	%	%
A.1. MILJØMESSIG BÆREKRAFTIGE AKTIVITETER (TILPASSET KLASSIFISERINGSSYSTEMET)				
4.5 Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft	35.11	93 %	61 %	48 %

Økonomiske aktiviteter	Kode	Andel av inntekter	Andel av investeringer	Andel av driftskostnader
4.15 Distribusjon av fjernvarme/kjøling	35.30	5 %	19 %	21 %
Totalt for miljømessig bærekraftige aktiviteter (tilpasset klassifiseringssystemet) (A.1)		99 %	80 %	69 %
A.2 AKTIVITETER SOM ER OMFATTET AV KLASSIFISERINGSSYSTEMET, MEN SOM IKKE ER MILJØMESSIG BÆREKRAFTIGE (AKTIVITETER SOM IKKE ER TILPASSET KLASSIFISERINGSSYSTEMET)				
4.5 Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft	35.11	0 %	0 %	0 %
4.15 Distribusjon av fjernvarme/kjøling	35.30	0 %	2 %	0 %
Totalt for aktiviteter som er omfattet av klassifiseringssystemet, men som ikke er miljømessig bærekraftige (aktiviteter som ikke er tilpasset klassifiseringssystemet) (A.2)		0 %	2 %	0 %
Totalt (A.1 + A.2)		99 %	82 %	69 %
B. AKTIVITETER SOM IKKE OMFATTES AV KLASSIFISERINGSSYSTEMET				

Økonomiske aktiviteter	Kode	Andel av inntekter	Andel av investeringer	Andel av driftskostnader
Totalt for aktiviteter som ikke er omfattet av klassifiseringssystemet (B)				
Avfallsforbrenning		1 %	7 %	18 %
Elektrisitetsproduksjon ved bruk av avfall		1 %	1 %	0 %
Annet (inkl. CCS)		0 %	8 %	0 %
Fiber (ICT)		0 %	2 %	0 %
Hafslund Vekst og Hafslund AS (ikke vurdert)		0 %	0 %	13 %
Totalt (A + B)		100 %	100 %	100 %

[Last ned](#) hele EU-taksonomi tabell som PDF.

Vår tilnærming til taksonomikriteriene: Vannkraft

Vurdering av vesentlig bidrag til miljømål 1 (begrensning av klimaendringer)

For at vannkraft skal bidra vesentlig til oppfyllelse av miljømål 1 (begrensning av klimaendringer), må ett av de følgende kriteriene være oppfylt:

- Kraftproduksjonen kommer fra et elvekraftverk, som ikke har et kunstig magasin/reservoar.
- Energitettheten (power density) for kraftproduksjonen er over 5 W/m².
- Klimagassutslippene fra kraftproduksjonens livssyklus er lavere enn 100gCO₂-e/kWh.

Som anbefalt i Fornybar Norges veileder «Krav i taksonomien for vannkraft» benyttes fremgangsmåten i SINTEFs notat «Vurdering av klimagassutslipp fra vannkraft til EUs taksonomi» til å dokumentere vesentlig bidrag til miljømål 1. I dette notatet er beregning av energitetthet (W/m²) den anbefalte tilnærmingen dersom kraftverket ikke er et elvekraftverk.

Et elvekraftverk defineres som kraftverk med ovenforliggende magasin med mindre lagringskapasitet enn døgnmiddelvannføringen. SINTEF anbefaler at elvekraftverk som ligger i system med ett eller flere andre kraftverk og magasin bør analyseres sammen med dem, og dermed inngå i beregning av installert effekt for videre beregning av energitetthet. Videre er det anbefalt at systemgrense settes til nedbørfelt, inkludert overføringer fra nabofelt, for et system av vannkraftverk, magasiner og overliggende nedbørfelt.

På bakgrunn av forutsetningene, har vi valgt å dele magasiner og kraftverk inn i fire store vassdrag basert på nedbørfelt og inndeling i brukseierforeninger. Det er Glommavassdraget med Gudbrandsdalslågen, Hallingdalsvassdraget ned til og med Nes kraftverk, Begnavassdraget ned til og med Eid kraftverk og Aurlandsvassdraget. I tillegg har vi tre mindre vassdrag i Brødbøl, Trysil og Dokka. Alle reguleringsmagasiner og kraftverk som faller innenfor disse systemgrensene er tatt med i beregningen av energitetthet.

For de fleste magasiner er bruttoareal (totalt areal) benyttet i beregningene. For et utvalg av magasinene som er dybdemålt, ligger nettoareal til grunn. Installert effekt er hentet fra Norges vassdrags- og energidirektorats (NVE) vannkraftdatabase for alle kraftverk.

Med utgangspunkt i definisjonen av elvekraftverk, er det totalt 11 kraftverk fordelt over de ulike kraftverksområdene som ikke er tatt med i beregningen av energitetthet. De ligger ikke i «system» og bruker ikke, eller i veldig liten grad, magasinert vann.

Basert på denne fremgangsmåten bidrar hele Hafslunds vannkraftproduksjon vesentlig til å nå miljømål 1 etter EUs taksonomi, med unntak av Trysil og Brødbølvassdraget.

Vurdering av vesentlig skade på miljømål 2 til 6

For å være i samsvar med taksonomien må aktiviteten ikke være til skade (Do No Significant Harm – «DNSH») for de øvrige fem miljømålene. For vannkraft er denne vurderingen relevant for miljømål 2 (klimatilpasning), miljømål 3 (vann- og havressurser) og miljømål 6 (biologisk mangfold og økosystemer). Det er ikke DNSH-kriterier for vannkraft knyttet til miljømål 4 (sirkulær økonomi) eller miljømål 5 (forurensning).

Klimatilpasning (DNSH 2): For å oppfylle taksonomiens tekniske screeningkriterier for miljømål 2 (klimatilpasning), skal det gjøres en fysisk klimarisikoanalyse for å identifisere de fysiske klimarisikoene som er vesentlige for aktiviteten. Det må lages en tiltaksplan for identifiserte risikoer. Tiltakene skal implementeres innen fem år for eksisterende anlegg, og før driftsstart for nye anlegg.

Høsten 2022 ble det gjennomført en klimarisikoanalyse for vannkraftproduksjonen i Hafslund-konsernet. Fysisk klimarisiko ble kartlagt og vurdert som en del av analysen. For alle våre vannkraftanlegg gjennomføres det i tillegg ROS-analyser som identifiserer risiko. Videre er alle dammer underlagt myndighetstilsyn gjennom damsikkerhetsforskriften. Risiko for økt nedbør og større flommer er vurdert og hensyntatt i vurdering av sikkerheten til damanleggene. Damanleggene dimensjoneres gjerne for 1000-årsflommer, og beregningene inkluderer klimapåslag satt av NVE. På bakgrunn av dette vurderer Hafslund at kriteriene for miljømål 2 er oppfylt for alle våre reguleringer og kraftverk.

Vann- og havressurser (DNSH 3): De tekniske screeningkriteriene for miljømålet om bærekraftig bruk og beskyttelse av vann- og havressurser er knyttet til vannrammedirektivet, som er gjennomført i norsk rett gjennom forskrift om rammer for vannforvaltningen (vannforskriften). Norge er delt inn i vannregioner. I samsvar med vannforskriften foreligger det en helhetlig vannforvaltningsplan for hver region, med miljømål for alle vannforekomster og tilhørende tiltaksprogram som oppdateres hvert sjette år. Det er norske myndigheter som forvalter vannrammedirektivet og tiltaksprogram som fastsetter miljømål for den enkelte vannforekomst. Vanddirektivets bestemmelser er hensyntatt i alle konsesjonsbehandlinger etter 2007. All vannkraftaktivitet, også den konsesjonsfrie og den med eldre konsesjoner som er gitt før 2007, omfattes likevel av vannforvaltningsplanene med tilhørende tiltaksprogram.

I henhold til taksonomiens tekniske screeningkriterier, skal nødvendige tiltak for å redusere aktivitetens skadelige virkninger være implementert, jf. vannrammedirektivets artikkel 4 og 11. Artikkel 4 inneholder bestemmelsene om miljømål, mens artikkel 11 gjelder krav om tiltaksprogram. Som hovedregel skal tilstanden i vannforekomstene beskyttes mot forringelse, og forbedres med sikte på å oppnå miljømålene om god økologisk tilstand (GØT) eller godt økologisk potensial (GØP). Artikkel 4 i vannrammedirektivet åpner videre for utsatt frist for måloppnåelse, mindre strenge miljømål (MSM) og unntak for nye inngrep og ny aktivitet. Bestemmelsene i artikkel 4 er også omfattet av de tekniske screeningkriteriene i taksonomien.

De fleste av vannforekomstene som påvirkes gjennom Hafslunds vannkraftaktivitet har oppnådd miljømålene i henhold til vannrammedirektivet. Samtidig omfattes mange vannforekomster av pågående revisjoner og de vil tidligst oppnå miljømålet når revisjonen er ferdig. For resterende

vannforekomster som ikke har nådd miljømålet, og ikke er under revisjon, arbeides det aktivt med kunnskapsinnhenting og planlegging og gjennomføring av som er nødvendige for å nå miljømålet. Vi vil også påpeke at for mange av vannforekomstene som allerede har oppnådd miljømålet, jobbes det videre med tiltak for ytterligere miljøforbedring.

Vannrammedirektivet forutsetter at arbeidet med å forbedre vanntilstanden er en pågående prosess der myndighetene gjennom sektorlovgivningen både skal sørge for en stadig forbedring av tilstanden, men også foreta vurderinger av kost-nytte der blant annet samfunnsmessige hensyn kan føre til bruk av fristutsettelse eller mindre strenge miljømål. Vannkraft har en viktig funksjon som kilde til fornybar energi (vesentlig bidrag til miljømål 1) og for å sikre energiforsyning til det norske og europeiske markedet. Myndighetene plikter dermed å ta både miljøhensyn og gjøre samfunnsmessige vurderinger når de behandler nødvendige tillatelser og godkjenninger for kraftproduksjon.

Biologisk mangfold og økosystemer (DNSH 6): De tekniske screeningkriteriene for miljømålet om biologisk mangfold og økosystemer er særlig knyttet til direktivet om miljøkonsekvensutredninger (EIA-direktivet, som i Norge er implementert i KU-forskriften). Vi har lagt til grunn at krav om miljøkonsekvensutredninger bare vil gjelde for nye kraftverk, og at eksisterende kraftverk forutsettes tilstrekkelig konsekvensutredet allerede.

Våre anlegg som befinner seg i eller i nærheten av særlige sårbare områder oppfyller krav i verneforskriften for det relevante området. Vi legger til grunn at forvaltningen av særlig sårbare områder blir tilfredsstillende ivaretatt av norske myndigheter.

Videre mener vi at kriteriet om biologisk mangfold og økosystemer er oppfylt dersom vi bidrar som forventet i prosesser med norske myndigheter om konsekvensutredninger. På denne bakgrunn mener vi at dette kriteriet er oppfylt for vår vannkraftaktivitet.



Vår tilnærming til taksonomikriteriene: Fjernvarme/kjøling

Hafslund vurderer taksonomien slik at aktiviteter relatert til både produksjon og distribusjon av fjernvarme/kjøling inngår i den økonomiske aktiviteten 4.15 «Distribusjon av varme/kjøling». Dette begrunnes med at all omsetning fra fjernvarme kommer fra distribusjon av varme/kjøling til næringsbygg og husholdninger, og er basert på veiledningen gitt av EU-kommisjonen (side 9, siste setning i andre ledd under FAQ 8)* som sier at «Operators that are active in several sectors across the value chain of one product or technology but generate revenue from that product only under one activity, must disclose only under that specific revenue-generating activity.»

Vurdering av vesentlig bidrag til miljømål 1

Varme/kjøleaktiviteten i konsernet bidrar vesentlig til miljømål 1 ved å oppfylle kravene til effektive fjernvarme- og kjølesystemer fastsatt i artikkel 2, punkt 41 i direktiv 2012/27/EU*: «Effektiv fjernvarme og kjøling er et fjernvarme- eller kjølesystem som bruker minst 50 prosent fornybar energi, 50 prosent spillvarme, 75 prosent kraftvarme eller 50 prosent av en kombinasjon av slik energi og varme.»

Energimiksen til fjernvarme distribuert i systemet til Hafslund Oslo Celsio bestod i 2022 av 55,3 prosent spillvarme fra avfallsforbrenning, 12,5 prosent el-kjeler, 11 prosent fra varmepumper (hvorav 3,3 prosent er elektrisitet, resten overskuddsvarme), 11,4 prosent trepellets, 8,3 prosent biolje/biodiesel, 1,5 prosent LNG og 0,1 prosent fyringsolje. Fjernvarmesystemet til Hafslund Oslo Celsio oppfylder dermed definisjonen på et effektivt fjernvarmesystem i 2022, siden 86 prosent av varmen produseres ved bruk av spillvarme fra avfallsforbrenning, varmepumper, trepellets (fornybar energi) og ulike biobrensler (fornybar energi).

Dersom spillvarme fra avfallsforbrenning utelukkes fra beregningen oppfylder fjernvarmesystemet fortsatt definisjonen på et effektivt fjernvarmesystem, siden andelen varme fra kraftvarme, annen spillvarme, trepellets og biobrensel til sammen tilsvarer 68 prosent. Kraftvarmen er basert på spillvarme fra avfallsforbrenning (55 prosent av totalen), men inkluderer da ikke energi fra trepellets, varmepumper eller annen biobrensel (det vil si at det ikke er dobbelttelling).

Vurdering av EU-taksonomiens klassifisering av spillvarme fra avfallsforbrenning

Avfallsforbrenning er på nåværende tidspunkt ikke inkludert i EU-taksonomien («ikke kvalifisert»). Basert på det, har vi klassifisert inntekter, investeringer og driftskostnader knyttet til avfallsforbrenningsaktiviteter som «ikke kvalifiserte». I vurderingen har vi skilt mellom avfallsforbrenning som nødvendig prosess for behandling av restavfall, og utnyttelse av spillvarmen som følger med forbrenningsprosessen i et tilgrensende fjernvarmesystem. Dette er forskjellige næringer med ulike næringskoder.

Som beskrevet tidligere, tolker vi EU-taksonomien slik at hele omsetningen til varme- og kjølevirksomhet, som både produserer og distribuerer energi, kan inkluderes i EU-taksonomiens økonomiske aktivitet 4.15 «Distribusjon av varme og kjøling». På bakgrunn av dette er omsetning, investeringer og driftskostnader knyttet til denne aktiviteten klassifisert som «kvalifisert». Vi har ikke klassifisert omsetning, investeringer og driftskostnader som «kvalifisert» under noen «produksjons»-aktiviteter (for eksempel elektrisitet produsert av turbiner i avfallsforbrenningsanlegget). Aktiviteten 4.15 «Distribusjon av varme og kjøling» inkluderer ikke kriterier for å ikke være til betydelig skade på miljømål 4 (omstilling til sirkulærøkonomi).*

Kriteriene for vesentlig bidrag til miljømål 1 for 4.15 «Distribusjon av fjernvarme og kjøling» krever,

som tidligere beskrevet, at systemet oppfyller definisjonen av effektive fjernvarme- og kjølesystemer fastsatt i artikkel 2, punkt 41, i energieffektiviseringsdirektivet (direktiv 2012/27/EU). Det er i artikkel 2 i energieffektiviseringsdirektivet vist til «spillvarme», men EUs taksonomiforordning og energieffektiviseringsdirektivet definerer ikke «spillvarme». «Spillvarme» er derimot definert i fornybardirektivet (Direktiv (EU) 2018/2001) artikkel 2(9)**, som ikke ser ut til å utelukke spillvarme fra avfallsforbrenning. I energieffektiviseringsdirektivet, EED vedlegg IX, er spillvarme fra avfallsforbrenning eksplisitt nevnt som en energikilde hvert land bør utnytte så mye som mulig for å oppnå effektive fjernvarmesystemer. I lys av dette, tolker vi det slik at utnyttelse av spillvarme fra avfallsforbrenning kan inkluderes i vurderingen av om varme og kjølevirksomheten oppfyller definisjonen av et effektivt fjernvarmesystem.

I tillegg er det verdt å påpeke at norske energimyndigheter anerkjenner og oppfordrer til bruk av spillvarme fra avfallsforbrenning. Det klassifiseres på samme måte som andre spillvarmekilder.*** Avfallsforbrenning er det eneste lovlige behandlingsalternativet for behandling av restavfall (volumer som er igjen etter sorteringsprosesser) i Norge, fordi deponering er forbudt. Hovedformålet med forbrenning er å behandle restavfall, med energiutnyttelse som en viktig sekundærtjeneste. Dersom spillvarme ikke blir benyttet, vil restavfallsmengden, og dermed også forbrenningsprosessen, fortsatt vært nødvendig og ha samme CO₂-utslipp. Spillvarmen som i dag brukes i fjernvarmesystemet måtte da bli erstattet av andre energikilder, noe som ville gitt enten direkte eller indirekte negativ klima- og naturpåvirkning.

**Det er vår tolkning at overholdelse av de tekniske screeningskriteriene fastsatt av den delegerte klimaloven (forordning (EU) 2021/2139) kan brukes til å avgjøre om en aktivitet er «miljømessig bærekraftig», og at ytterligere vurdering i henhold til artikkel 3(b) i EU-taksonomien ikke er nødvendig.*

***«Spillvarme og -kulde» betyr varme eller kulde generert som biprodukt i industri- eller kraftproduksjonsinstallasjoner, eller i tertiærsektoren, som vil bli spredd ubrukt i luft eller vann uten tilgang til et fjernvarme- eller kjølesystem, der en kraftvarmeprosess har blitt brukt eller vil bli brukt eller der kraftvarme ikke er mulig;*

****<https://nve.no/nytt-fra-nve/nyheter-energi/stort-potensiale-for-mer-effektiv-oppvarming-og-bruk-av-spillvarme/> https://publikasjoner.nve.no/eksternrapport/2020/eksternrapport2020_08.pdf*

Vurdering av betydelig skade på miljømål 2 til 6

Klimatilpasning (DNSH 2): Hafslund gjennomførte i 2022 en fysisk klimarisikoanalyse for varme- og kjølevirksomheten i henhold til EU-taksonomiens krav. Et viktig hovedfunn var en mulig risiko for deler av fjernvarmenettet som ligger nærmest sjøen, og da i et langt tidsperspektiv som innebærer at havet stiger og infrastruktur kommer under vann. Hafslund Oslo Celsio er klar over denne risikoen, og har muligheter til å gjøre avbøtende tiltak i god tid.

Bærekraftig bruk og bevaring av vann- og havressurser (DNSH 3): Alle våre anlegg har vært

underlagt regulatoriske tillatelsesprosesser under byggingen, og miljøkonsekvensutredninger er utført når det har vært påkrevd av norske myndigheter. Nødvendige avbøtende tiltak har blitt iverksatt for alle anleggene.

I driftsfasen utføres lovpålagt tilsyn med anleggene, inkludert inspeksjoner og årlig rapportering om bærekraftytelse. Det er etablert et risikoregister som inkluderer relevante risikoer for potensialet for hendelser som kan føre til påvirkning på vann. Varme- og kjølevirksomheten er ISO 14001-sertifisert og livssyklusvurderinger av fjernvarmevirksomheten er gjennomført.

Basert på at aktiviteten utføres i samsvar med all relevant lovgivning, er det vår vurdering at all varme- og kjøleaktiviteten oppfyller kriteriet.

Forebygging og bekjempelse av forurensning (DNSH 5): En uavhengig teknisk gjennomgang av kriteriet er gjennomført av tekniske eksperter i Sweco, med juridisk bistand fra MSA. Rapporten «EU Taxonomy review» er utviklet av Sweco for Hafslund Oslo Celsio angående anvendeligheten av dette kriteriet. Den konkluderer med at dette kriteriet ikke er relevant for å vurdere om fjernvarme (distribusjon og produksjon) gjør betydelig skade på målet om «forebygging og bekjempelse av forurensning». Det listede utstyret påvirker ikke forurensningsnivåene fra fjernvarmeproduksjon.

Rapporten dokumenterer også at fjernvarmedistribusjonen generelt ikke fører til en vesentlig økning i utslipp av miljøgifter til luft, vann eller land sammenlignet med situasjonen før aktiviteten startet. Til slutt påpeker rapporten at utskifting av spesifisert utstyr med det formål å få bedre energimerke vil føre til økte utslipp fra et livssyklussynsperspektiv, siden eksisterende utstyr ikke påvirker forurensningsnivåene, mens produksjon av nytt utstyr vil føre til bruk av ressurser og energi til produksjonen. Swecos konklusjoner støttes av Hafslund.

Videre er Swecos konklusjoner i tråd med konklusjonene presentert i vedlegget til TEG-rapporten** (side 256) publisert i mars 2020, som sier at «for driften av fjernvarmenettene anses potensielle betydelige påvirkninger som lave». På bakgrunn av dette, er vår vurdering at fjernvarmedistribusjon ikke medfører nevneverdig skade for miljømålet forebygging og bekjempelse av forurensning.

Beskyttelse og gjenopprettelse av biologisk mangfold og økosystemer (DNSH 6): Alle våre anlegg har vært underlagt regulatoriske tillatelsesprosesser under byggingen, og miljøkonsekvensutredninger er utført når det har vært påkrevd av norske myndigheter. Nødvendige avbøtende tiltak har blitt iverksatt for alle anleggene.

I driftsfasen utføres lovpålagt tilsyn med anlegg, inkludert inspeksjoner og årlig rapportering om bærekraftytelse. Varme- og kjølevirksomheten er ISO 14001-sertifisert og livssyklusvurderinger av fjernvarmevirksomheten er gjennomført.

Hovedanleggene er lokalisert i by- eller industriområder som ikke er i nærheten av sårbar natur. For mindre anlegg som går gjennom områder med stor betydning for biologisk mangfold, som for eksempel en av hovedrørledningene som ble bygget i 2009, utføres flere målinger for å beskytte omgivelsene. For eksempel har røret et elektronisk lekkasjearmsystem. Enkelte fjernvarmeanlegg er lokalisert nær elver og bekker. De er alle utstyrt med beskyttelsessystem som hindrer olje og kjemikalier i å lekke ut dersom det oppstår et uhell.

Basert på at aktiviteten utføres i samsvar med all relevant lovgivning, er det vår vurdering at all varme- og kjøleaktiviteten er tilpasset kriteriet.





Minimumskrav til sosiale standarder

Minimumskravene til sosiale standarder i EU-taksonomien handler om at Hafslund, for sine økonomiske aktiviteter, skal sikre samsvar med OECDs retningslinjer for multinasjonale foretak og FNs veiledende prinsipper for næringsliv og menneskerettigheter. Det inkluderer samsvar med prinsippene og rettighetene fastsatt i de åtte grunnleggende konvensjonene identifisert i erklæringen fra «den internasjonale arbeidsorganisasjonen om grunnleggende prinsipper og rettigheter på arbeidsplassen» og «den internasjonale menneskerettighetserklæringen».

Vår vurdering er at Hafslund overholder minimumskravene til sosiale standarder. Vurderingen er basert på vår forståelse av OECDs retningslinjer for multinasjonale foretak og FNs veiledende prinsipper for næringsliv, som understreker at implementeringen av prinsippene må være tilpasset forholdene inkludert størrelse, kompleksitet og kontekst for virksomheten til et selskap (proporsjonalitetsprinsippet). Se vår omtale om etterlevelse av åpenhetsloven [her](#).

Åpenhetsloven

I vesentlighetsanalysen fra 2022 ble menneskerettigheter og arbeidstakers rettigheter identifisert som viktige områder for Hafslund og konsernets interesser. I våre vesentlige temaer er dette inkludert i «ansvarlig innkjøpspraksis» og «attraktiv og utviklende arbeidsplass», for henholdsvis våre leverandører og våre ansatte. Vi ønsker å være en aktør som bidrar til ansvarlige arbeidsforhold internt og i våre leverandørkjeder. Høsten 2022 ble det satt i gang flere prosjekter for å forbedre konsernets interne rutiner og prosesser.

Et sentralt prosjekt var å styrke vårt arbeid med aktsomhetsvurderinger i tråd med den nye åpenhetsloven, som trådte i kraft 1. juli 2022. Loven har til hensikt å fremme virksometers respekt for grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold i forbindelse med produksjon og levering av varer og tjenester. Dette gjelder for vår egen virksomhet, leverandører og forretningspartnere. Hafslunds pågående forbedringsarbeid skal sørge for at hele konsernet arbeider med aktsomhetsvurderinger i tråd med åpenhetslovens krav, FNs veiledende prinsipper for næringsliv og menneskerettigheter og OECDs veiledende metode for aktsomhetsvurderinger. For 2022, og første halvår 2023, har Hafslund valgt å fokusere på en overordnet tilnærming til de tre forretningsområdene Hafslund Eco Vannkraft, Hafslund Oslo Celsio og Hafslund Vekst.

Som del av dette forbedringsarbeidet har vi blant annet fokusert på å:

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

Vurdering av risiko for brudd på arbeids- og menneskerettigheter er en kontinuerlig prosess i Hafslund. Risikobildet endres i takt med endringer i våre forretningsområder. Det er vår foreløpige vurdering at det kan finnes risiko innen følgende områder, som vil prioriteres for videre kartlegging og tiltak i 2023:

Hafslund Eco Vannkraft:

- Drift- og vedlikeholdskontrakter av vannkraftanlegg i Norge, med risiko for arbeidslivskriminalitet som brudd på lønns- og arbeidsvilkår mm. hos leverandører og deres underleverandører som utfører arbeid for oss.

Hafslund Oslo Celsio:

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

Hafslund Vekst:

- Ivaretagelse av menneskerettigheter i produksjon av sol- og vindkraftsannlegg, med komplekse globale verdikjeder knyttet til produksjon av solcellepaneler, vindturbiner, komponenter i produkter og råvareuttak.
- Drift- og vedlikeholdskontrakter av anlegg, med risiko for arbeidslivskriminalitet, som brudd på lønns- og arbeidsvilkår hos leverandører og deres underleverandører.

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

Forbedringsarbeidet for å styrke våre aktsomhetsvurderinger, og vår forståelse av risikobildet, vil bli nærmere presentert i vår redegjørelse for aktsomhetsvurderinger innen 30. juni 2023, [her](#).



Hafslund Eco Vannkraft

Administrerende direktør har ordet

Året 2022 vil stå igjen som et år preget av energimangel i Europa og rekordhøye energi- og kraftpriser. Hovedårsaken er Russlands bruk av gass som et strategisk våpen i forkant og etter invasjonen av Ukraina. En svært tørr og varm sommer både i Norge og på kontinentet forverret situasjonen. Heldigvis var høsten varm og vi fikk relativt godt med nedbør, og forsyningssituasjonen bedret seg betraktelig selv om prisene holdt seg på et svært høyt nivå.

Denne situasjonen var krevende for forbrukerne, både for husholdningene og næringslivet, og også uheldig for oss som kraftprodusent. Strømstøtteordningen har vært viktig for å redusere de verste effektene for husholdningene. Støtteordningen for næringslivet kom sent og var ikke like kraftfull. Det er gledelig at det er gjort grep som gjør det lettere for kraftprodusenter å tilby fastprisavtaler. Men fastprisavtaler løser ikke det grunnleggende problemet; vi trenger mer fornybar energi.

Åpningen av Mork kraftverk i Lærdal i august var den sjette kraftverksåpningen på fem år. Til sammen øker de nye kraftverkene produksjonen med over 1 TWh ny fornybar energi. Skattepakken som regjeringen annonserte i september har betydning for lønnsomheten i nye prosjekter. Vi har i 2022 engasjert oss i den offentlige samtalen om hvordan skatter kan innrettes på en måte som ikke rammer videreutvikling av vannkraften og investeringer i høyt etterspurte tilskudd av ny fornybar kraft.

Det lave tilsiget og ansvarlig produksjonsplanlegging til vinteren har gjort at vi for året som helhet har hatt en lavere produksjon enn normalt. Driften har imidlertid vært meget god takket være innsatsen til våre dyktige medarbeidere. Vi har også gjennomført mange viktige og krevende prosesser for å effektivisere måten vi jobber på og utnytte ressursene enda bedre. Det aller viktigste er at ingen har blitt alvorlig skadet på jobb. HMS-tallene er bedre enn årene før takket være systematisk innsats i alle deler av organisasjonen.

Takk til alle ansatte som har bidratt til gode resultater for selskapet i 2022.

Kristin Lian



Sentrale hendelser for Hafslund Eco Vannkraft i 2022

Presset kraftsituasjon

For andre året på rad har det vært en presset kraftsituasjon og flere prisrekorder også i 2022. Gjennomsnittlig oppnådd kraftpris ble 150 øre/kWh, mot 62 øre/kWh i 2021 og 16 øre/kWh 2020. Samtidig har produksjonen vært historisk lav på grunn av historisk tørt vær, og Hafslunds produksjon endte på 13,8 TWh. Det er 22 prosent lavere enn et normalår.

Mork kraftverk satt i drift august 2022

Mork kraftverk i Lærdal kommune ble satt i drift i juni og offisielt åpnet i august 2022. Kraftverket bidrar med 42 GWh i årlig økt produksjon av fornybar energi. Statssekretær Aleksander Øren Heen fra klima- og miljødepartementet var til stede på åpningen og omtalte prosjektet som en foregangsutbygging for fremtidige kraftverk på grunn av lave klimagassutslipp og ivaretagelse av natur under byggingen.

Oppnår 100% eierskap i Nedre Vinstra kraftverk

Hafslund Eco Vannkraft overtok ytterligere fem prosent av kraftverket Nedre Vinstra i Nord-Fron kommune og eier nå anlegget 100 prosent. Dette tilsvarer en vekst på 66 GWh i årlig kraftproduksjon og er i tråd med vannkraftvirksomhetens strategi om sikre vekst både organisk og strukturelt.

Perspektiver på grunnrenteskattesats

Overskudd fra kraftproduksjon og beskatningen av vannkraftvirksomheten har vært mye omtalt i den offentlige debatten. Betydelige skatteøkninger er innført gjennom økning av grunnrenteskattesatsen fra 37 til 45 prosent og innføring av et høyprisbidrag. Hafslund Eco Vannkraft har bidratt med perspektiver på hvordan beskatning kan innrettes på en måte som ikke hemmer investeringstakten for etterspurte vannkraftprosjekter og reguleringsevne.

Strøm til 50 000 husstander i Ål og Hol kommune

Oppgradering av Usta kraftverk i kommunene Ål og Hol ble ferdigstilt i mars 2022. Prosjektet startet våren 2019 og har gitt om lag 17,5 GWh ny fornybar energi. Det tilsvarer strømforbruket til om lag 900 husstander per år. Totalt produserer Usta kraftverk nå 920 GWh i året – eller strøm til om lag 50 000 husstander.

Ny langsiktig avtale med Hydro Energi AS

I januar 2022 ble en ny langsiktig avtale inngått med Hydro Energi AS for levering av et kraftvolum på 1 300 GWh i perioden 2023 til 2029. Halvparten av kraften skal leveres i NO1 (Sørøst-Norge) og halvparten i NO3 (Midt-Norge). Hafslund Eco Vannkraft har hatt avtaler med Hydro i flere år og leverer nå mer kraft enn noen gang til den store industriaktøren.

Felles arbeidsmetodikk og kultur

Hafslund Eco Vannkraft har gjennomført et forbedringsprosjekt for å koordinere og samkjøre prosessene i selskapet. Hafslund Eco Vannkraft er summen av vannkraftselskapene som en gang fantes i Hafslund, Eidsiva Energi og E-CO Energi. Siden sammenslåingen har det vært et fokusområde å jobbe frem felles arbeidsmetodikk og en sammensveiset kultur.

Det norske vannkraftsystemet

Det norske vannkraftsystemet har en normal årsproduksjon på 138 TWh og en samlet effektkapasitet på 33 GW. I et normalår utgjør vannkraftproduksjonen om lag 90 prosent av samlet norsk kraftproduksjon. Et særtrekk ved den norske vannkraften er muligheten til å lagre energi og produsere etter behov. Norge har

om lag halvparten av Europas samlede magasinkapasitet, og i Norge finnes det i dag over 1 000 magasiner. De fleste av magasinene i Norge er bygget før 1990, men oppgraderinger og utvidelser av kraftverkene har økt evnen til å utnytte dem.

Norge har både vannkraft som kan reguleres, i form av vannkraftverk med magasiner, og ikke-regulerbar vannkraft, i form av elvekraftverk. Regulerbar vannkraft har kvaliteter som ingen andre fornybare produksjonsteknologier har i dag og kan tilpasse kraftproduksjonen etter etterspørselen, mens produksjonen i ikke-regulerbar vannkraft bestemmes av tilsiget. Normalt tappes de fleste magasiner ned til våren for å kunne fylles gjennom smeltesesongen og på denne måten har magasin kraftverkene også en flomdempende effekt.



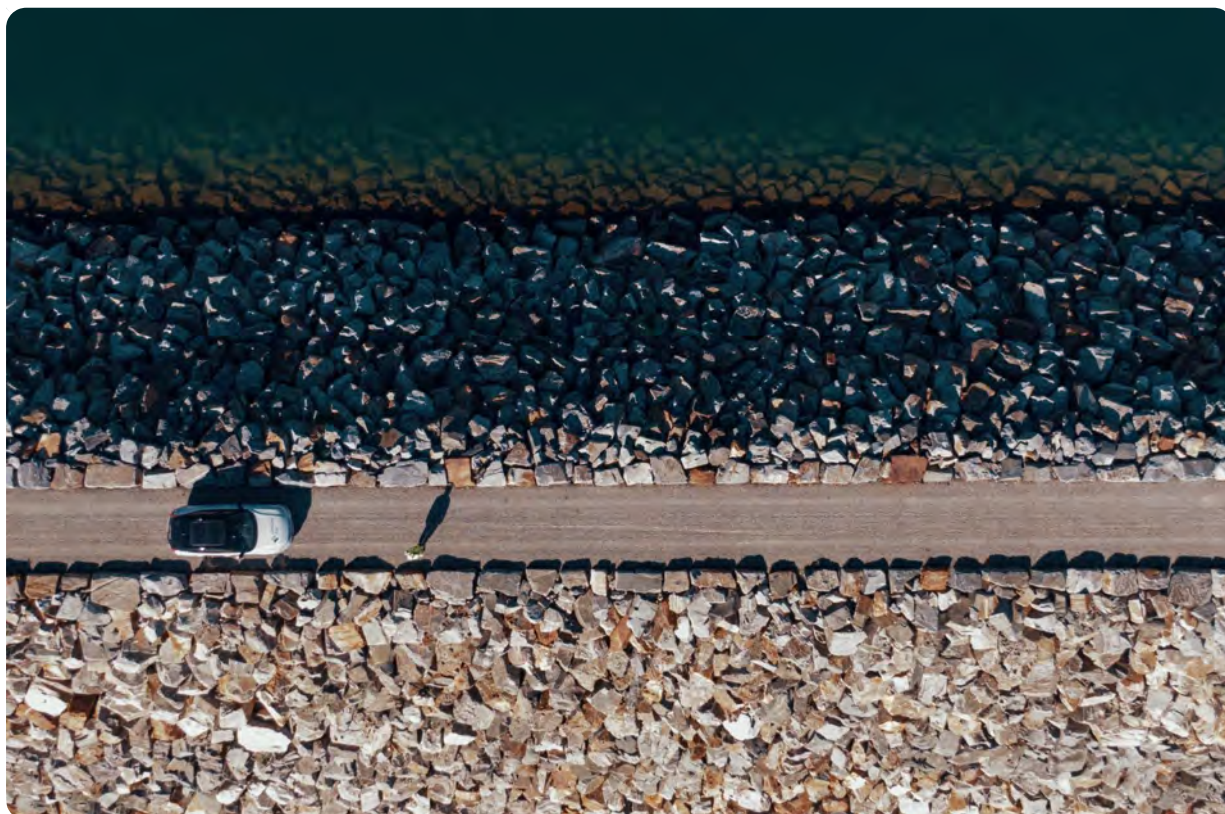
Et særtrekk ved den norske vannkraften er muligheten til å lagre energi og produsere etter behov.

Vannkraft i Hafslund

Hafslund Eco Vannkraft er Norges nest største vannkraftselskap og Hafslunds vannkraftvirksomhet eier, drifter og vedlikeholder vannkraftanlegg, leverer systemtjenester til kraftsystemet og omsetter kraft i engrosmarkedet. Konsernets årlige normale kraftproduksjon er om lag 18 TW (om lag 13 prosent av den totale norske vannkraftproduksjonen), og totalt drifter selskapet en normal produksjon på om lag 21 TWh per år. Det er nok strøm til å forsyne mer enn 2,8 millioner mennesker. Av Hafslund Eco Vannkrafts årlige normalproduksjon er om lag 60 prosent regulerbar (magasinbasert) og om lag 40 prosent uregulert (elvekraft).

Hafslund eier helt eller delvis 81 vannkraftverk i Innlandet, Oslo, Viken og Vestland. Den årlige kraftproduksjonen fordeler seg med om lag 59 prosent i prisområde NO1 (Sørøst-Norge), 36 prosent i prisområde NO5 (Vest-Norge) og fem prosent i prisområde NO3 (Midt-Norge). Det største anlegget, Aurland 1, er Norges tredje største kraftverk, med årlig normalproduksjon på 2,1 TWh og samlet installert effekt på 840 MW. Det dekker det årlige strømforbruket til omtrent 110 000 husstander. Vannkraftvirksomhetens samlede installerte effekt er om lag 5 200 MW. På www.hafslund.no finnes ytterligere informasjon om alle kraftverk og deres kapasitet.

Norge og Europa har et sterkt behov for ny fornybar energi og Hafslund Eco Vannkraft har som mål å øke den fornybare kraftproduksjonen både organisk og strukturelt. Hafslund Eco Vannkraft har i løpet av de fem siste årene ferdigstilt seks nye kraftverk som totalt produserer over 1 TWh i ny fornybar kraftproduksjon. I tillegg har selskapet gjennomført oppgraderinger og rehabiliteringer av eksisterende kraftverk som har bidratt med om lag 38 GWh i økt kraftproduksjon.



Hafslund Eco Vannkraft er Norges nest største vannkraftselskap.

Det norske kraftmarkedet 2022

Prisutvikling

Trenden fra 2021, med vedvarende prisforskjeller mellom Nord- og Sør-Norge, og historisk høye kraftpriser i sør, forsterket seg i 2022. For året var gjennomsnittlig spotpris i de sørlige prisområdene 194 øre/kWh for NO1 (Sørøst-Norge), 193 øre/kWh for NO5 (Vest-Norge) og 213 øre/kWh for NO2 (Sørvest-Norge), mens snittpris for de nordlige prisområdene var 43 øre/kWh for NO3 (Midt-Norge) og 25 øre/kWh for NO4 (Nord-Norge). I 2021 var tilsvarende spotpriser 75 øre/kWh for NO1, NO5 og NO2, 41 øre/kWh for NO3 og 35 øre/kWh for NO4. Med unormalt og vedvarende høye prisforskjeller mellom prisområdene, mistet den nordiske systemprisen mye av sin verdi som referansepris og leverte en snittpris på 137 øre/kWh. Til sammenligning var systemprisen 63 øre/kWh i 2021.

Prisdrivere

Hydrologi

I 2022 var Sør-Norge preget av ekstrem hydrologi, med en svært tørr sommer og svært våt høst. Ved inngangen til 2022 var fyllingsgraden i de sør-norske kraftmagasinene 48 prosent, hele 21 prosentpoeng under medianen for siste 20 år. Mindre snø enn normalt og lite nedbør i Sør-Norge fra mars til september førte til fortsatt lave magasinnivåer gjennom året, til tross for redusert produksjon. Ved utgangen av første halvår var fyllingsgraden i Sør-Norge på 51 prosent, som var et historisk lavt nivå. Et mildt og regnfullt fjerde kvartal løftet fyllingsgraden i de sør-norske kraftmagasinene opp til 65 prosent ved utgangen av 2022, noe som er seks prosentpoeng under medianåret. Samlet for året kom det tilnærmet normalt med nedbør og tilsig i Sør-Norge, med et samlet tilsig på 88 TWh, noe som kun er to prosent lavere enn gjennomsnittet siste 20 år.

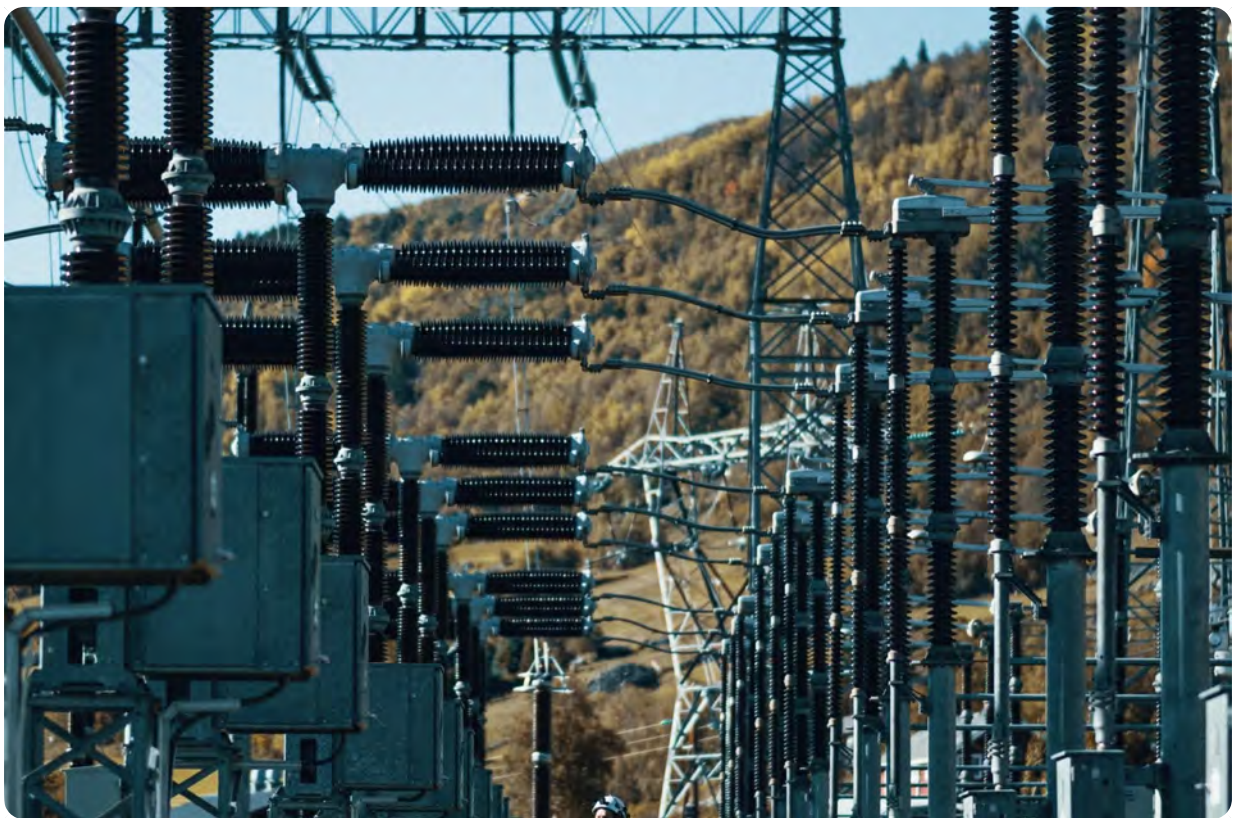
I de nordlige prisområdene (NO3 og NO4) var magasinsituasjonen i 2022 relativt normal, med en fyllingsgrad på medianen ved inngangen til 2022 og ett prosentpoeng over medianen ved utgangen av året. Samlet tilsig i Midt- og Nord-Norge endte på normalen, med 47 TWh i 2022. Mye snø, vann og vind, kombinert med begrenset overføringskapasitet sørover, førte til dekobling mot de høye prisene i sør og stabile, lave priser i nord.

Kontinentale priser og energikrise i Europa

De europeiske kraft- og gassmarkedene var under et betydelig press i 2022. Viktigst av alt, førte krigen i Ukraina og de påfølgende sanksjonene mot Russland, til redusert import av gass fra Russland til Europa. I 2022 falt gassimporten fra Russland med om lag 55 prosent, sammenlignet med 2021, og den har falt videre i 2023. Samtidig opplevde Frankrike problemer med kjernekraftproduksjonen, som i 2022 var 22 prosent lavere enn gjennomsnittet for de tre foregående årene. Videre stengte Tyskland ned tre kjernekraftverk i januar 2022, med en kapasitet på 4 000 MW. På toppen av det hele førte tørke i Europa til lite vannkraftproduksjon og lav vannstand i enkelte europeiske elver. Sistnevnte ga logistikkutfordringer rundt transport av kull, som videre resulterte i redusert kullproduksjon. Til sammen bidro dette til en omfattende energikrise i Europa og rekordhøye priser på europeisk kraft, gass og kull. Gjennomsnittlig spotpris for tysk kraft var 235 EUR/MWh i 2022, en økning på 139 EUR/MWh fra 2021.

Intern overføringskapasitet

Lav installert overføringskapasitet fra nord til sør i Norge, førte til at områdene i nord ikke ble like påvirket av prisdriverne på kontinentet. I perioder så vi også begrensninger i overføringskapasitet internt i Sør-Norge, noe som ga prisforskjeller mellom områdene i sør.



Redgjørelse for verdiskapingen

Mill. kroner	2022	2021	2020
Salgsinntekter	23 776	12 647	2 271
Annen gevinst/tap	-3 334	-1 899	857
Andre driftsinntekter	91	87	57
Driftsinntekter	20 534	10 835	3 185
Energikjøp og overføring	-96	-385	-305
Lønn og andre personalkostnader	-526	-479	-450
Eiendomsskatt og andre pålagte kostnader og erstatninger	-532	-687	-514
Andre driftskostnader	-239	-218	-174
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	112	46	-8
EBITDA	19 253	9 111	1 734
Av- og nedskrivninger	-510	-510	-489
Driftsresultat (EBIT)	18 743	8 601	1 245
Netto finanskostnader	-144	-661	-577

Mill. kroner	2022	2021	2020
Resultat før skatt	18 599	7 940	668
Skattekostnad	-14 596	-5 229	-141
Resultat etter skatt	4 003	2 711	527
ANDRE NØKKELTALL			
Underliggende driftsresultat (eksklusive verdiendringer)	19 182	9 468	1 213
Effektiv skattesats (i % av resultat før skatt)	78 %	66 %	21 %
Investeringer i varige driftsmidler	529	590	581
Vannkraftproduksjon (TWh)	13,8	18,3	17,7
Oppnådd kraftpris (øre/kWh)	150	62	16
Nordisk systempris (øre/kWh)	137	63	12
Antall ansatte	400	410	407

Vannkraftvirksomheten hadde driftsinntekter på 20,5 milliarder kroner i 2022 (10,8 milliarder kroner). Driftsresultatet (EBIT) på 18,7 milliarder kroner er en økning på 10,1 milliarder kroner fra fjoråret. Økningen i driftsinntekter og driftsresultat skyldes høye kraftpriser i Sør-Norge, men er dempet av lav vannkraftproduksjon og salg til fastpris til industrien og det finansielle markedet. Driftsresultatet inkluderer et resultat på 112 millioner kroner (46 millioner kroner) fra eierandelene på 20 prosent i vindkraftverkene Austri Raskiftet DA og Austri Kjølberget DA.

Oppnådd kraftpris ble 150 øre per kWh i 2022. Dette er en økning på 88 øre per kWh fra fjoråret og bidro

isolert sett med 12,4 milliarder kroner i økt driftsresultat. Oppnådd kraftpris er 18 prosent lavere enn snitt spotprisene i vannkraftvirksomhetens produksjonsområder, og må i tillegg til salg av konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser, ses i sammenheng med sikringsaktiviteten gjennom salg av kraft til industrien til fastpriser og realisert tap fra finansiell kraftsikring. Driftsresultatet inkluderer en verdiendring på -0,4 milliarder kroner (-0,9 milliarder kroner) knyttet til finansielle kraft-, og valutaposisjoner og erstatningskraft som markedsverdivurderes i resultatet. Underliggende driftsresultat (korrigert for verdiendringer) ble 19,2 milliarder kroner i 2022 (9,5 milliarder kroner)

Kraftproduksjonen på 13,8 TWh i 2022 var 4,5 TWh lavere enn i 2021 og 3,9 TWh lavere enn normalproduksjonen. Lavere vannkraftproduksjon bidro isolert sett til 3,1 milliarder kroner i redusert driftsresultat i forhold til 2021. Lav hydrologisk balanse gjennom året og hensynet til forsyningssikkerheten, herunder ansvarlig produksjonsplanlegging, er de viktigste årsakene til reduksjonen i produsert volum. Det har vært god drift og ressursdisponering, samt høy tilgjengelighet på kraftanleggene. Det var ingen hendelser med vesentlige driftsavbrudd i 2022.

Driftskostnader inkludert avskrivninger var 1,9 milliarder kroner (2,3 milliarder kroner) i 2022. Lavere overføringskostnader vedrørende energiledet og en høy virkelig verdiendring i 2021 for erstatningskraft som resultatføres til virkelig verdi, er hovedårsaken til reduserte driftskostnader.

Skattekostnaden på 14,6 milliarder kroner (5,2 milliarder kroner) tilsvarer en effektiv skattesats på 78 prosent i forhold til resultat før skatt. Den høye skattekostnaden må ses i sammenheng med en grunnrenteskatt på 9,5 milliarder kroner og det nye høyprisbidraget innført med virkning fra 27. september 2022 på 1,0 milliarder kroner. Den økte skattesatsen på grunnrenteskatten fra 37 prosent til 45 prosent med virkning fra 1. januar 2022 og innføringen av høyprisbidrag har gitt en samlet økning i skattekostnaden på 3,6 milliarder kroner for 2022, inkludert endring av utsatt skatteforpliktelse på 1,1 milliarder kroner. Den høye effektive skattesatsen i 2022 må også ses i sammenheng med at tap fra finansiell kraftsikring ikke gir fradrag i grunnrentebeskatningen.

Resultat etter skatt på 4,0 milliarder kroner (2,7 milliarder kroner) for 2022 er en økning på 48 prosent fra fjoråret. Underliggende resultat etter skatt (resultat etter skatt eksklusiv verdiendringer) ble 4,1 milliarder kroner (3,0 milliarder kroner) i 2022.





Hafslund Oslo Celsio

Administrerende direktør har ordet

2022 var et svært begivenhetsrikt år for Hafslund Oslo Celsio, eller Celsio som vi liker å kalle oss. Vi har fått nye eiere og nytt navn, vi har startet opp et pionerprosjekt med å bygge et anlegg for fullskala karbonfangst- og lagring på vårt avfallsforbrenningsanlegg på Klemetsrud, og vi har hatt null hendelser med skader på ansatte.

Celsio er Norges største fjernvarmeleverandør og spiller en sentral rolle i Oslos sirkulære energisystem. Vi benytter overskuddsvarme fra avfallsforbrenning, Oslos kloakk og datasenter til å produsere fornybar fjernvarme til Oslos beboere og næringsliv. I dag dekker vi 20 prosent av hovedstadens oppvarmingsbehov, og vi har en sterk ambisjon om å øke denne andelen i årene fremover. Vi eier og opererer også Norges største avfallsforbrenningsanlegg og leverer trygg og miljøvennlig sluttbehandling av restavfall som ikke kan eller bør resirkuleres. Kjøling er et viktig satsingsområde for oss. I første omgang planlegger vi å levere kjøling til næringsvirksomheter i tre utvalgte områder i Oslo, Ulven/Økern, Indre by inkludert Filipstad og Skøyen.

Når karbonfangstprosjektet vårt på Klemetsrud kommer i mål, vil redusere en betydelig andel av Oslos CO₂-utslipp. Med dette tar vi en aktiv rolle i det grønne skiftet og den globale kampen mot klimaendringer.

Vi har mye å være stolt over i Celsio, men kommer ikke til å hvile på våre laurbær. Vi er godt rigget for vekst og har det som skal til for å ivareta posisjonen som Norges ledende selskap innen sirkulær energi.

Knut Inderhaug



Sentrale hendelser for Celsio i 2022

Hafslund Oslo Celsio

19. mai ble Fortum Oslo Varme formelt overtatt av Hafslund (60 prosent), Infranode (20 prosent) og HitecVision (20 prosent). Samtidig skiftet selskapet navn til Hafslund Oslo Celsio (Celsio). Celsio har fått en kapitalsterk eiergruppe med tung erfaring innen energi, infrastruktur og teknologiutvikling og har blitt en del av Hafslund-konsernet.

Sikret finansiering av CCS på Klemetsrud

Finansiering av karbonfangst og -lagring (CCS – Carbon Capture and Storage) på Klemetsrud ble sikret den 28. juni da et avtaleverk for finansiering ble signert av den norske stat, Oslo kommune og Celsio i fellesskap. Karbonfangstanlegget vil redusere en betydelig andel av CO₂-utslippet i Oslo, og prosjektet er essensielt for at Oslo skal nå sine ambisiøse klimamål. Oslo kommune vedtok i 2020 mål om å redusere klimagassutslippene med 95 prosent i 2030, sammenliknet med 2009-nivå. Byggingen av karbonfangstanlegget på Klemetsrud startet i august 2022.

Knut Inderhaug ny administrerende direktør i Celsio

20. september ble Knut Inderhaug innsatt som administrerende direktør i Celsio. Inderhaug har jobbet i Celsio siden 2012. Han startet som direktør Varmesalg og har siden vært en del av ledergruppen og hatt flere direktørstillinger. Han har vært konstituert administrerende direktør i selskapet siden oktober 2021.

Celsio vant Næringslivets klimapris

På ZERO-konferansen 24. november ble Celsio kåret til vinner av Næringslivets klimapris. Celsio vant på grunn av sitt ambisiøse og fremtidsrettede karbonfangst- og lagringsprosjekt. Dette var den niende gangen ZERO-prisen ble delt ut. Bak prisen står NHO, Norges teknisk-naturvitenskapelige universitet (NTNU) og Miljøstiftelsen ZERO.

Celsio-akademiet

24. november inngikk Celsio avtale med Mortensrud Skole og Klemetsrud IL om å etablere Celsio-akademiet. Satsingen gir 90 barn i 5., 6. og 7. klasse på Mortensrud et treningstilbud rett etter skoletid to ganger i uken. Celsio er stolt over å kunne tilrettelegge for fysisk aktivitet og glede for barn i nærområdet til Klemetsrud-anlegget.

Ny produksjonsrekord i Celsio

16. desember mellom kl. 09 og 10 ble det satt ny produksjonsrekord på 699 MWh i Celsio. Denne dagen var utetemperaturen i Oslo -14°C.

Beskrivelse av forretningsområdet

Celsio forsyner Oslos innbyggere med varme og kjøling. Fjernvarmen produseres blant annet ved å nyttiggjøre overskuddsvarme fra byens avfallsforbrenning, datasenter og kloakk. Celsio eier og opererer to avfallsforbrenningsanlegg i Oslo og sikrer en bærekraftig håndtering av avfall som ikke kan gjenvinnes. Sommeren 2022 startet arbeidene med å bygge verdens første fullskala anlegg for karbonfangst og -lagring på et avfallsforbrenningsanlegg på Klemetsrud.

I tillegg til å være energileverandør, er Celsio et infrastruktur- og byutviklingselskap som bidrar i utviklingen av et grønnere og smartere Oslo. Celsio eier også 100 prosent av fiberselskapert Hafslund Fiber som tilbyr mørk fiber til næringslivet. Ved utgangen av 2022 hadde Celsio om lag 200 ansatte som jobber ved de to avfallsforbrenningsanleggene på Klemetsrud og Haraldrud og ved hovedkvarteret på Skøyen.

Avfallsforbrenning

Celsio eier og opererer to avfallsforbrenningsanlegg, ett på Klemetsrud og ett på Haraldrud i Oslo. Herfra leverer selskapet trygg og miljøvennlig sluttbehandling av restavfall som ikke kan eller bør resirkuleres. Celsio forbrente totalt 356 000 tonn restavfall i 2022. Spillvarmen fra avfallsforbrenningen mates inn i fjernvarmenettet.

Fjernvarmevirksomhet og avfallsforbrenning er viktige og nødvendige deler av den sirkulære økonomien. Forbrenning av denne typen avfall gir en langt lavere miljøbelastning enn å oppbevare avfall på deponi, noe som fortsatt er vanlig i mange land i Europa. CO₂-utslippet som ett tonn avfall avgir gjennom levetiden på deponi er om lag 50 prosent større enn CO₂-utslippet som avgis ved forbrenning av ett tonn avfall. Ved å brenne avfallet og nyttiggjøre energien som skapes, reduseres også behovet for elektrisitet i samfunnet, og det øvrige energisystemet avlastes.

Varme

Celsio produserer, distribuerer og selger fjernvarme. Varmeproduksjonen baserer seg i stor grad på spillvarme fra selskapets avfallsforbrenningsanlegg, men også på overskuddsvarme fra datasentre og Oslo kloakk. I høylastperioder benyttes også andre energibærere som bioolje, elektrisitet og trepellets.

Varmeproduksjonen levert ut på fjernvarmenettet var 1 807 GWh i 2022. Fordelingen mellom de ulike energibærerne var 1 016 GWh fra avfallvarme (spillvarme fra forbrenning av sortert restavfall), 202 GWh fra varmepumper, 193 GWh fra trepellets, 226 GWh fra elkjeler, 144 GWh fra bioolje, 25 GWh fra flytende naturgass (LNG) og 1 GWh på fossil olje. Celsio hadde dermed en fossilandel på 1,5% i 2022. På Klemetsrud ble det også produsert 138 GWh med elektrisitet ved hjelp av spillvarmen fra avfallsforbrenningen. Dette er Celsios totale energiproduksjon for 2022, mens tallene i konsernregnskapet kun reflekterer produksjonen etter 19. mai da selskapet ble kjøpt opp av Hafslund-konsernet.

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

Tradisjonelt har fjernvarme vært en rimelig oppvarmingskilde for Oslos beboere og næringsliv. I 2022 skapte krigen i Ukraina og usikkerhet rundt energiforsyningen i Europa høye og uforutsigbare energipriser i hele markedet. Dette påvirket også fjernvarmens produksjonskostnader og salgspriser. Fjernvarmeprisen følger i stor grad spotprisen på strøm og har det siste året blitt så høy at fjernvarme har mistet konkurransekraft mot alternative varmekilder som for eksempel varmepumper. For å sikre at eksisterende kunder blir værende, og for å styrke konkurransekraften mot alternative energikilder, innførte Celsio fra 1. november 2022 en rabattordning for fjernvarme der rabattsatsene stiger etter hvert som prisene øker. Ordningen skal etter planen vare ut 2023.

Kjøling

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

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

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

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

Karbonfangst og -lagring

Celsios avfallsforbrenningsanlegg på Klemetsrud er Oslos største utslippspunkt og står for en betydelig andel av byens samlede CO₂-utslipp. Uten karbonfangst ved anlegget vil det ikke være mulig for Oslo kommune å nå sitt ambisiøse klimamål. I juni 2022 signerte Hafslund Oslo Celsio, Oslo kommune og regjeringen et avtaleverk for finansiering av et fullskala anlegg for karbonfangst og -lagring på Klemetsrud. Karbonfangstprosjektet er det første i verden som skal bygge fullskala karbonfangst på et avfallsforbrenningsanlegg i drift, og det vil kreve mye av Celsio å realisere prosjektet. I august 2022 ble anleggsarbeidene påbegynt med sprengningsarbeider og rivning av administrasjonsbygg for å klargjøre areal til karbonfangstanlegget.

Hafslund Fiber

Celsio eier 100 prosent av fiberselskapet Hafslund Fiber som er en ledende aktør innen mørk fiber i Oslo-området. Hafslund Fiber bygger neste generasjons fibernett i og rundt Stor-Oslo og er en operatørnøytral infrastrukturpartner. Når Celsio legger fjernvarmerør for å utvide fjernvarmenettet, legger Hafslund Fiber samtidig fiber i trekkør side om side med fjernvarme-infrastrukturen. I 2022 hadde Hafslund Fiber 29 kunder, en kundevekst på 21 prosent fra 2021.



Visste du at?

I tillegg til å være energileverandør, er Celsio et infrastruktur- og byutviklingselskap som bidrar i utviklingen av et grønnere og smartere Oslo.

Redegjørelse for verdiskapning

Omtalen nedenfor omfatter resultat i konsernets eierperiode i 2022, det vil si 19. mai til 31. desember 2022.

For 2022 hadde Hafslund Oslo Celsio samlede driftsinntekter på 1 479 millioner kroner, primært knyttet til fjernvarmeinntekter. For å sikre at eksisterende fjernvarmekunder blir værende, og for å styrke konkurransekraften mot alternative energikilder, innførte Celsio fra 1. november 2022 en rabattordning for fjernvarme der rabattsatsene stiger etter hvert som prisene øker. Ordningen skal etter planen vare ut 2023. Energikostnader utgjorde 647 millioner kroner. Energikostnader for fjernvarmeproduksjon har i perioden steget kraftig i tråd med generell økning i europeiske energipriser. Alle brensler Celsio bruker, som pellets, biooljer, LNG og strøm, har steget i takt med Europeiske energipriser. Celsio hadde et driftsresultat i 2022 på 162 millioner kroner. Netto finansposter utgjorde -148 millioner kroner, hovedsakelig rentekostnader på langsiktig rentebærende gjeld til morselskapet og minoritetseiere. Resultat etter skatt var på 13 millioner kroner.

Mill. kroner	2022	2021*)
Salgsinntekter	1 707	-
Annen gevinst/tap	-247	-
Andre driftsinntekter	19	-
Driftsinntekter	1 479	-
Energikjøp og overføring	-647	-
Lønn og andre personalkostnader	-151	-
Eiendomsskatt og andre pålagte kostnader og erstatninger	6	-
Andre driftskostnader	-293	-

Mill. kroner	2022	2021*)
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-	-
EBITDA	394	-
Av- og nedskrivninger	-232	-
Driftsresultat (EBIT)	162	-
Netto finanskostnader	-148	-
Resultat før skatt	14	-
Skattekostnad	-1	-
Resultat etter skatt	13	-

*) Hafslund Oslo Celsio ble overtatt 19. mai 2022 og det er derfor ikke sammenligningstall for 2021.



Hafslund Vekst

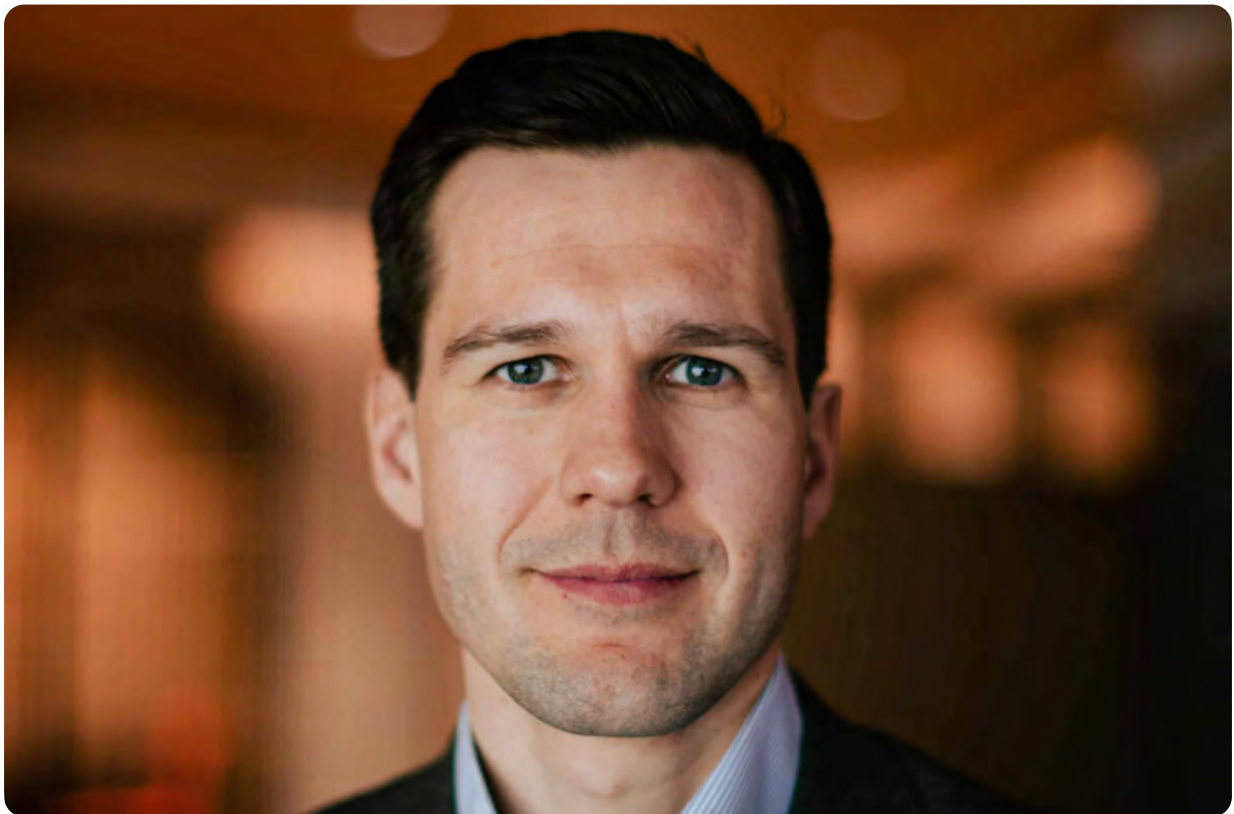
Administrerende direktør har ordet

Hafslund Vekst AS ble etablert som et eget selskap i september 2022. Som navnet tilsier, skal vi skape vekst. Vi har høye ambisjoner om å bidra til en verden i balanse med innovativt arbeid som setter fart på energiomstillingen og bidrar til å gjøre fremtiden enda litt bedre.

Energikrisen i Europa synliggjør viktigheten av vårt arbeid. Vi må finne de langsiktige løsningene som gir et fornybart energisystem i balanse og reduserer utslipp uten å gå på bekostning av natur og miljø. Samtidig skal vi skape gode kundeopplevelser som får befolkningen med på energiomstillingen. Dette er utfordrende og engasjerende problemstillinger som vi er stolte av å jobbe med. Vi har etablert flere spennende partnerskap og selskaper som vi har stor tro på at vil lykkes fremover.

Jeg er heldig som får lede en gjeng ansatte med mye energi, som deler kunnskap og spiller hverandre gode. Vi har vokst betydelig i størrelse i løpet av 2022 og inn i 2023, fra 30 til nærmere 40 ansatte i slutten av mars. Hafslund Vekst legger til rette for gründermentalitet innenfor trygge rammer og vår kultur skal gi takhøyde for nye idéer. Jeg er stolt av teamet vi har bygget og alt vi har fått til det siste året. Nå gleder jeg meg til fortsettelsen og ser frem til at vi skal bidra til ytterligere vekst i 2023.

Martin Sleire Lundby



Sentrale hendelser for Vekst i 2022:

Hafslund Vekst AS etablert som et eget selskap

Hafslund Vekst AS ble etablert som et eget selskap i september og består av det som tidligere var forretningsområdet Vekst og investeringer i Hafslund. I løpet av året økte antall ansatte fra 30 til 40 medarbeidere.

Hafslund Vekst konkurrerer om de første konsesjonene for Utsira Nord og Sørlig Nordsjø II

I mai oppjusterte den norske regjeringen sine ambisjoner for havvind med mål om utdeling av konsesjoner til 30 GW innen 2040. Det er gledelig, og Hafslund Vekst jobber med forberedelsene til å konkurrere om de første konsesjonene for Utsira Nord og Sørlig Nordsjø II, som en av tre partnere i havvindsamarbeidet Blåvinge.

En norsk havvindindustri

Blåvinge ønsker å legge til rette for en norsk havvindindustri som benytter seg av norske leverandører. I løpet av det siste året er det inngått avtaler med norske leverandører, som verftet Rosenberg Worley i Stavanger og arendalsselskapet APL, som jobber med forankring av flytende offshorekonstruksjoner i tillegg til kabelprodusenten Nexans i Halden.

Hafslund Magnora Sol AS

Sammen med Magnora ASA og Helios AB etablerte Hafslund Vekst et solkraftselskap, Hafslund Magnora Sol AS, med mål om å utvikle 1 000 MW solkraft i Norge innen 2027. Samtidig investerte Hafslund Vekst 100 millioner kroner i Magnora ASA.

Stenkalles Grund

Hafslund Vekst kjøpte seg inn i vindprosjektet Stenkalles Grund i innsjøen Vänern i Sverige. Prosjektet eies sammen med Cloudberry Clean Energy og har som ambisjon å bygge ut 100 MW vindkapasitet, som har mål om å være i drift fra 2026.

Utvidelser i venture-porteføljen til Hafslund Vekst

Venture-porteføljen til Hafslund Vekst ble utvidet med fire nye vekstselskaper; Smartwatt, Ducky, Over Easy Solar og Birdsviv.

Solway

Hafslund Vekst og OBOS etablerte et felles solenergiselskap, Solway, som skal sette fart på utvikling av det enorme potensialet i ren og kortreist solenergi fra norske tak og fasader. På sikt vil selskapet levere solcelleanlegg til 10 000 leiligheter og næringsbygg per år.

Volte

Hafslund Vekst investerte i Volte som er et teknologiselskap for energisparing og strøm rettet mot bedriftsmarkedet. Volte skal gjøre strøm og energi mindre komplisert for bedriftene, hjelpe dem med å få oversikt over strømforbruket og identifisere muligheter til å effektivisere.

Beskrivelse av forretningsområdet

Hafslund Vekst jobber med etablerte og nye vekstinitiativer innenfor den fornybare verdikjeden. Selskapet finner nye forretningsmuligheter knyttet til elektrifisering, bærekraft og ny produksjon og lagring av fornybar energi med alternative teknologier.

Hafslund Vekst har også en viktig oppgave i å forvalte noen av Hafslunds største eierskap, inkludert eierskapet i Eidsiva Energi AS og Fredrikstad Energi AS, og selskapet har et dedikert miljø for investeringer og aktiv eieroppfølging. Hafslund Vekst har på kort tid blitt et middels stort vekstselskap med en bred portefølje som inkluderer havvind, solkraft, elbil-lading, energisparing, forretningsutvikling, rådgivning og ventureinvesteringer. Under beskrives de ulike satsingene til Hafslund Vekst:

Ny fornybar energiproduksjon

En viktig satsing for Hafslund Vekst er å utvikle ny fornybar energi, og selskapet har pågående prosjekter innen havvind og storskala solenergi. Selskapet skal bidra med sterk fornybar vekst gjennom sol- og vindkraft, samtidig som det settes ambisiøse målsetninger og tiltak for å ivareta naturen. Hafslund Vekst er teknologinøytrale og vurderer prosjekter i hele Norden.

Innen havvind er Hafslund Vekst en av tre partnere i partnerselskapet Blåvinge sammen med Fred. Olsen Seawind og Ørsted. Blåvinge er et langsiktig samarbeid for havvind i Norge med mål om å bygge ut både bunnfast og flytende havvind. Blåvinge jobber først og fremst med å bli klare til å konkurrere om konsesjoner på Utsira Nord og Sørlige Nordsjø II. I 2022 har Blåvinge inngått viktige avtaler med norske leverandører som verftet Rosenberg Worley i Stavanger, arendalselskapet APL som jobber med forankring av flytende offshorekonstruksjoner, og kabelprodusenten Nexans i Halden. Ved å samle ledende, nasjonale aktører i tidlig fase, søker Blåvinge å finne de beste løsningene, drive innovasjon og redusere kostnader for flytende havvind.

Hafslund Vekst har allerede kommet i gang med innsjøvind i Sverige, og i 2022 kjøpte selskapet seg inn i vindprosjektet Stenkalles Grund i innsjøen Vänern. Hafslund Vekst eier prosjektet sammen med fornybarselskapet Cloudberry Clean Energy. For Hafslund er dette både det første vindkraftprosjektet som ikke ligger på land og den første energiutbyggingen utenfor Norge. Prosjektet har konsesjon for utbygging av 100 MW vindkapasitet og sikter mot å være i drift i 2026.

Høsten 2022 startet Hafslund Vekst et nytt solkraftselskap, Hafslund Magnora Sol AS, i Norge sammen med investeringselskapet Magnora ASA og den svenske solparkutvikleren Helios AB. Det nye solkraftselskapet har ambisjon om å utvikle 1 000 MW solkraft innen 2027 og skal utvikle solkraftprosjekter frem til de er byggeklare. Hafslund Vekst har videre en førsterett til å kjøpe prosjektene og har samtidig investert 100 millioner kroner i Magnora ASA som har gitt en eierandel på om lag syv prosent og gjør Hafslund Vekst til største enkeltinvestor.

Forretningsutvikling, elektrifiseringsløsninger og distribuert energi

Forretningsutviklerne i Hafslund Vekst jobber med å finne frem til gode idéer som kan tas videre til konkrete initiativer og satsinger. Når et konsept er klart til å videreføres, gjøres dette gjerne gjennom selskapet Hafslund Ny Energi AS som eies av Hafslund (65 prosent) og Eidsiva Energi (35 prosent). Ladeselskapet Elaway AS og solcelleselskapet Solway AS er eksempler på kommersialiserte satsinger som springer ut fra Hafslund Ny Energi.

Ladeselskapet Elaway bygger og drifter infrastruktur for elbillading i sameier og borettslag. Elaways visjon er å bli den største ladeoperatøren for denne kundegruppen i Europa, og selskapet har etablert seg i både Sverige og Tyskland. I Norge har Elaway nå nærmere 50 000 parkeringsplasser i porteføljen og målet er å være tilknyttet 100 000 parkeringsplasser i 2025. Selskapet eies av Hafslund Ny Energi sammen med Eviny.

Solway ble etablert av Hafslund Ny Energi og OBOS i 2022 og er et selskap som skal levere sol og andre energiløsninger til næringsbygg og boligselskaper. Solway vil sette fart på utviklingen av det enorme potensialet for ren og kortreist strøm på norske tak og fasader. De første anleggene blir installert tidlig i 2023 og på sikt er ambisjonen at Solway leverer solcelleanlegg til 10 000 leiligheter og næringsbygg hvert år.

Hafslund Ny Energi har også et eget rådgivningsmiljø, Hafslund Rådgivning, som er spesialisert innen utslippsfri transport og infrastruktur, innovative energisystem, utslippsfrie byggeplasser, kraftnett, og virkemidler for grønn omstilling. På kundelisten er private og offentlige aktører som Posten Norge, Unibuss, Mester Grønn, Vedal, Flåm Havn, Borg Havn, Oslo Havn og Fredrikstad kommune.

Investeringer og venture

For å lykkes med å løse fremtidens utfordringer, er det helt nødvendig å jobbe sammen med andre og å søke kompetanse og erfaring som Hafslund Vekst ikke selv besitter. Partnerskap er for Hafslund Vekst et viktig virkemiddel for å få tilgang på komplementær kompetanse, redusere risiko og muliggjøre verdiskapende innovasjon på tvers av den fornybare verdikjeden.

Hafslund Vekst har et eget miljø for investeringer som vurderer muligheter for oppkjøp og fusjoner som kan bidra til å realisere Hafslunds strategi og mål om verdiskaping. Hafslund har gjennom de siste årene vært igjennom en rekke transaksjoner, og konsernet drar stor nytte av å ha solid investeringskompetanse internt. 2022 har vært preget av det store oppkjøpet av majoritetseierskap i Hafslund Oslo Celsio, men også mindre investeringer som partnerskapet med utviklerselskapet Magnora.

Hafslund Vekst har også et eget venturemiljø som hele tiden er på leting etter gode og nyskapende investeringsobjekter. Ventureporteføljen skal bestå av innovative oppstarts- og vekstselskaper med en sterk teknologikomponent og en grønn elektrifiseringsagenda der Hafslund kan bidra med et verdikjende eierskap. Ved utgangen av 2022 er følgende selskaper i porteføljen:

- Heimdall Power: Løsninger med kunstig intelligens for oppfølging og vedlikehold av høyspentnettet.
- Smartwatt: Styringssystemer basert på kunstig intelligens for å optimalisere energiforbruk.
- Ducky: Digitale verktøy for å visualisere og redusere befolkningens CO₂-fotavtrykk.
- Birdsvie: Smarte løsninger for overvåking og vedlikehold av kritisk infrastruktur, som strøm- og telefonmaster.
- Overeasly Solar: Innovative solcellemoduler som er spesialtilpasset behovene for grønne og flate takarealer.

Eierskapet i Eidsiva Energi og Fredrikstad Energi

Hafslund Vekst har et betydelig eierskap i nettvirksomhet, fjernvarme og bredbånd som største eier i Eidsiva Energi med 50 prosent eierandel. Eidsiva Energi eier 100 prosent av Elvia, som er Norges største nettselskap med om lag 970 000 kunder. Elvia bygger, drifter, vedlikeholder og fornyer strømmettet i Innlandet, Viken og Oslo. Eidsiva Energi eier også Eidsiva Bioenergi, som er Norges tredje største fjernvarmeleverandør og leverer om lag 460 GWh fjernvarme via egen infrastruktur til privat- og bedriftsmarkedet i Innlandet. I tillegg eier de Eidsiva Bredbånd som leverer fiber og bredbånd til 90 000 kunder, primært i Innlandet. Hafslund Vekst har også en eierandel på 49 prosent i Fredrikstad Energi som eier Norgesnett. Fredrikstad Energi bygger, drifter, vedlikeholder og fornyer strømmettet for over 100 000 kunder fordelt på syv kommuner på Øst- og Vestlandet.



Redegjørelse for verdiskapning

Hafslund Vekst har et mål om langsiktig fornybar verdiskapning. Verdiskapningen skal oppnås ved å forvalte det industrielle eierskapet selskapet har og gjennom nye vekstinitiativer. Initiativer refererer her til selskaper og prosjekter som Hafslund Vekst har investert i, startet opp selv eller sammen med partnere.

Felles for alle satsingene i Hafslund Vekst er at de vil være nødvendige brikker i fremtidens energisystem og bidrar til en verden i balanse, med fornybart. Praktisk betyr det at selskapets initiativer er, og skal være, et bidrag til å løse klimaproblemet på en økonomisk levedyktig måte, uten å gå på vesentlig bekostning av andre bærekraftdimensjoner som natur, arts mangfold og samfunn. For å løse utfordringene og skape den målsatte veksten, satser Hafslund Vekst på en bred portefølje av initiativer med ulike forretningsmodeller og risiko, og det investeres i flere deler av den fornybare verdikjeden. Dette sikrer en portefølje av satsinger med god diversifisering for å redusere den totale risikoeksponeringen.

Porteføljen av selskaper og prosjekter i Hafslund Vekst har ulikt behov for kapital og kunnskap. De er på forskjellige stadier i sine utviklingsløp og vil operere i markeder som kan være både kjente og hittil ukjente for Hafslund Vekst. Felles for de fleste nye initiativene er at de er i en relativt tidlig fase av sitt kommersialiseringsløp. Det innebærer at kostnadene og investeringene er større enn inntjeningen og at positive resultater og kontantstrøm ligger noe frem i tid.

For 2022 hadde Hafslund Vekst samlede driftsinntekter på 5 millioner kroner (8 millioner kroner), primært knyttet til salg av rådgivertjenester i Hafslund Rådgivning. Driftsresultat (EBIT) på 552 millioner kroner (-52 millioner kroner) er en økning på 604 millioner kroner fra fjoråret. Økningen er primært knyttet til økning i resultatandel fra fra Eidsiva Energi og Fredrikstad Energi, som inngår i resultatet til Hafslund Vekst med 614 millioner kroner (-16 millioner kroner). Resultatet i begge disse selskapene var i stor grad preget av høye nettapskostnader til nettvirksomheten i 2021, men for 2022 har resultatene økt som følge av høye flaskehalsinntekter mot slutten av året. Resultat etter skatt var 372 millioner kroner (-215 millioner kroner).

Mill. kroner	2022	2021
Driftsinntekter	5	8
Lønn og andre personalkostnader	-23	-16
Andre driftskostnader	-18	-15
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	588	-29

Mill. kroner	2022	2021
EBITDA	552	-51
Av- og nedskrivninger	-	-1
Driftsresultat (EBIT)	552	-52
Netto finansposter	-240	-155
Resultat før skatt	312	-207
Skattekostnad	60	-8
Resultat etter skatt	372	-215



Visjon og verdier

For en verden i balanse, med fornybart

I Hafslund jobber vi 'for en verden i balanse, med fornybart'. Dette er vår visjon – felles for hele konsernet. Vi ønsker oss en verden som er bedre enn den vi har i dag og 'balanse' er et viktig stikkord. Balansen i energisystemet må gjenopprettes, og viktigere enn noen gang før er det at dette skjer på en bærekraftig måte. Balanse mellom tilbud og etterspørsel av energi, daglig balansering av kraftsystemet og balanse mellom utbygging av ny fornybar energi og bevaring av naturen er eksempler på balansegangere som er viktige for Hafslund. Vi i Hafslund ønsker å bidra til en bedre verden med mer balanse.



Våre verdier

Hafslunds verdier er *åpen*, *ansvarlig* og *nyskapende*. Verdiene beskriver hvem vi er og hvem vi ønsker å være. Konsernets kultur bygger på verdiene og de er førende for hvordan vi agerer. Verdiene skal være noe vi kjenner oss igjen i, samtidig som de skal være noe å strekke seg etter.

Åpen betyr at vi ønsker endringer velkommen og at vi vet at vi ikke har alle svarene fra før. Vi setter pris på

ulike synspunkter, forskjellighet og mangfold, og vi søker samarbeid på tvers av fagfelt og selskaper for å finne svar.

Ansvarlig betyr at vi tar vårt samfunnsoppdrag på alvor og at vi gjør det vi kan for å sikre at vi ivaretar det ansvaret vi er blitt gitt. Vi bryr oss og gjør den innsatsen som må til for å løse oppgavene våre på best mulig måte.

Nyskapende betyr at vi ønsker å løse utfordringer og å bidra til verdiskaping. Vi vil gjøre det bedre enn vi gjorde i går og vi går fremtiden i møte med en nysgjerrig innstilling.



A photograph of a middle-aged man with grey hair and a beard, wearing a light blue button-down shirt. He is smiling and looking towards the left. In the background, a whiteboard has a hand-drawn diagram with a curved line and several circles connected by dashed lines. The text 'Organisasjon og ledelse' is overlaid in large white font on the lower left of the image.

Organisasjon og ledelse

Juridisk struktur

Hafslund er et av Norges største energi- og infrastrukturkonsern og er strukturert rundt tre større datterselskaper: Hafslund Eco Vannkraft, Hafslund Oslo Celsio og Hafslund Vekst. Hafslund Eco Vannkraft er Norges nest største kraftprodusent og Hafslund Oslo Celsio er Norges største leverandør av fjernvarme. Hafslund Vekst eier 50 prosent av Eidsiva Energi, og konsernet eier derav 50 prosent av Elvia, Norges største nettselskap. Hafslund eies av Oslo kommune med 100 prosent eierandel.

Hafslund Eco Vannkraft

Vannkraftvirksomheten i Hafslund består av 81 kraftverk spredt over store deler av Sør-Norge basert på tre juridiske grupperinger:

1. Hafslund Eco Vannkraft med datterselskaper som eier og drifter kraftverk i Vestland, Viken og Innlandet – totalt om lag 18 TWh, hvorav 15 TWh i egenregi. Hafslund eier direkte i Hafslund Eco Vannkraft med 56,5 prosent og indirekte gjennom 50 prosent eierskap i Eidsiva Energi, som har en eierandel på 43,5 prosent. Totalt gir dette konsernet en eierandel på 78,3 prosent i Hafslund Eco Vannkraft.
2. Hafslund Produksjon Holding med datterselskaper som eier og drifter kraftverk i nedre del av Glomma – totalt om lag 3 TWh. Hafslund Produksjon Holding er eid 90 prosent av Hafslund og 10 prosent av Svartisen.
3. Oslo Lysverker som eier og drifter kraftverket Hammeren i Oslo. Hafslund eier 100 prosent av Oslo Lysverker.

Hafslund Oslo Celsio

Hafslund har en eierandel på 60 prosent i Hafslund Oslo Celsio. Videre eier Hafslund Oslo Celsio 100 prosent av fiberselskapet Hafslund Fiber.

Hafslund Vekst og Hafslund Ny Energi

Hafslund eier 100 prosent av Hafslund Vekst og 65 prosent av Hafslund Ny Energi. Hafslund Vekst eier 50 prosent av Eidsiva Energi, 49 prosent av Fredrikstad Energi og 50 prosent av Volte.

Visste du at?

Hafslund er et av Norges største energi- og infrastrukturkonsern.



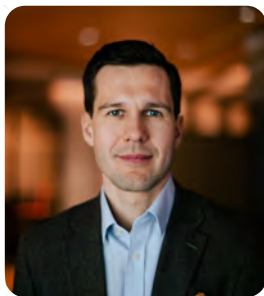
Ledelsen

Hafslund ledes av konsernsjef Finn Bjørn Ruyter. Konsernet hadde 686 ansatte ved utgangen av 2022. Flere endringer ble gjennomført i konsernledelsen i løpet av året. Ved utgangen av 2022 bestod konsernledelsen av åtte direktører, der fire av konserndirektørene var nye for året. I tillegg til konsernsjefen, inkluderer ledelsen tre direktører som representerer de tre store datterselskapene og fire direktører som representerer konsernstøtteenheter.



Finn Bjørn Ruyter
Konsernsjef

Finn Bjørn Ruyter har siden 2012 vært konsernsjef i Hafslund. Han var CFO i selskapet i 2010 og 2011. I 2009-2010 arbeidet han i det filippinske vannkraftselskapet SN Aboitiz Power. I perioden 1999-2009 ledet han energidivisjonen i Elkem ASA, og før det krafthandelsvirksomheten fra 1996. I 1991-1996 arbeidet han med olje- og krafthandel i Norsk Hydro ASA. Ruyter er utdannet sivilingeniør maskin fra Norges teknisk-naturvitenskapelige universitet (NTNU) og har en MBA fra Handelshøyskolen BI. Han er styreleder i Fornybar Norge og styremedlem i Equinor ASA og Cegal AS.


Martin Sleire Lundby

Visekonsernsjef og administrerende direktør Hafslund Vekst

Martin S. Lundby tiltrådte stillingen som visekonsernsjef i september 2021 og ble og administrerende direktør Hafslund Vekst i september 2022. Han kom fra stillingen konserndirektør Vekst og investeringer og før det konserndirektør Utvikling og vekst. Han har vært konserndirektør Prosjekter siden september 2019 og før det konstituert konserndirektør for Økonomi og finans i Hafslund (2018-2019). Han har tidligere vært leder for Finans og investor relations (2016-2018), og forretningsutvikler med fokus på M&A og strategi (2013-2015) i Hafslund ASA. Han har videre erfaring som transaksjonsrådgiver i EY (2011-2013). Lundby har en mastergrad i Industriell økonomi og teknologiledelse fra Norges teknisknaturvitenskapelige universitet (NTNU).


Toril Benum

Konserndirektør prosjekter

Toril Benum tiltrådte stillingen som konserndirektør forretningsstøtte og utvikling i september 2021. I første kvartal 2023 fikk Benum et nytt ansvarsområde og er nå ansvarlig for prosjekter i konsernledelsen. Tidligere var Benum konserndirektør for Ny Energi. Benum var prosjektdirektør for AMS-prosjektet i Hafslund Nett fra mai 2015 og direktør for Prosjekter og utvikling i Hafslund Nett fra mars 2017. Før det var hun i IT-direktør i Veidekke ASA (2010-2015), og hun har hatt flere lederstillinger i Aker Solutions. Benum er utdannet sivilingeniør maskin fra Norges teknisk-naturvitenskapelige universitet (NTNU). Hun er styremedlem i Eidsiva Energi AS.


Kristin Lian

Administrerende direktør Hafslund Eco Vannkraft

Kristin Lian tiltrådte stillingen som konserndirektør Vannkraft og administrerende direktør Hafslund Eco Vannkraft september 2021. Fra 2019 til 2021 var hun administrerende direktør i Elvia. Lian er utdannet sivilingeniør i elkraftteknikk fra Norges teknisk-naturvitenskapelige universitet (NTNU) og startet i energibransjen i 1999. Hun har hatt ulike lederstillinger i Hafslund Nett i 20 år, og var konserndirektør og administrerende direktør i selskapet fra 2013 til 2019. Hun er styreleder i BKK AS og styremedlem i Arva AS.



Knut Inderhaug
Administrerende direktør Hafslund Oslo Celsio

Knut Inderhaug tiltrådte som administrerende direktør for Hafslund Oslo Celsio i september 2022. Han har vært fungerende administrerende direktør for selskapet siden oktober 2021. Inderhaug har tidligere hatt ulike lederstillinger i Fortum og Hafslund, hvor han ble ansatt i 2010. Han er utdannet siviløkonom fra Høgskolen i Sør-Trøndelag.



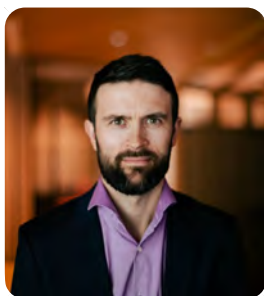
Berit Sande
Konserndirektør økonomi og finans

Berit Sande tiltrådte stillingen som konserndirektør for økonomi og finans, CFO, i august 2022. Hun kom fra stillingen som direktør portefølje og strategi i Norsk Hydro ASA, men har også erfaring fra Hydro Energi. Hun har lang fartstid fra Boston Consulting Group (2006 – 2017), hvor hun i stor grad fokuserte på energibransjen og fornybart. Sande er utdannet sivilingeniør industriell økonomi og teknologiledelse fra Norges teknisk-naturvitenskapelige universitet (NTNU).



Elise Horn
Konserndirektør konsernutvikling

Elise Horn gikk inn i Hafslunds konsernledelse i oktober 2022 med ansvar for strategi. I første kvartal 2023 ble Horns ansvarsområde utvidet og hun er nå konserndirektør konsernutvikling med ansvar for strategi, HR, bærekraft og merkevare. Horn har jobbet i Hafslund siden 2018 og har siden den gang hatt mange roller, som rådgiver til konsernsjefen, leder for strategi og utvikling for kraftmarked og leder for konsernstrategi. Hun har tidligere jobbet som strategikonsulent i Arkwright Consulting (2016–2018). Horn er utdannet sivilingeniør industriell økonomi fra Norges teknisk-naturvitenskapelige universitet (NTNU). Hun er styreleder i Ung i Fornybar.



Eirik Folkvord Tandberg
Konserndirektør energimarkeder og samfunnskontakt

Eirik Folkvord Tandberg tiltrådte som konserndirektør for energimarkeder i mai 2022. Han kom fra stillingen som direktør for strategi og utvikling i Fortum City Solutions. Han har hatt ulike stillinger i Fortum-konsernet og ledet Hafslund Oslo Celsio, tidligere Fortum Oslo Varme, i fire år (2017–2021). Før det jobbet han 6 år i Hafslund-konsernet, med roller innen strategi, rammevilkår og ledelse, særlig for fjernvarmeselskapet Hafslund Varme. Tandberg er utdannet sivilingeniør industriell økonomi fra Norges teknisk-naturvitenskapelige universitet (NTNU).

Styret i Hafslund AS

Styret består av åtte medlemmer, hvorav tre er valgt av de ansatte. Det har ikke vært endringer i styresammensetningen gjennom året. Styret har god representasjon av begge kjønn og har utnevnt revisjonsutvalg og kompensasjonsutvalg som underutvalg til styret.

Styrets sammensetning tilfører konsernet bredde og dybdekompetanse ved viktige beslutninger. Styret avholdt åtte ordinære styremøter i 2022, fem ekstraordinære styremøter og en styresak på e-post. Styret har gjennom fjoråret vært spesielt opptatt av den anstrengte kraftsituasjonen i Europa, kjøpet av Hafslund Oslo Celsio og finansieringen av karbonfangstprosjektet på Klemetsrud, kapitalstyring, rammevilkår, videreutvikling av strategi og muligheter for ytterligere vekst. Organisasjonsarbeid, risiko og utvikling av kompetanse var også sentrale temaer i styrebehandlingen. Styrets arbeid skal bidra til å sikre utvikling av konsernet til det beste for eiere, ansatte og øvrige interessenter.

Styret i Hafslund AS



Alexandra Bech Gjørv
Styreleder

Alexandra Bech Gjørv er konsernsjef i SINTEF, et av Europas største forskningsinstitutter med betydelig forskningsaktivitet i energibransjen. Gjørv har bred industribakgrunn fra ledende stillinger i Equinor og Norsk Hydro, der hun blant annet hadde ansvaret for utviklingen av selskapenes virksomhet innen Ny Energi.

Gjørv har tidligere vært styreleder i Eidsiva Energi og styremedlem i franske Technip, Schibsted, Norske Skog og NRK. Gjørv er utdannet jurist. I 2009-2015 var hun partner i advokatfirmaet Hjort og jobbet blant annet med arbeidsrett, energirett og granskninger. Hun ledet også 22. juli-kommisjonen.



Bård Vegar Solhjell
Styremedlem

Bård Vegar Solhjell er direktør i Norad (Direktoratet for utviklingssamarbeid). Han er nestleder i styret i stiftelsen Fritt Ord og medlem av hovedprogramkomiteen for Arendalsuka. Tidligere var Solhjell politiker på nasjonalt nivå. Han har vært miljøvernminister, kunnskapsminister og statssekretær ved statsministerens kontor i Jens Stoltenbergs rødgrønne regjering. Fra 2009-2017 var han stortingsrepresentant for Akershus, og fra 2007-2015 var han nestleder i SV.

Solhjell skriver faste spalter i to aviser om klima, energi, utvikling og andre

samfunnsspørsmål. Han har utgitt flere bøker om sentrale økonomiske og politiske spørsmål i vår samtid. Solhjell er utdannet statsviter fra Universitet i Oslo.



Bente Sollid Storehaug
Styremedlem

Bente Sollid Storehaug er administrerende direktør i Digital Hverdag AS. Hun har vært medlem av flere regjeringsoppnevnte, næringspolitiske råd. Sollid Storehaug etablerte i 1993 Norges ledende internettkonsulentselskap, i dag Bouvet ASA.

Hun sitter også i styrene for Eika-Gruppen, Polaris Media ASA, Europris ASA, Nortel AS, Questback og Motor Gruppen AS. Hun er styreleder i Placewise Group og Ocean Visioneering. Sollid Storehaug har mellomfag i statsvitenskap, executive studier ved INSEAD, MIT, Harvard og Oxford innen styrearbeid, blockchain, bærekraft og innovasjon. Hun foreleser i dag ved Handelshøyskolen BI på masterstudiet Innovasjon, Digitalisering og Nye Forretningsmodeller



Bjørn Erik Næss
Styremedlem

Bjørn Erik Næss er profesjonelt styremedlem. Næss sluttet i stillingen som CFO i DNB ASA 1. mars 2017, en stilling han hadde i ni år. Tidligere var han konserndirektør og CFO i Aker Kværner ASA, og hadde tilsvarende stillinger i Orkla og Carlsberg (Danmark).

Næss har omfattende erfaring fra lederposisjoner i Norge og internasjonalt de siste 25 årene. Han er utdannet ved Norges Handelshøyskole (NHH), og har gjennomført et ledelsesprogram ved Darden Business School i USA.



Mari Thjømøe
Styremedlem

Mari Thjømøe er profesjonelt styremedlem, investor og rådgiver. Hun har ledererfaring fra noen av Norges største selskaper, var CFO og fungerende konsernsjef i Norwegian Property, CFO i KLP og har 17 års erfaring fra Equinor og Norsk Hydro.

Thjømøe er styreleder i Billington Process Technology, Seilsport Maritimt Forlag og ThjømøeKranen, og styremedlem i Norconsult, Ice, det danske forsikringselskapet Tryg samt de svenske selskapene TF Bank og FCG Fonder. Thjømøe er siviløkonom fra BI/American Graduate School of International business, CFA/autorisert finansanalytiker fra NHH og har topplederutdannelse fra London Business School.



Ingvild R. Solberg
Ansattvalgt styremedlem

Ingvild R. Solberg ble ansatt i Hafslund Eco Vannkraft i 2020. Hun er utdannet elkraftingeniør og jobber i dag som prosjektleder for endringsprosjekter. Tidligere har Solberg jobbet syv år i nettselskapet Elvia, tidligere Hafslund Nett, i flere forskjellige elkrafttekniske stillinger og i lederstilling med personalansvar.



Håkon Rustad
Ansattvalgt styremedlem

Håkon Rustad ble ansatt i Eidsiva Vannkraft i 2006. Rustad har Master i Energi og Miljø fra NTNU i Trondheim. Han er i dag fagansvarlig for nett og deltar i tillegg i selskapets havvindsatsning. Rustad har bred erfaring fra fysisk forvaltning av kraftproduksjon, regulering av nettvirksomhet og utvikling av vann og vindkraftprosjekter. Rustad er tillitsvalgt for Teknas bedriftsgruppe i Hafslund.



Vegar Kjos Andersen
Ansattvalgt styremedlem

Vegar Kjos Andersen ble ansatt som elektromaskinist i Hedmark Energi AS i 1998. Han har senere jobbet som montasjeleder elektro og seksjonsleder vedlikehold i selskapene Vannkraft Øst og Eidsiva Vannkraft. Fra 2010 har han vært kraftverksleder/vedlikeholdsleder. I tillegg til fagbrev har han teknisk fagskole innenfor faget Industriell elektronikk. Han har siden 2003 deltatt i prøvenemd i energioperatørfaget.

Definisjoner og alternative resultatmål

Definisjoner

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 1.1.og 31.12
ROCE	Driftsresultat / Gj.snitt engasjert kapital 1.1.og 31.12
Gjeld/EBITDA	Gj.snitt netto rentebærende gjeld 1.1 og 31.12 / EBITDA
FFO/Gjeld	(EBITDA - betalte renter - betalt skatt) / Gj.snitt netto rentebærende gjeld 1.1 og 31.12
Vannkraftproduksjon	Total produksjon i kraftverk i TWh
Oppnådd kraftpris	Vannkraftproduksjon solgt i spotmarked, industrikontrakter og konsesjonskraft, samt realisert resultat finansiell kraftsikring
Fjernvarmesalg	Totalt fjernvarmevolum solgt, i GWh
Underliggende resultat	Resultat korrigert for urealiserte verdiendringer og engangsforhold

Nøkkeltall og liste over definisjoner er utvidet i forhold til 2021 som følge av at Hafslund Oslo Celsio i løpet av 2022 er blitt en del av Hafslund-konsernet.

Alternative resultatmål

Mill. kroner	31.12.2022	31.12.2021
BRUTTO OG NETTO RENTEBÆRENDE GJELD		
Langsiktig rentebærende gjeld	20 203	17 745
Verdiendring låneportefølje	153	-259
Kortsiktig rentebærende gjeld	2 819	950
Brutto rentebærende gjeld inkl. ansvarlig lån	23 174	18 436
Bankinnskudd, kontanter o.l.	13 497	6 988
Andre rentebærende fordringer	155	112
Netto rentebærende gjeld	9 523	11 336
ENGASJERT KAPITAL		
Egenkapital	42 604	26 816
Netto rentebærende gjeld	9 523	11 336
Betalbar skatt	13 482	4 895

Mill. kroner	31.12.2022	31.12.2021
Engasjert kapital	65 609	43 046
UNDERLIGGENDE RESULTAT		
Driftsresultat (EBIT)	19 340	8 463
Verdiendring kraft- og valutasikringskontrakter	435	647
Verdiendring erstatninger	8	220
Resultat Eidsiva Energi - andel mer/mindreinntekt Elvia etter skatt	131	349
Underliggende driftsresultat	19 914	9 678
Resultat etter skatt	4 344	2 611
Verdiendringer og engangsforhold i driftsresultat	574	1 215
Skatteeffekt av justeringer og engangsforhold	-101	-272
Underliggende resultat etter skatt	4 817	3 554
ROCE		

Mill. kroner	31.12.2022	31.12.2021
Driftsresultat	19 340	8 463
Engasjert kapital (gjennomsnitt)	54 327	44 052
ROCE / avkastning på engasjert kapital	35,6 %	19,2 %
ROE		
Resultat etter skatt	4 344	2 611
Egenkapital (gjennomsnitt)	34 710	26 327
ROE / avkastning på egenkapital	12,5 %	9,9 %
GJELD / EBITDA		
Netto rentebærende gjeld (gjennomsnitt)	10 429	14 990
EBITDA	20 087	8 979
Gjeld / EBITDA	0,5	1,7
FFO / GJELD		

Mill. kroner	31.12.2022	31.12.2021
EBITDA	20 087	8 979
Betalte renter	-664	-605
Betalt skatt	-4 701	-273
Netto rentebærende gjeld (gjennomsnitt)	10 429	14 990
FFO / Gjeld	141 %	54 %



Styrets årsberetning 2022

Hafslund i 2022

2022 har vært et krevende og transformativt år for Hafslund så vel som resten av energibransjen. Krigen i Ukraina, stopp i gassforsyningene til Europa, operasjonell svikt på sentrale kjernekraftverk i Europa og lite vind kombinert med tørke førte til historisk høye energipriser i Europa. Samme prisutvikling preget Sør-Norge, som også hadde et svært tørt vær frem til oktober. Bekymringen for forsyningssikkerheten gjennom et fortsatt tørrår gjorde at konsernet produserte lavere enn normalproduksjon i årets første tre kvartaler, mens siste kvartal ble preget av mer nedbør, høyere kraftproduksjon og oppfylling av magasinene. Årets høye priser har bidratt til et godt økonomisk resultat og ekstraordinært høye skattekostnader. Imidlertid anser ikke Hafslund prisnivåene og belastningen på privatpersoner og næringsliv som bærekraftig, og konsernet er aktivt i dialog med myndigheter for å utvikle rammebetingelser som bidrar til å løse krisen.

Energikrisen i Europa i 2022 har tydeliggjort et sterkt behov for mer energi. For å bedre forsyningssikkerheten uten å ødelegge mulighetene for å nå målsatte utslippskutt, er det ingen tvil om at mye av energivæksten bør komme fra fornybare kilder. Hafslund ønsker å gi et sterkt bidrag til økt produksjon av fornybar energi – både gjennom oppgraderinger og utvidelser av vannkraftanlegg og gjennom ny fornybar energi, særlig fra vindkraft.

I oktober 2022 annonserte regjeringen vesentlige skatteskjerpelser for fornybarnæringen. Styret anerkjenner myndighetenes behov for finansering, og er enig i at de høye energiprisene gir grunnlag for økt beskatning. Likevel anser Hafslund innretningen av disse nye skattene som uheldige, både fordi de begrenser selskapenes evne til å bringe ny kraft til et anstrengt marked, fordi de fører til høyere priser på langsiktige kraftkontrakter til kundene, og fordi de i stor grad vanskeliggjør hensiktsmessig risikostyring og prissikring i en bransje der dette er svært viktig. Selskapet har derfor engasjert seg sterkt i å foreslå endringer som demper den negative effekten av skattepakken.

I 2022 har Hafslund utvidet sin portefølje, gjennom oppkjøp av Hafslund Oslo Celsio (tidligere Fortum Oslo Varme) og investeringer i havvind, sol og digitale løsninger for kraftsalg til næringslivet, og det er tydeligere enn før at Hafslund er et energi- og infrastrukturkonsern med en aktiv rolle i utviklingen av både det grønne og smarte Oslo og det fornybare Norge og Europa.

Årets viktigste enkeltbegivenhet var oppkjøpet av 60 prosent av Hafslund Oslo Celsio, der Hafslund overtok 10 prosent av selskapet for 2 milliarder kroner (1,6 milliarder kroner for 10 prosent av aksjene og 0,4 milliarder kroner for å ta over aksjonærlån) og Oslo kommunes andel på 50 prosent gjennom et tingsinnskudd på 8,1 milliarder kroner. Dette har ført til at varmeproduksjon er Hafslunds nest største forretningsområde. Gjenbruk av spillvarme fra avfallsforbrenning og andre kilder gjør at samfunnet oppnår sirkulær ressursutnyttelse samtidig som det elektriske energisystemet avlastes. Hafslund Oslo Celsio har også store planer for utvikling av områdekjøling i Oslo, som vil gi store gevinster innen energieffektivitet og bedre arealutnyttelse i byen. Selskapet eier også Hafslund Fiber, som utvikler byens fibernett. Hafslund Oslo Celsio har også startet et prosjekt for utbygging av karbonfangst og -lagring (CCS) ved avfallsanlegget på Klemetsrud.

Hafslund Oslo Celsio-transaksjonen øker Hafslunds driftsinntekter med om lag 1,5 milliarder kroner i 2022. Varmevirksomheten har historisk hatt god lønnsomhet og mer stabile inntekter enn vannkraft, og styret mener dette oppkjøpet vil virke risikodempende for konsernet som helhet. Finansiering av CCS-prosjektet på 9,1 milliarder kroner ble sikret gjennom et avtaleverk for finansiering mellom staten, Oslo kommune og Hafslund Oslo Celsio i juni 2022. Det er positivt for næringslivets evne til å ta risiko ved tidlig innføring av ny klimateknologi at prosjekter som dette kan realiseres gjennom samarbeid mellom det offentlige og det private næringslivet.

I 2022 oppjusterte regjeringen ambisjonene for utbygging av norsk havvind fra 3 til 30 GW, og høyere ambisjoner for konsesjonstildeling fra myndighetenes side gjør det mer attraktivt å sette av ressurser og kapital til havvindprosjekter. Dette er positivt, men det gjenstår fortsatt svært mange avklaringer som vil avgjøre hvor attraktive konsesjonene blir. Hafslund forbereder seg sammen med Blåvinge-partnerskapet (med Fred. Olsen og Ørsted) til konkurranse om havvindarealer i 2023. Potensialet for solkraft i Norge har også blitt aktualisert og Hafslund har tatt posisjoner innen både storskala sol og sol til bygg. Energikommisjonen peker på at det er realistisk med en utbygging i størrelsesorden 5-10 TWh solkraft innen 2030. Høsten 2022 inngikk Hafslund partnerskap med Magnora ASA og Helios AB for utvikling av solparker i Norge og opprettet en felles satsing med OBOS for sol til bygg, med ambisjon om å levere solcelleanlegg til 10 000 leiligheter og næringsbygg per år.

I løpet av 2022 har Hafslund gjennomført en konsernstrategiprosess, som blant annet setter søkelys på tilgang på kompetanse, organisasjonseffektivitet og godt lederskap i Hafslunds mangfoldige og geografisk utstrakte virksomhet. Styret mener at dette er helt avgjørende for konsernets fremtidige konkurranseevne. Hafslund har økt sin innsats for å synliggjøre og sikre at konsernet også fremover er en attraktiv arbeidsgiver. Hafslund etablerte i 2022 en tydeligere konsernstruktur rundt tre selskaper og forretningsområder; Hafslund Eco Vannkraft med vannkraftvirksomheten, Hafslund Oslo Celsio med varme og kjøling og Hafslund Vekst som samler eierskapet i Eidsiva og de øvrige vekstsatsingene, inkludert utvikling av havvind og sol.

Styret ønsker også å gi særskilt honnør til konsernets medarbeidere gjennom 2022. Strukturelle endringer og tilpasninger til volatile markedsforhold og endrede rammebetingelser har vært håndtert svært godt, samtidig som konsernet har opprettholdt god drift, forbedret resultater på sikkerhetsområdet og gjort løft innen strategi og organisasjon.

2022 ble preget av mange nye strategiske initiativ for Hafslund. I 2023 ser konsernet frem til å videreutvikle en større og bredere portefølje og å jobbe videre for å realisere visjonen: «For en verden i balanse, med fornybart».



Hafslunds forretningsområder i 2022

Hafslund Eco Vannkraft

Hafslund Eco Vannkraft drifter og eier helt eller delvis 81 vannkraftverk med en produksjon på om lag 21 TWh. Kraftverkene ligger i Vestland, Oslo, Viken og Innlandet og består av både magasin- og elvekraftverk. I 2022 ble produksjonen på 13,8 TWh, 22 prosent lavere enn produksjonen i et normalår.

Om lag 1 TWh ny fornybar kraftproduksjon ble ferdig utbygd i perioden 2018 til 2022. Mork kraftverk i Lærdal kommune er det siste av seks kraftverk som er bygget i denne perioden og ble offisielt åpnet i august. Vannkraftvirksomheten jobber kontinuerlig med å oppgradere og utvide kraftanlegg, og økningen i kraftproduksjon fra dette arbeidet tilsvarer mellom 20-40 GWh per år. I tillegg søkes det hele tiden etter nye, lønnsomme prosjekter. For tiden har Hafslund Eco Vannkraft mer enn ti ulike prosjekter under utvikling. Til sammen kan prosjektene bidra med 700 GWh økt energiproduksjon og 600 MW økt effekt.

Hafslund Eco Vannkraft hadde 400 ansatte ved utgangen av 2022.

Hafslund Oslo Celsio

Hafslund Oslo Celsio eier og drifter anlegg i verdikjeden fra sluttbehandling av avfall til produksjon, salg og distribusjon av fjernvarme. I tillegg etablerer Hafslund Oslo Celsio virksomhet innen områdekjøling og er 100 prosent eier av fiberselskapet Hafslund Fiber. I 2022 produserte selskapet 1,8 TWh fjernvarme, som tilsvarer varme og varmt vann til om lag 160 000 husstander i Oslo.

Hafslund Oslo Celsio opererer to avfallsforbrenningsanlegg på Klemetsrud og Haraldrud i Oslo, og spillvarme fra forbrenningen mates inn i fjernvarmenettet. Selskapet gjør også bruk av overskuddsvarme fra kloakk og datasenter i varmeproduksjonen. I høylastperioder benyttes i tillegg andre energibærere, som bioolje, trepellets og elektrisitet. I august 2022 startet arbeidet med å bygge et fullskala anlegg for karbonfangst og -lagring ved avfallsforbrenningsanlegget på Klemetsrud. Karbonfangsten vil være et viktig klimatiltak som både kan eliminere en vesentlig andel av Oslos årlige CO₂-utslipp og som gjennom fangst av CO₂ fra forbrenning av biologisk materiale også bidrar til å trekke historiske utslipp ut av kretsløpet.

Hafslund Oslo Celsio hadde 213 ansatte ved utgangen av 2022.

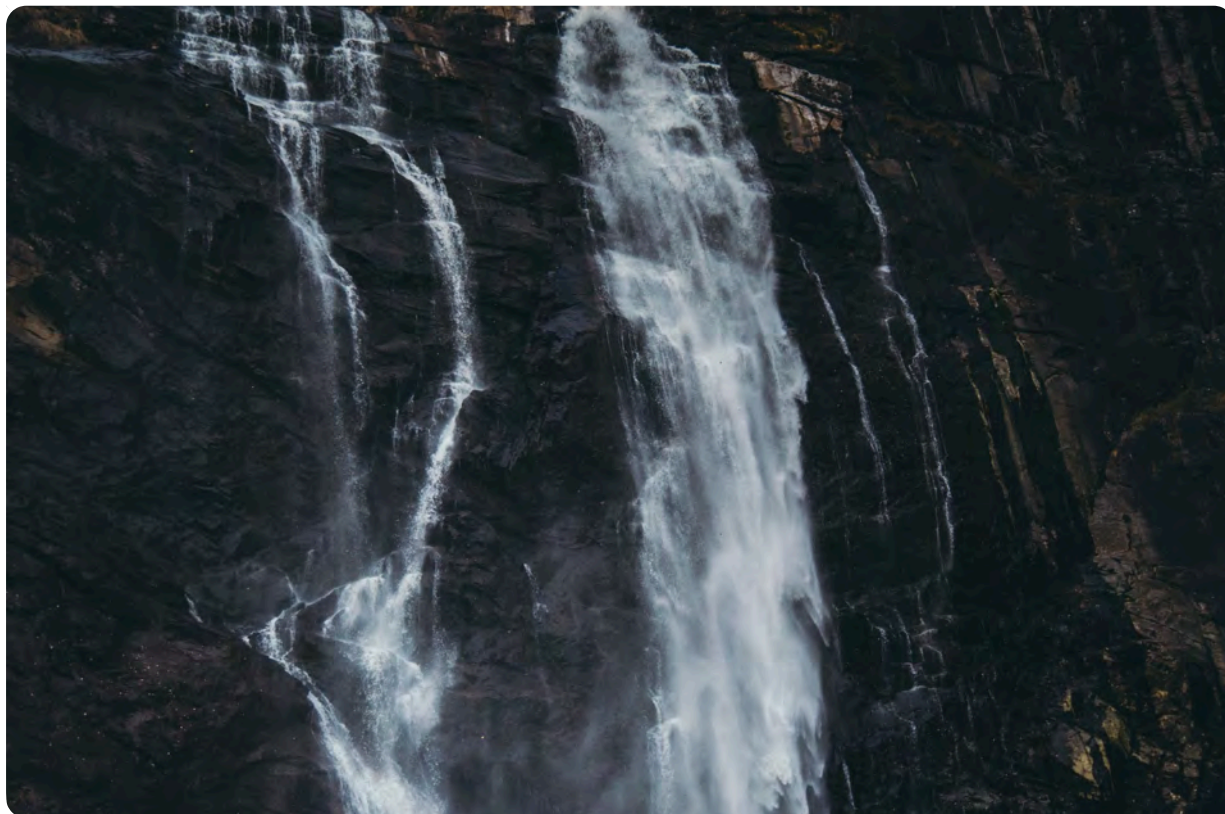
Hafslund Vekst

Hafslund Vekst ble etablert som eget selskap i 2022 og består av Hafslund-konsernets industrielle eierskap og vekstsatsinger. Havvind, forretningsutvikling, investeringsvirksomhet og oppfølging av konsernets større eierskap, herunder Hafslunds viktige eierandel i Eidsiva, 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.

Hafslund har sammen med to partnere dannet havvindsamarbeidet Blåvinge, og forbereder nå søknad om konsesjoner for havvindutbygging i Nordsjøen. Innen sol har selskapet vært med på å etablere selskaper for utvikling av både storskala sol og sol til bygg.

Eierskapet i Eidsiva Energi følges opp av Hafslund Vekst, som er største eier med en 50 prosent eierandel. Eidsiva Energi eier 100 prosent av Norges største nettselskap Elvia, og har også virksomhet innen fjernvarme og bredbånd. Elvia har om lag 970 000 kunder ved utgangen av 2022 og bygger, drifter, vedlikeholder og fornyer strømmettet i Innlandet, Viken og Oslo. Eidsiva Bioenergi er Norges tredje største fjernvarmeleverandør og leverer om lag 460 GWh fjernvarme på Innlandet, og Eidsiva Bredbånd leverer fiber og bredbånd til 90 000 kunder.

Hafslund Vekst hadde 31 ansatte ved utgangen av 2022.



Visjon, strategi og bærekraft

I 2022 har et nytt og større konsern sett lengre fremover i strategiarbeidet og jobbet med en tidshorisont mot 2035. For Hafslund som produsent av fornybar energi, med virksomhet langs hele den fornybare verdikjeden, er det spesielt viktig å se langt fremover i planleggingen av vekstinitiativer. Med lange konsesjons- og utbyggingsprosesser og eksponentielle endringsmønstre innen energiproduksjon og grønn omstilling, er det helt nødvendig å jobbe med strategi i et 10-15 års perspektiv.

Et større og bredere Hafslund har i 2022 også satt en ny visjon for hele konsernet. Fremover vil Hafslund jobbe 'for en verden i balanse, med fornybart'. En ny visjon ble aktualisert både som resultat av at konsernet har en bredere portefølje og som følge av at konsernet stadig står overfor problemstillinger der 'balanse' er et viktig stikkord. Balansering av tilbud og etterspørsel av energi, daglig balansering av kraftsystemet og balansegangen mellom utbygging av ny fornybar energi og inngrep i naturen er eksempler på balanse ganger som er viktige for Hafslund. Balansen i energisystemet må opprettholdes, og det er viktigere enn noen gang at dette skjer på en bærekraftig måte.

Konsernets strategi baserer seg på fem strategiske satsingsområder som staker ut retningene Hafslund skal jobbe i frem mot 2035. Hafslund skal bli klima- og naturpositiv, bidra med sterk fornybar vekst, balansere fremtidens energisystem, bidra til grønn og smart byutvikling og tiltrekke og beholde de beste hodene.

Hafslunds fokusområder og mål for bærekraft, sirkulær økonomi og fokus på fremtidsrettede regenerative økosystemer er fullt integrert med konsernstrategien. Konsernet har gjennomført en vesentlighetsanalyse som kartlegger Hafslunds påvirkning på mennesker og miljø, ESG-risikoer og -muligheter, og temaene som er identifisert som vesentlige for bærekraft er knyttet opp mot de fem strategiske satsingsområdene. Under ['Strategi 2035'](#) er det grundig beskrevet hvordan Hafslund jobber med strategi og bærekraft. Denne beskrivelsen omfatter redegjørelsesplikten for samfunnsansvar i henhold til regnskapsloven § 3-3c.

Helse, miljø og sikkerhet (HMS) og ansatte

Hafslund har et overordnet mål om null skader, både for egne ansatte og leverandører. Etter oppkjøpet av Hafslund Oslo Celsius i mai 2022, inkluderer konsernets HMS-arbeid 200 nye medarbeidere, to avfallsforbrenningsanlegg, ny infrastruktur knyttet til fjernvarmenettet i Oslo samt pågående anleggsarbeider for selskapets store karbonfangstprosjekt. I 2022 ble det registret seks skader inkludert skader hos leverandører og kun to av dem medførte fravær. Antall skader per million arbeidstimer (H2) for 2022 var 2,9, mot 6,9 i 2021. Når det gjelder HMS i Eidsiva Energi, følges det opp av styret i Eidsiva Energi, og rapporteres som en del av Eidsiva Energis interne og eksterne rapportering.

Hafslund-konsernet har sett forbedring på HMS-området i 2022 og det har de siste årene blitt gitt et økt fokus til forebyggende arbeid og risikoforståelse. Konsernet stiller tydelige HMS-krav til leverandører, som innbefatter tett oppfølging av sikkerhet- og risikostyring underveis og evaluering. HMS er først på agendaen i leder- og driftsmøter, og det er et sentralt tema i lederutviklingsprogram for å synliggjøre ansvaret i linjen. Det er opprettet en egen arbeidsmetodikk for erfaringsdeling der uønskede hendelser og observasjoner undersøkes og analyseres for å avdekke direkte og/eller bakenforliggende årsaker.

Sykefravær

Hafslund har mål om at samlet sykefravær ikke skal overstige 3,5 prosent. Sykefraværet var 3,8 prosent i 2022, mot 2,8 prosent i 2021. Målrrettede tiltak, støtte og opplæring av ledere og medarbeidere gjennomføres for å bidra til et lavt sykefravær.

Ansatte, likestilling og mangfold

Konsernet hadde 686 (mot 438 i 2021) ansatte i majoritetside selskaper ved utgangen av 2022. Økningen i antall ansatte er et resultat av oppkjøpet av Hafslund Oslo Celsio og behov for økt kapasitet til vekstsatsinger i Hafslund Vekst. I tillegg ansettes det på bakgrunn av forventet høy pensjonsavgang de kommende årene.

Alt arbeid i Hafslund skal baseres på konsernets verdier: Åpen, ansvarlig og nyskapende. Samarbeidet mellom ledelsen og de ansattes organisasjoner fungerer godt og gir verdifulle bidrag til utviklingen av konsernet.

Kjerneverdien 'åpen' betyr blant annet at det settes pris på forskjellighet og mangfold. Forskjellsbehandling på bakgrunn av kjønn, legning, etnisitet, religion eller alder skal ikke forekomme under noen omstendigheter. Konsernet jobber langsiktig med mangfold og har i 2022 arbeidet med å øke kompetansen og nysgjerrigheten på tvers av konsernet. Dette skal gjøre Hafslund i stand til å ta aktive grep og jobbe systematisk med mangfold i årene som kommer. Ambisjonen er å utvikle en organisasjonskultur som anerkjenner ulikheter som en styrke. Hafslund ønsker å være en organisasjon som preges av høy grad av psykologisk trygghet som gjør at alle kan være seg selv og få ut sitt potensial.

I 2022 var det 22 prosent kvinner i konsernet og prosentandelen er uforandret siden 2021. Kvinneandelen er 24 prosent i Hafslund Eco Vannkraft, 18 prosent i Hafslund Oslo Celsio og 48 prosent i Hafslund Vekst. Styret består av fire kvinner og fire menn, og det samme gjelder for konsernledelsen som er utvidet med to medlemmer siden i fjor.

Nye krav til rapportering gjennom Aktivitets- og redegjørelsesplikten (ARP) bidrar til å fremme likestilling og hindre diskriminering. Hafslunds redegjørelse for likestilling, i henhold til lov om likestilling og forbod mot diskriminering § 26, er tilgjengelig på www.hafslund.no.

Bonusordninger

Hafslund avviklet alle individuelle bonusordninger for ledere og så godt som alle andre individuelle bonusavtaler i 2021. Administrasjonen har mulighet til å innføre bonusordninger for enkelte ansatte begrenset til maksimum 25 prosent av årslønn.

Ved inngangen til 2022 hadde Hafslund fremdeles en kollektiv bonusordning, men denne ble besluttet avviklet i mars 2022. I Hafslund Oslo Celsio eksisterte det fremdeles bonusordninger i 2022 som ble etablert under eierskapet av Fortum. Det er vedtatt at bonusordninger i Hafslund Oslo Celsio avvikles fra og med 2023.

Redegjøringsplikt i henhold til åpenhetsloven

Hafslund har startet arbeidet med aktsomhetsvurderinger i henhold til åpenhetsloven og en redegjørelse blir offentliggjort på www.hafslund.no innen fristen 30. juni 2023. Mer informasjon om konsernets arbeid med [åpenhetsloven finnes her](#).



Marked og rammevilkår

Kraftmarkedet i 2022

De historisk høye kraftprisene fra 2021 ble med videre i 2022, og kraftsystemet var under et betydelig press. Viktigst av alt, førte krigen i Ukraina, og de påfølgende sanksjonene mot Russland, til et kraftig kutt i gassimport fra Russland til Europa. Samtidig opplevde Frankrike problemer med kjernekraftproduksjon, Tyskland fulgte politiske vedtak om å fase ut kjernekraft, og sterk tørke i Europa førte til lite vannkraftproduksjon, lav vannstand i enkelte europeiske elver og påfølgende utfordringer med transport og

produksjon av kull. Til sammen bidro dette til en omfattende energikrise i Europa, rekordhøye priser på europeisk kraft, gass og kull og en erkjennelse av at Europa må gjøre seg uavhengig av gassimport fra Russland.

For Sør-Norge var 2022 preget av ekstrem hydrologi, med en svært tørr sommer og svært våt høst. Samlet for året kom det tilnærmet normalt med nedbør og tilsig både i Sør-Norge og i Norge. Stram magasinsituasjon i Sør-Norge deler av året, bidro til økt eksponering for kraftprisene på kontinentet. Områdene i nord ble ikke like påvirket av prisdriverne på kontinentet, som følge av kapasitetsbegrensninger i sentralnett og bedre magasinbalanse. Press fra fundamentale drivere gjør at kraftprisene ventes å ligge høyere enn historiske nivåer også i tiden fremover.

Trenden fra 2021, med vedvarende prisforskjeller mellom Nord- og Sør-Norge og historisk høye kraftpriser i sør, forsterket seg ytterligere i 2022. Gjennomsnittsprisen for de sørlige prisområdene var 193 øre/kWh for NO1 og NO5 (Øst- og Vestlandet) og 213 øre/kWh for NO2 (Sørlandet), mens NO3 og NO4 (Midt- og Nord-Norge) leverte på henholdsvis 43 øre/kWh og 25 øre/kWh. Prisen på Østlandet varierte eksempelvis fra 822 øre/kWh for en enkelttime i slutten av september, til 1 øre/kWh for en enkelttime i starten av oktober.

Ved inngangen til 2022 var fyllingsgraden i de sør-norske kraftmagasinene 48 prosent av maksimal magasinkapasitet på 57 TWh, hele 21 prosentpoeng under medianen for siste 20 år. Mindre snø enn normalt og lite nedbør i Sør-Norge fra mars til september førte til fortsatt lave magasinivåer gjennom året, tross redusert produksjon. Ved utgangen av 1. halvår var fyllingsgraden i vannmagasinene i Sør-Norge på 51 prosent, noe som er et historisk lavt nivå. Et mildt og regnfullt fjerde kvartal løftet fyllingsgraden opp til 65 prosent ved utgangen av året, 6 prosentpoeng under medianen. Samlet tilsig i Sør-Norge endte på 88 TWh, 2 prosent lavere enn gjennomsnittet for siste 20 år.

Utviklingen i kraftproduksjon og kraftforbruk

Perioder med lite nedbør og lavt tilsig til vannmagasinene, førte til redusert kraftproduksjon i Sør-Norge på 85 TWh i 2022, 15 prosent lavere enn gjennomsnittlig produksjon siste syv år. For Norge ble samlet kraftproduksjon dermed på rundt 144 TWh, noe som er under gjennomsnittet for siste syv år på 147 TWh, og godt under dagens normalproduksjon på 155 TWh. Til sammenligning var produksjonen i 2021 på 157 TWh, noe som er historisk høyt.

De høye kraftprisene påvirket forbruket i Sør-Norge, som endte på 84 TWh i 2022, 9 prosent lavere enn gjennomsnittlig forbruk siste syv år. Kraftoverskuddet i Sør-Norge endte dermed på 1,5 TWh, noe som er 10 TWh lavere enn gjennomsnittlig kraftoverskudd i Sør-Norge siste syv år.

På landsbasis var kraftforbruket tettere på normalen, med 131 TWh i samlet forbruk i 2022, en prosent lavere enn gjennomsnittet siste syv år. Dette ga et kraftoverskudd på 13 TWh for Norge. Kraftkrevende industri hadde et noe lavere forbruk i andre halvår, men samlet endte forbruket på nivå med rekordnoteringen i 2021 på 39 TWh.

Prissikring

Hafslund har en kraftsikringsstrategi med mål om å stabilisere inntekt og kontantstrøm, og utnytte markedsmuligheter. Konsernet gjennomfører løpende analyser for å prissikre salg av kraft, fortrinnsvis innenfor det nordiske kraftmarkedet. For å redusere risikoen sikrer konsernet produksjonsinntektene gjennom finansielle kraftkontrakter og gjennom langsiktige avtaler direkte mot industribedrifter for fysisk levering av kraft. Den sikrede andelen av produksjonen reguleres av konsernets retningslinjer for risikostyring og kraftsikring og vil variere med forventningene til produksjonsvolum og vurdering av selskapets risiko og markedsmuligheter.

Historisk høye priser og volatilitet i det finansielle kraftmarkedet i 2022 gjorde at enkelte aktører på kraftbørsen Nasdaq i august informerte offentlig om utfordringer med å stille sikkerhet med tilstrekkelig likviditet for sine finansielle posisjoner. Et viktig grep for å redusere posisjoner på den finansielle markedsplassen, og dermed bidra til å redusere risiko, er å overføre posisjoner til bilaterale avtaler med andre kraft- og energiselskaper. Hafslund tok slike grep preventivt i andre kvartal og i økende grad gjennom tredje kvartal 2022.

Økningen i grunnrenteskatt fra 37 til 45 prosent og innføringen av høyprisbidraget gir en marginal skattesats på 90 prosent for kraftpriser over 70 øre/kWh. Resultatet fra sikring med finansielle kontrakter inngått før skatteendringene ble annonsert 27. september 2022, belastes med 22 prosent selskapsskatt og kan hensyntas i beregningen av høyprisbidraget. Skatteendringene medfører at vannkraftselskaper ved stigende priser får inntil 90 prosent marginalsatt på den fysiske spotleveransen, men kun får trukket fra 22 prosent av tapene på finansielle kontrakter inngått etter 27. september 2022. Denne asymmetrien innebærer betydelig risiko, og Hafslund kan med disse forutsetningene kun benytte kontraktsformer for sikring der resultatet inngår i grunnrenteskattgrunnet. Dette gjelder kontrakter over syv år med kraftintensive industrier og fastpriskontrakter til annet næringsliv etter ny ordning gjeldende fra og med 1. januar 2023 på tre, fem eller syv år. Selskapets muligheter for risikostyring og prissikring er betydelig svekket etter innføringen av de skattemessige endringene vedtatt i desember 2022.

Arbeid med rammevilkår

Utviklingen i 2022 har vist at Norge og Europa har et stort behov for mer fornybar energi, og den anstrengte kraftsituasjonen har for andre år på rad gitt prisrekorder på tvers av landegrensene. Knappheten på fornybar energi setter Norge og Europa i vanskelige problemstillinger som involverer alt fra lands sikkerhet og påvirkning på klima og miljø til samfunnets totaløkonomi.

Norge har et effektivt kraftsystem med relativt høy grad av fleksibilitet og god tilgang til nye fornybarressurser. Likevel viser ferske analyser fra Statnett at Norge kan få et kraftunderskudd allerede i siste halvdel av 2020-årene på grunn av at forbruksøkningen er høyere enn ny produksjon. Rammebetingelsene og konsesjonssystemet for nye utbygginger er svært viktig for at Norge skal lykkes med å øke

kraftproduksjonen og legge til rette for fremveksten av grønn industri i Norge. Historisk høye kraftpriser og markedsstrukturen for krafthandelen har videre hatt stor betydning for det økonomiske grunnlaget for bedrifter og privatpersoner. Hafslund har i 2022 arbeidet med rammevilkår innenfor de følgende temaene:

Tilrettelegging for utvikling av vannkraft og verdifull reguleringskapasitet

I perioden 2018–2022 har Hafslund deltatt i utbygging av til sammen 1 TWh ny vannkraft. Potensialet for større vannkraftprosjekter er begrenset med gjeldende rammevilkår, og de nye kraftskattene som ble annonsert høsten 2022 øker skattebelastningen også når kraftprisene er lave og vil påvirke investeringstakten i ny vannkraft. Hafslund har forståelse for at den norske stat ønsker å skattlegge kraftnæringen mer i tider med høye overskudd, men innretningen på nye skatter reduserer kraftbransjens evne til å finansiere ny fornybar kraftutbygging og har stor innvirkning på hvor mange prosjekter og hvilke typer prosjekter som blir lønnsomme. Behovet for effektkapasitet og reguleringssevne vil bare bli større i årene fremover fordi en større andel av energien vil komme fra ikke-regulerbare kilder som sol og vind. Å tilrettelegge for investeringer i vannkraft og effekt i dag kan være avgjørende for et godt og velfungerende kraftsystem i fremtiden. Hafslund vil i 2023 fortsette dialogen med beslutningsorganer og andre næringsaktører om rammevilkår som tilrettelegger for den utviklingen av vannkraften som energisystemet er avhengig av.

Tilrettelegging for en storstilt og industriutviklende havvindnæring

Norge har enorme havvindressurser, og regjeringens oppjusterte ambisjoner for utdeling av havvindkonsesjoner innen 2040 er viktige for at dette potensiale kan realiseres. Tydelige ambisjoner og understøttende rammevilkår er helt avgjørende for storstilt, industriutviklende og lønnsom utnyttelse av vindressursene til havs. Hafslund er en del av partnerskapet Blåvinge og har bidratt i høringsprosesser med innspill til hvordan konsesjonstildelingen på de første feltene i Nordsjøen kan innrettes på en god måte som bidrar til en langsiktig og bærekraftig utvikling av Norges havvindnæring.

Tilrettelegge for videreutvikling av vannbåren varme og kjøling i Oslo

Fjernvarme kan i stor grad dekke oppvarmings- og kjølebehov i byer og tettsteder og avlaste kraftsystem og kraftnett. Spesielt viktig er termiske energisystemer som kan utnytte det store volumet av overskuddsvarme som genereres i samfunnet, ikke minst fra ny industri som datasentre og hydrogenproduksjon. Andre eksempler på overskuddsvarme er spillvarme fra avfallsforbrenning og bruk av varme fra kloakksystemet, slik som i Oslo.

I Oslo produseres det fjernvarme på til sammen 1,9 TWh, og det er et potensial for å bygge betydelig mer. Dette vil kreve at sentrale rammevilkår kommer på plass fra myndighetenes side. Energimerkeordningen må endres slik at den likestiller miljøkarakterer for levert energi (strøm og fjernvarme) med såkalt bygginterne løsninger som varmepumper og solenergi. Videre er det behov for endringer i byggeteknisk forskrift som må stille strengere krav til bruk av vannbåren varme i bygg. Det vil legge til rette for fleksible oppvarmingsløsninger over tid.

I 2022 initierte NVE et arbeid for å vurdere ny prisregulering for fjernvarme. Det er viktig at prisreguleringen av fjernvarme både ivaretar kundenes behov på en god måte og gir incentiver både til effektiv drift og nødvendige investeringer i fjernvarme som samspiller med og avlaster det øvrige energisystemet.

Tilrettelegge for mer stabile og forutsigbare strømvavtaler til sluttbrukere

Strømprisnivået har vært krevende for husholdninger og bedrifter både i 2021 og i 2022. Hafslund har arbeidet for at grunnrentebeskatning av fastprisavtaler skal beregnes av fastpris i henhold til avtalen og ikke til spotpris. Gjennomslag for dette har gjort det mulig for Hafslund å lansere fastprisavtaler som vil gi forutsigbare kraftpriser til et større spekter av bedrifter. Ordningen gjelder fra og med 2023.

Sikre balansert vurdering av miljøhensyn

Hafslund er opptatt av at naturinngrep skal gjøres så skånsomt som mulig. Vannkraft er underlagt konsesjonsvilkår med krav til vannføring i elver og vannstand i magasiner. Vilkårsrevisjon er en myndighetsstyrt prosess der hensikten er å vurdere om vilkårene bør justeres. I slike saker foreslår Hafslund kunnskapsbaserte miljøforbedrende tiltak med minst mulige negative konsekvenser for kraftproduksjonen.

Økt elektrifisering og reindustrialisering av samfunnet

Med nye utbygginger av vannkraft, vind og sol, vil et fortsatt høyt kraftoverskudd berede grunnen for økt elektrifisering av samfunnet. Elektrifisering av transport, olje og gass, bygg og anlegg og eksisterende og ny industri er, i tillegg til mer effektiv energibruk, helt nødvendig for at Norge skal kunne lykkes med grønne omstilling. Hafslund arbeider aktivt for at myndighetene skal legge til rette for verdiskapende elektrifisering og deltar i brede næringspolitiske samarbeid.



Resultat, kontantstrøm, balanse og kapitalforhold – konsern

Tall for 2021 er oppgitt i parentes med mindre annet er angitt.

Resultat

Hafslund hadde et driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) på 20 087 millioner kroner (8 979 millioner kroner) og et driftsresultat på 19 340 millioner kroner (8 463 millioner kroner) i 2022. Det økte driftsresultatet mot fjoråret skyldes i hovedsak en betydelig økning i kraftprisene til tross for lavere produksjon og negativt bidrag fra sikringshandler. Oppnådd kraftpris på 150 øre per kWh i 2022 er en økning på 88 øre per kWh fra fjoråret, noe som bidro til 12 414 millioner kroner i økt driftsresultat. Oppnådd kraftpris er 18 prosent lavere enn spotprisene i vannkraftvirksomhetens produksjonsområder, og må i tillegg til salg av konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser, ses i sammenheng med sikringsaktiviteten gjennom salg av kraft til industrien til fastpriser og realisert tap fra finansiell kraftsikring. Driftsresultat inkluderer en verdiendring på -443 millioner kroner (-866 millioner kroner) knyttet til finansielle kraft-, og valutaposisjoner, samt erstatningskraft som markedsverdivurderes med verdiendringer over ordinært resultat.

Driftskostnadene, inkludert avskrivninger, på 3 404 millioner kroner (2 398 millioner kroner) er en økning fra fjoråret, i hovedsak som følge av overtakelsen av Hafslund Oslo Celsius i mai 2022. Innarbeidet resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet var 716 millioner kroner (14 millioner kroner) i 2022, hvorav resultatet fra eierskapet i Eidsiva Energi utgjør 520 millioner kroner (-15 millioner kroner). Økningen i resultatet fra eierskapet i Eidsiva Energi sammenlignet med 2021, skyldes i hovedsak at økte nettapkostnader dempes ved at nettselskaper i høyprisområder har fått tilført en andel av Statnetts flaskehalsinntekter i nettvirksomheten (Elvia) som følge av betydelig høyere kraftpriser.

Netto finansposter ble -462 millioner kroner (-562 millioner kroner) i 2022. Endringen mot fjoråret skyldes i hovedsak resultat fra valutaposisjoner og noe lavere rentebærende gjeld, til tross for økende renter gjennom året.

Skattekostnaden på 14 535 millioner kroner (5 291 millioner kroner) tilsvarer en effektiv skattesats på 80 prosent (67 prosent) av resultat før skatt, justert for resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet. Den svært høye skattekostnaden må ses i sammenheng med særbeskatningen for vannkraftvirksomheten som omfatter grunnrenteskatt på 9 476 millioner kroner og høyprisbidrag for perioden 28. september til 31. desember 2022 på 1 030 millioner kroner. Den vedtatte økningen i grunnrenteskattesatsen fra 37 prosent til 45 prosent med virkning fra 1. januar 2022 og innført skatt fra høyprisbidrag har gitt en samlet økning i skattekostnaden på 3 589 millioner kroner for 2022, inkludert endring av utsatt grunnrenteskatt på 1 064 millioner kroner. Den høye effektive skattesatsen må også ses i sammenheng med at tap fra finansiell kraftsikring ikke gir fradrag i grunnrentebeskatningen.

Resultat etter skatt på 4 344 millioner kroner (2 611 millioner kroner) i 2022 er en økning på 1 733 millioner kroner fra 2021. Avkastning på egenkapitalen var 12,5 prosent (9,9 prosent) i

2022.Underliggende resultat etter skatt (resultat etter skatt eksklusive verdiendringer og andre engangsforhold) ble 4 817 millioner kroner (3 554 millioner kroner).

Kontantstrøm

Hafslund hadde en netto kontantstrøm fra driften på 11 773 millioner kroner (8 951 millioner kroner) i 2022, etter betaling av etterskuddsskatt for 2021 på 4 701 millioner kroner (273 millioner kroner). Til sammenligning skal skatten for 2022 på 13 482 millioner kroner betales i 2023.

Netto kontantstrøm til investeringsaktiviteter på 2 447 millioner kroner (-124 millioner kroner) i 2022 inkluderer blant annet 2 008 millioner kroner vedrørende transaksjonene Hafslund Oslo Celsio og Stange Energi, samt utbytte fra tilknyttede selskaper, herunder Eidsiva Energi, på 450 millioner kroner (513 millioner kroner). Utbetalt utbytte til Oslo kommune og minoritetsiere var 3 033 millioner kroner (1 240 millioner kroner). Den høye kontantstrømmen fra driften i 2022 har bidratt til en reduksjon av netto rentebærende gjeld, delvis motvirket av finansiering av Hafslund Oslo Celsio, inkludert overtakelse av 4,0 milliarder kroner i gjeld på overtakelsestidspunktet. Totalt sett er netto rentebærende gjeld for konsernet redusert med 1,8 milliarder kroner i 2022.

Balanse, finansiering og kapitalforhold

Hafslund hadde ved utgangen av 2022 totale eiendeler på 97 milliarder kroner (64 milliarder kroner) og engasjert kapital var 66 milliarder kroner (43 milliarder kroner). Konsernet hadde netto rentebærende gjeld inkludert ansvarlig lån på 9,5 milliarder kroner (11,3 milliarder kroner) ved utgangen av 2022. Gjennomsnittlig kupongrente for låneporteføljen eksklusive ansvarlig lån var 3,8 prosent og gjennomsnittlig tid til forfall er 5 år. Utestående ansvarlige lån var 7,3 milliarder kroner (5,3 milliarder kroner) ved utgangen av 2022.

Kredittnøkkeltallene netto rentebærende gjeld/EBITDA og FFO/netto rentebærende gjeld for 2022 var henholdsvis 0,5x og 141 prosent for 2022 mot henholdsvis 1,7x og 54 prosent for 2021.

Nøkkeltallsforbedringene må ses i sammenheng med høy kontantstrøm og resultat som følge av økte kraftpriser.

Hafslund har en solid finansieringsstruktur med langsiktige, kommitterte trekkfasiliteter og likviditet til å dekke minimum 12 måneders låneforfall. Ved utgangen av 2022 hadde konsernet ubenyttede trekkfasiliteter på 3,5 milliarder kroner (inklusive kassekreditt på 1 milliard kroner). Hafslund har videre en kassekreditt på 50 millioner euro til å dekke daglig markedsoppgjør for futureskontrakter på Nasdaq OMX som var ubenyttet ved utgangen av 2022. Konsernet har låneavtaler uten krav til finansielle nøkkeltall (covenants).

Hafslund etablerte i 2021 et grønt rammeverk for finansiering. I 2022 har konsernet endret den syndikerte trekkfasiliteten på 2,5 milliarder kroner ved å tillegge den bærekraftmål knyttet til reduksjon av drivhusgasser og økt biologisk mangfold i en utvalgt elvestrekning. Scope Ratings har i løpet av året bekreftet Hafslund AS sin kredittrating på BBB+, og økt utsiktene fra stabile til positive.

Resultat Vannkraft

Vannkraft hadde driftsinntekter på 20 534 millioner kroner (10 835 millioner kroner). Driftsresultat (EBIT) på 18 743 millioner kroner (8 601 millioner kroner) er en økning på 10 142 millioner kroner fra fjoråret. Økningen i driftsinntekter og driftsresultat skyldes i hovedsak høye kraftpriser i Sør-Norge, til tross for lav produksjon og tap fra sikringsaktivitet.

Oppnådd kraftpris på 150 øre per kWh i 2022 er en økning på 88 øre per kWh fra fjoråret, noe som isolert sett bidro med 12 414 millioner kroner i økt driftsresultat. Oppnådd kraftpris er 18 prosent lavere enn spotprisene i vannkraftvirksomhetens produksjonsområder, og må i tillegg til salg av konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser, også ses i sammenheng med sikringsaktiviteten gjennom salg av kraft til industrien til fastpriser og realisert tap fra finansiell kraftsikring. Driftsresultat inkluderer verdiendring på -439 millioner kroner (-866 millioner kroner) knyttet til finansielle kraft-, og valutaposisjoner og erstatningskraft som markedsverdivurderes med verdiendringer over ordinært resultat.

Kraftproduksjonen var 13,8 TWh i 2022 (18,3 TWh). Det er en nedgang på 4,5 TWh fra året før og 3,9 TWh lavere enn årlig middelproduksjon. Produksjonsnedgangen bidro isolert sett til at driftsresultatet ble redusert med 3 106 millioner kroner sammenlignet med 2021. Mork kraftverk ble satt i drift i juni 2022 og har en normalproduksjon for året på 42 GWh. God drift og ressursdisponering bidro til høy tilgjengelighet på kraftanleggene. Det var ingen hendelser med vesentlig driftsavbrudd i 2022. Drift av kraftanleggene har vært løpende tilpasset koronasituasjonen tidlig i 2022, kraftsituasjonen gjennom året og myndighetspålagte krav.

Driftskostnader inkludert avskrivninger var 1 903 millioner kroner (2 280 millioner kroner) i 2022. Lavere overføringskostnader vedrørende energiledet og en høy virkelig verdiendring i 2021 for erstatningskraft som føres til virkelig verdi, er hovedårsaken til reduserte driftskostnader.

Resultat Fjernvarme og kjøling

Omtalen nedenfor omfatter resultat i konsernets eierperiode i 2022, det vil si 19. mai til 31. desember 2022.

For 2022 hadde Hafslund Oslo Celsio samlede driftsinntekter på 1 479 millioner kroner, primært knyttet til fjernvarmeinntekter. For å sikre at eksisterende fjernvarmekunder blir værende, og for å styrke konkurransekraften mot alternative energikilder, innførte Celsio fra 1. november 2022 en rabattordning for fjernvarme der rabattsatsene stiger etter hvert som prisene øker. Ordningen skal etter planen vare ut 2023. Energikostnader utgjorde 647 millioner kroner. Energikostnader for fjernvarmeproduksjon har i perioden steget kraftig i tråd med generell økning i europeiske energipriser. Alle brenslere Celsio bruker, som pellets, biooljer, LNG og strøm, har steget i takt med Europeiske energipriser. Celsio hadde et driftsresultat i 2022 på 162 millioner kroner. Netto finansposter utgjorde -148 millioner kroner, hovedsakelig rentekostnader på langsiktig rentebærende gjeld til morselskapet og minoritetseiere. Resultat etter skatt var på 13 millioner kroner.

Resultat Vekst

For 2022 hadde Hafslund Vekst samlede driftsinntekter på 5 millioner kroner (8 millioner kroner), primært knyttet til salg av rådgivertjenester i Hafslund Rådgivning. Driftsresultat (EBIT) på 552 millioner kroner (-52 millioner kroner) er en økning på 604 millioner kroner fra fjoråret. Økningen er primært knyttet til økning i resultatandel fra Eidsiva Energi og Fredrikstad Energi, som inngår i resultatet til Hafslund Vekst med 613 millioner kroner (-15 millioner kroner). Resultatet i begge disse selskapene var i stor grad preget av høye nettapkostnader til nettvirksomheten i 2021, men for 2022 har resultatene økt som følge av høye flaskehalsinntekter mot slutten av året. Resultat etter skatt var 372 millioner kroner (-215 millioner kroner).

Resultat øvrig virksomhet

Øvrig virksomhet består av morselskapet Hafslund AS, inkludert forvaltningen av Hafslund Hovedgård og konsernelimineringer.

Driftsresultat (EBIT) fra øvrig virksomhet var -117 millioner kroner (-87 millioner kroner) i 2022.



Risikostyring

Hafslund er eksponert for risiko på en rekke områder. De mest sentrale er av finansiell, regulatorisk, politisk, operasjonell og omdømmemessig art. Risikostyring er en integrert del av forretningsvirksomheten og er innrettet for å sikre oppnåelsen av strategiske, operative og finansielle mål. Det er etablerte retningslinjer og rammer for styring av risiko. Konsernets samlede risiko følges løpende og vurderes særskilt av revisjonsutvalget og styret, som del av årshjul og ved større endringer. Konsernets risikoarbeid sees i sammenheng med strategiarbeidet og den finansielle strukturen. Formålet med risikostyring er å ta riktig risiko ut fra konsernets risikovilje og -evne, kompetanse, soliditet, utviklingsplaner og utbyttmål. Konsernets risikobilde er i 2022 vesentlig endret, som følge av den geopolitiske situasjonen og store bevegelser i markeder og i regulatoriske forhold som har stor innvirkning på konsernets kjernevirksomhet.

Finansiell risiko - markedsrisiko

Hafslund er gjennom vannkraftvirksomheten og fjernvarmevirksomheten eksponert for bevegelser i markedspriser. Konsernet styrer risiko blant annet gjennom aktiv deltakelse i ulike markeder. All krafthandel er underlagt rammer og følges opp med rapportering til konsernledelsen og til styret. Innenfor disse rammene prissikres deler av fremtidig eksponering. Konsernets krafthandelsenhet tar også aktivt posisjoner i markedet. Konsernets agering justeres blant annet i henhold til oppfatning av fremtidige priser, egen produksjonsevne og regulatoriske forhold.

Hafslund har store inntekter i euro gjennom eierskapet i Hafslund Eco Vannkraft AS og konsernet deltar aktivt i energimarkeder der handel foregår i ulike valutaer. Inntjening i utenlandsk valuta veksles fortløpende til norske kroner. Konsernets kostnader er i hovedsak i norske kroner. Hafslund kan inngå låneavtaler og andre avtaler i utenlandsk valuta. Alle lån i utenlandsk valuta er valutasikret, samtidig som deler av prissikret energivolum valutasikres. Konsernet er eksponert for renterisiko på rentebærende lån og styrer renterisiko blant annet ved å utnytte den naturlige rentesikringen mellom renteelementet i friinntekten i vannkraftvirksomheten og renter på lånesiden.

Finansiell risiko - kreditt- og motpartsrisiko

Hafslund pådrar seg kreditt- og motpartsrisiko, hovedsakelig ved salg av fjernvarme, i finansiell og fysisk krafthandel, og i forbindelse med finansaktiviteter. En betydelig andel av vannkraftproduksjonen selges løpende i spotmarkedet. Ved inngåelse av lengre fysiske og finansielle kontrakter håndteres motpartsrisiko, blant annet ved bruk av clearing, garantier og oppgjørmekanismer. For fjernvarmevirksomheten er hovedtyngden av debitorer offentlige institusjoner, bedrifter og private som kjøper fjernvarme. Eksponering knyttet til kontraktsmotparter overvåkes og vurderes løpende. Risikoen knyttet til motparter i handel med finansinstitusjoner begrenses ved å definere en nedre grense for godkjente motparters kredittverdighet, samt ved å spre eksponeringen på flere motparter. Historisk har konsernet hatt lave tap på fordringer.

Finansiell risiko – likviditetsrisiko

Konsernets kontantstrømmer varierer blant annet med svingninger i kraftpriser, kapitalkrav ved kraftsikring, sesongsvingninger, investeringsnivå og låneforfall. Likviditetsrisiko håndteres ved å ha tilstrekkelig med likvide midler til enhver tid, slik at konsernet kan innfri alle finansielle forpliktelser ved forfall, også ved ekstraordinære hendelser uten å risikere uakseptable tap eller svekket omdømme. Analyser av forventede inn- og utbetalinger gjøres løpende, og likviditetsrisikoen minimeres ved gjennomføring av kort- og langsiktige låneopptak. Hafslund har etablert langsiktige, kommitterte trekkrettigheter som sikrer tilgang på likviditet.

Regulatorisk og politisk risiko

Hafslund påvirkes av endringer i rammebetingelser innenfor en rekke områder. Regulatoriske og lovmessige endringer kan ha stor innvirkning på finansielle resultater og annen måloppnåelse. Risiko følges tett gjennom kontinuerlig arbeid med rammevilkår. Konsernet vektlegger risiko knyttet til langsiktige rammebetingelser i alle større investeringsbeslutninger. Konkurransedyktigheten til fleksibel vannkraft er også avhengig av markedsreguleringen i de fysiske og finansielle kraftmarkedene. Endringer i regulatoriske betingelser kan potensielt være begrensende på kraftproduksjonen.

Operasjonell risiko

Hafslund er eksponert for operasjonell risiko i hele verdikjeden. Den operasjonelle risikoen er størst innenfor løpende driftsaktiviteter og prosjektgjennomføring. Ansvar for den daglige risikostyringen ligger i linjen. Driftsområdene håndterer operasjonell risiko gjennom blant annet systematisk vedlikehold, detaljerte prosedyrer for aktiviteter, kontroller og beredskapsplaner. Ved å ta i bruk kunstig intelligens, maskinlæring og data fra sensorer er ambisjonen å ta bedre drifts-, vedlikeholds- og investeringsbeslutninger. Konsernet har forsikringsavtaler, som blant annet er knyttet til skader på egne produksjonsanlegg og annen eiendom. Det er inngått ansvarsforsikringsavtaler, inkludert damansvarsforsikring, som dekker skader på tredjeperson og tredjepersons eiendom. Konsernet har også forsikringer knyttet til tapt kraftproduksjon ved avbrudd.

Risiko knyttet til forsyningsikkerhet står sentralt og cybersikkerhet er et fokusområde som følges tett. Den internasjonale sikkerhetspolitiske situasjonen i Ukraina har gitt et forsterket cybertrusselbilde, og konsernet har måttet tilpasse seg den nye geopolitiske cyber-situasjonen. Hafslund deltar i KraftCERT, som er et kompetansemiljø innen cybersikkerhet i kraftbransjen, og som bistår medlemmene med råd og håndtering av sikkerhetstruende IKT-hendelser. Konsernet har ikke opplevd målrettede angrep i 2022.

Hafslund har etablerte systemer for registrering og rapportering av kritikkverdige forhold, uønskede hendelser, skader og forbedringstiltak. Det gjennomføres løpende analyser med sikte på å vurdere risiko, forebygge og iverksette tiltak ved behov.

Internkontroll

Internkontroll er en sentral del av risikostyringen i Hafslund. Konsernet har interne funksjoner for risikooppfølging og for etterlevelse av lover og regler. Konsernet har også en uavhengig internrevisjonsfunksjon, som skal bidra til kontinuerlig forbedring og økt måloppnåelse, gjennom uavhengige vurderinger og råd om internkontroll og risikostyring. Alle konsernets selskaper er underlagt lovgivning, regelverk, regulatoriske krav og interne retningslinjer. Det arbeides løpende med å håndtere risiko for manglende etterlevelse av lover og regler. Arbeidet utføres i linjen med støtte fra fagfunksjoner. Interne bevisstgjøringsprogrammer benyttes for å styrke kunnskapen og sikre etterlevelsen innenfor fokusområder.

Konsernet har etablerte rutiner for gjennomføring av finansiell rapportering på tvers av konsernet. Kontroller er i særskilt grad rettet mot områder som vurderes å ha størst risiko for feil i regnskapet. Hafslund skal være en ansvarlig aktør innenfor alle deler av virksomheten, og skal sikre etterlevelse gjennom å identifisere risiko og gjennomføre risikoreducerende tiltak.

Avtaler med nærstående

Ansvarlige lån fra CCS Finansiering AS

Hafslund AS har tre ansvarlige lån med utestående lånebeløp på henholdsvis 2 347,1 000 og 2 075 millioner kroner fra CCS Finansiering AS, et selskap eiet 100 prosent av Oslo kommune. Det sistnevnte lånet ble etablert i forbindelse med Celsio-transaksjonen. Lånene ble transportert fra Oslo kommune til CCS Finansiering AS 15. desember 2022. Alle lånene er avdragsfrie og har en klausul om at dersom årsresultatet for konsernet viser underskudd etter belastede renter, skal renten reduseres med enten underskuddet eller til 0. Reduksjonen er endelig og rentebeløpet skal ikke betales på et senere tidspunkt. For nærmere omtale se note 9.1 i konsernregnskapet.

CCS Finansiering AS' preferanseaksjer

CCS Finansiering AS har per 31.12.2022 skutt inn 189,7 millioner kroner som preferansekapital i Hafslund Oslo Celsio. Preferanseaksjene har rett til en andel av eventuell meravkastning i CCS-prosjektet frem til 2051, men gir ikke stemmerett, rett til ordinært utbytte eller andre økonomiske fordeler.

CCS Finansiering AS vil skyte inn preferansekapital i takt med kapitalbehovet i CCS-prosjektet, oppad begrenset til 2,1 milliarder kroner.

Konsernet har regnskapsmessig klassifisert preferanseaksjene som gjeld og vil klassifisere fremtidige innskudd av preferansekapital tilsvarende. For nærmere omtale se note 4.1 i konsernregnskapet.

Eierstyring

Oslo kommune eier 100 prosent av aksjene i morselskapet Hafslund AS. Styret har vedtatt prinsipper for eierstyring og selskapsledelse basert på kravene gitt i Norsk anbefaling – eierstyring og selskapsledelse av 14. oktober 2021 (NUES-anbefalingen) og Oslo kommunes prinsipper for god eierstyring av aksjeselskaper. Prinsippene skal støtte opp om eiers resultatmål og bidra til langsiktig verdiskaping, samt sikre eiers og andre interessenters tillit til styret, ledelsen og selskapet. Hafslunds prinsipper for eierstyring og selskapsledelse (corporate governance), og en redegjørelse om foretaksstyring i henhold til regnskapsloven § 3-3b, er tilgjengelig på www.hafslund.no.

Styrets arbeid

Hafslunds styre består av åtte medlemmer, hvorav tre er valgt av de ansatte. Det er i dag fire kvinnelige og fire mannlige styremedlemmer. Det var ingen endringer i styresammensetningen i 2022, men de ansattvalgte styremedlemmene Håkon Rustad, Vegar Kjos Andersen og Ingvild Marie Rikoll Solberg ble innsatt fra 1. januar 2022.

Styret i Hafslund arbeider i henhold til vedtatt styreinstruks. Det er enighet i Hafslund om ikke å etablere en bedriftsforsamling. Styret er følgelig direkte ansvarlig overfor generalforsamlingen. Styrets kompensasjonsutvalg forbereder styrets saker for vurdering og vedtak om kompensasjon og andre tilknyttede forhold til selskapets ledende ansatte. I 2022 bestod kompensasjonsutvalget av Alexandra Bech Gjørsv (leder), Bente Sollid Storehaug, Bård Vegar Solhjell og Håkon Rustad. For mer informasjon om godtgjørelse til ledende ansatte og styremedlemmer, og styrets erklæring og fastsettelse av lønn og annen godtgjørelse til ledende ansatte, vises det til note 7.1 Godtgjørelse til ledende ansatte og styremedlemmer. Styrets revisjonsutvalg støtter styrets arbeid med regnskapsavleggelse og internkontroll. Revisjonsutvalget består av Bjørn Erik Næss (leder) og Mari Thjømøe. Revisjonsutvalget tilfredsstiller kravet om at minst ett medlem skal være uavhengig av konsernets virksomhet og ha kvalifikasjon innen regnskap eller revisjon. De enkelte styremedlemmers erfaring og kompetanse er beskrevet i omtalen av styret.

Styret avholdt åtte ordinære styremøter i 2022, fem ekstraordinære styremøter og en styresak på e-post. Styret har gjennom fjoråret vært spesielt opptatt av den anstrengte kraftsituasjonen i Europa, kjøpet av Hafslund Oslo Celsio og finansieringen av karbonfangstprosjektet på Klemetsrud, kapitalstyring, rammevilkår, videreutvikling av strategi og muligheter for ytterligere vekst. Organisasjonsarbeid, risiko og utvikling av kompetanse var også sentrale temaer i styrebehandlingen. Styrets arbeid skal bidra til å sikre utvikling av konsernet til det beste for eiere, ansatte og øvrige interessenter.

Som del av konsernets forsikringer er det tegnet forsikringer for styrets medlemmer og daglig leder for deres mulige ansvar overfor foretaket og tredjepersoner, med samlet forsikringssum på 200 millioner kroner.

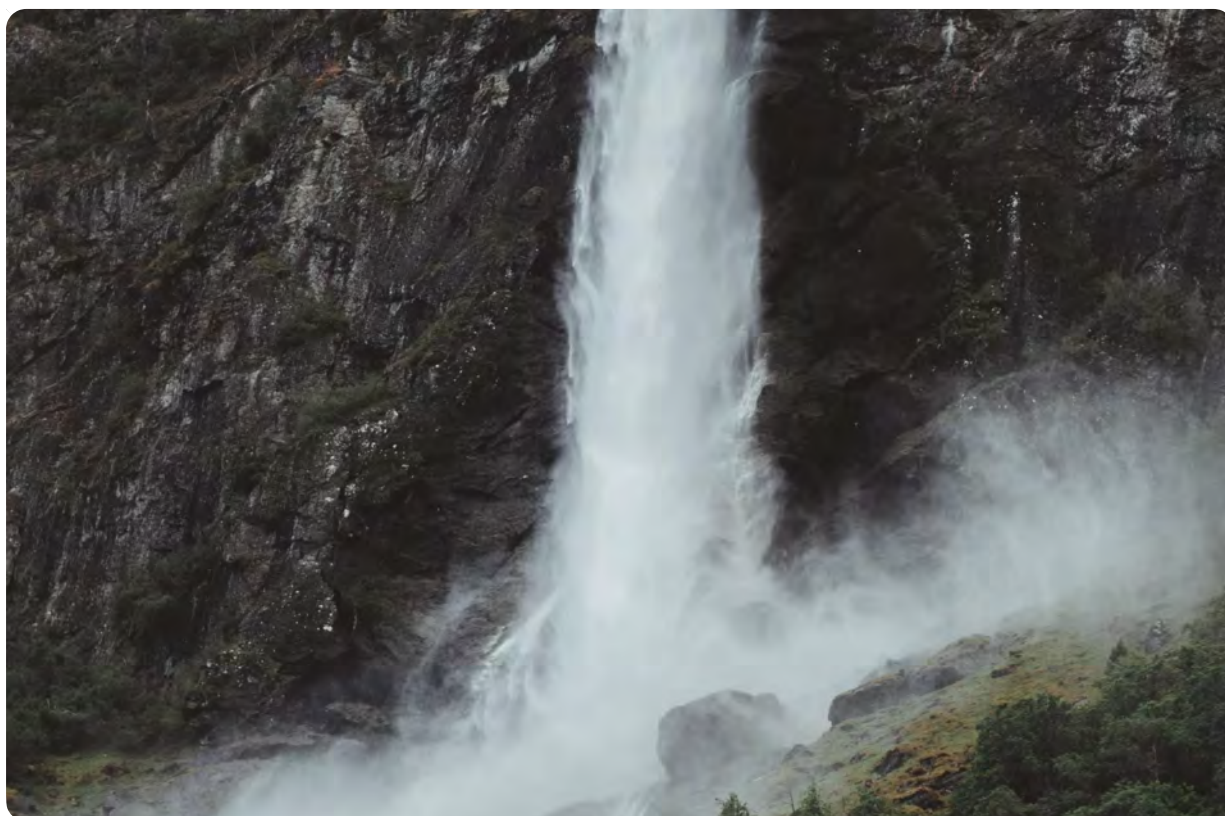
Morselskapet Hafslund AS

Morselskapet Hafslund AS (tidligere Hafslund Eco AS) omfatter konsernledelsen og konsern- og støttefunksjoner. Konsernets gjeld er hovedsakelig plassert i morselskapet. Selskapets inntekter består i hovedsak av renteinntekter og mottatt utbytte. Hafslund AS hadde et driftsresultat (EBIT) på -89 millioner kroner (-85 millioner kroner) og netto finansposter på 2 089 millioner kroner (1 690 millioner kroner) i 2022. Årsresultatet for 2022 ble 2 072 millioner kroner (1 668 millioner kroner).

Utbytte og disponering av resultat

Utbytte fastsettes årlig i samsvar med eier og på en slik måte at konsernets kapitalbehov og kredittkvalitet ivaretas. Styret har gjennom året fortløpende vurdert konsernets markeds- og driftsforhold, egenkapital- og likviditetssituasjon og utbyttekapasitet. På bakgrunn av dette har styret besluttet å foreslå et utbytte for

regnskapsåret på 1 500 millioner kroner som behandles i ordinær generalforsamling. Utbytteneivået reflekterer konsernets egenkapitalsituasjon, likviditet og fremtidsutsikter. Styret foreslår følgende disponering av Hafslund AS' årsresultat:



Årsresultat i selskapsregnskapet til Hafslund AS

Årsresultat i selskapsregnskapet til Hafslund AS		2 072 millioner kroner
DISPONERINGER:		
Avsatt utbytte fra Hafslund AS til Oslo kommune		1 500 millioner kroner
Til/fra annen egenkapital		572 millioner kroner

Forutsetningen om fortsatt drift

I samsvar med regnskapslovens krav bekrefter styret at årsregnskapet er avlagt under forutsetningen om fortsatt drift, og at denne forutsetningen er til stede.

Hendelser etter balansedagen

Den 16. mars 2023 ble det avtalt mellom Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS og Eidsiva Energi AS at det ansvarlige lånet på 1 917 millioner kroner skal betales tilbake til Eidsiva Energi i sin helhet 14. april 2023 ved en ekstraordinær nedbetaling.



Fremtidsutsikter

De siste årene har vært preget av store endringer og til dels uforutsette utfordringer. Imidlertid er Europa og Norges behov for betydelige økninger av fornybar energi og økt selvforsyning en langsiktig utfordring som med sikkerhet vil prege de kommende årene. Hafslund har gode forutsetninger for å gi betydelige bidrag og å sikre stabil forsyning av fornybar energi er kjernen i hva konsernet driver med.

Økt geopolitisk spenning, et endret trusselbilde, økt volatilitet i råvaremarkeder og større usikkerhet er noe Hafslund forventer å måtte forholde seg til i mange år fremover. Hafslund vurderer den fysiske sikkerheten rundt konsernets anlegg og beredskap, samt IKT- og cybersikkerhet som sentrale fokusområder. Konsernet merker også implikasjonene av høy inflasjon og anstrengte leverandørkjeder i konsernets prosjekter og utbyggingsvirksomhet. Risiko, forebyggende sikkerhetstiltak og kontinuerlig vurdering av framtidsscenarioer vil vektlegges sterkt i styrets arbeid i årene som kommer.

Fremover vil Hafslund skape fornybar energi fra en bredere portefølje – med energi fra vann, vind, sol, vannbåren varme og kjøling. Konsernets portefølje med betydelige eierskap i vannkraft, fjernvarme, nett, fiber og fornybare vekstinitiativer gjør Hafslund sterkt posisjonert til å skape muligheter på tvers av verdikjeder. Partnerskap er en viktig modell for konsernet og Hafslund samarbeider med aktører med komplementær kompetanse for å realisere nye initiativer. Etter oppkjøpet av Hafslund Oslo Celsio er Hafslund et energi- og infrastrukturkonsern, og konsernet tar en rolle i å utvikle et grønnere og smartere Oslo.

Energi- og klimautfordringer er dominerende i den offentlige debatten, og endringer i rammevilkår og skattebestemmelser får stadig implikasjoner for konsernets virksomhet. Skatteskjerpelsene høsten 2022 ble innført uten videre konsekvensutredning, og Hafslund mener det finnes innretninger som gir bedre måloppnåelse på tvers av energipolitiske, næringspolitiske og finanspolitiske målsettinger for Norge. Som nevnt innledningsvis, mener Hafslund at innretningen av de nye skattene er uheldig fordi de begrenser selskapenes evne til å bringe ny kraft til et anstrengt marked, fordi de fører til høyere priser på langsiktige kraftkontrakter til kundene, og fordi de i stor grad vanskeliggjør hensiktsmessig risikostyring og prissikring i en bransje der dette er svært viktig. Hafslund vil fortsette med å bruke sin dype innsikt i kraftmarkedet, og breddeforståelse gjennom et stort kontaktnett og engasjement i mange samfunnssektorer, til å delta i den offentlige debatten med kunnskap og perspektiver på hva som er nødvendig for å muliggjøre rask og storstilt utbygging av fornybar energi og et stabilt kraftprisnivå som opprettholder attraktiviteten til Norge som vertsland for grønn industri og nye grønne arbeidsplasser.

I et lengre tidsperspektiv forventer Hafslund at kraftprisene kommer ned fra de nivåene som har vært gjeldende i 2022. Imidlertid er det fundamentale forhold som taler for at prisene vil forbli på et høyere nivå enn det som er sett historisk. Hafslund støtter myndighetenes bidrag for å lette kostnadsbyrden ved høye kraftpriser for både næringslivet og privatpersoner. Konsernet startet med direktesalg til næringslivet 1. januar 2023 etter endring av grunnrentebeskatning på fastprisavtaler til næringsliv.

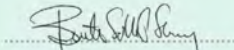
Den mest holdbare løsningen på energikrisen og den tilhørende priskrisen er imidlertid mer fornybar energi og energieffektivisering. Vekst i fornybarnæringen er helt sentralt for å muliggjøre grønn omstilling, og smartere løsninger som kobler teknologi, infrastruktur, energi og byutvikling er nødvendig for at Norge og Europa skal gå fremtiden i møte på en bærekraftig måte. Hafslunds mål er å være et fornybart energi- og infrastrukturkonsern 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 eieren, Oslo kommune.

Oslo, 30. mars 2023

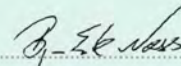
Styret i Hafslund AS

Alexandra Bech Gjerv

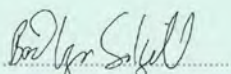
Styreleder



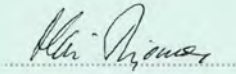
Bente Sollid Storehaug



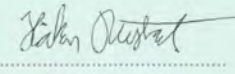
Bjørn Erik Næss



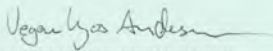
Bård Vegar Solhjell



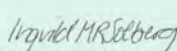
Mari Thjømøe



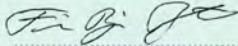
Håkon Rustad



Vegar Kjos Andersen



Ingvild Marie Rikoll Solberg

Finn Bjørn Ruyter
Administrerende direktør



Hafslund

Årsrapport 2022

Regnskap og noter



Innhold

[Regnskap med noter Hafslund konsern](#)

[Regnskap med noter Hafslund AS](#)

[Erklæring iht vphl § 5-5](#)

[Revisors beretning](#)





Innhold

Regnskap med noter Hafslund-konsernet

Regnskap

Totalresultat konsern

Balanse konsern

Oppstilling over kontantstrømmer konsern

Oppstilling over endringer i egenkapital konsern

Noter

Del 1 - Generelt

Note 1.1 Generell informasjon

Note 1.2 Generelle regnskapsprinsipper

Note 1.3 Endringer i regnskapsprinsipper

Note 1.4 Endringer i standarder og tolkninger med fremtidig ikrafttredelse

Note 1.5 Transaksjoner og hendelser i 2022

Del 2 - Drift

Note 2.1 Segmenter

Note 2.2 Driftsinntekter

Note 2.3 Energikjøp og overføring

Note 2.4 Lønn og andre personalkostnader

Note 2.5 Eiendomsskatt og andre pålagte kostnader og erstatninger

Note 2.6 Andre driftskostnader

Del 3 - Anleggsmidler

Note 3.1 Immaterielle eiendeler

Note 3.2 Varige driftsmidler

Note 3.3 Nedskrivningsvurderinger

Note 3.4 Leieavtaler

Note 3.5 Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet

Note 3.6 Felleskontrollerte ordninger og felles drift

Del 4 - Forpliktelser

Note 4.1 Andre forpliktelser

Note 4.2 Garantier

Del 5 - Finansielle instrumenter, kapitalstruktur og egenkapital

Note 5.1 Finansielle instrumenter

Note 5.2 Rentebærende gjeld

Note 5.3 Forfallsstruktur for finansielle forpliktelser

Note 5.4 Finansiell risikostyring

Note 5.5 Virkelig verdi

Note 5.6 Derivater og sikring

Note 5.7 Kapitalstyring

Note 5.8 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Note 5.9 Langsiktige fordringer

Note 5.10 Kundefordringer og andre fordringer

Note 5.11 Bankinnskudd o.l.

Note 5.12 Leverandørgjeld og annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld

Note 5.13 Finansposter

Del 6 - Skatt

Note 6.1 Skatt

Del 7 - Godtgjørelse og pensjonskostnader

Note 7.1 Godtgjørelse til ledende ansatte og styremedlemmer

Note 7.2 Pensjoner

Del 8 - Konsernselskaper

Note 8.1 Konsoliderte selskaper

Note 8.2 Ikke-kontrollerende eierinteresser

Del 9 - Andre opplysninger

Note 9.1 Transaksjoner med nærstående

Note 9.2 Usikre forpliktelser

Note 9.3 Hendelser etter balansedagen

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

Mill. kroner	Note	2022	2021
Salgsinntekter	2.2	25 484	12 647
Annen gevinst/tap	2.2	-3 581	-1 899
Andre driftsinntekter	2.2	125	99
Driftsinntekter	2.2	22 028	10 847
Energikjøp og overføring	2.3	-743	-385
Lønn og andre personalkostnader	2.4	-751	-526
Eiendomsskatt og andre pålagte kostnader og erstatninger	2.5	-527	-688
Andre driftskostnader	2.6	-636	-283
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	3.5, 3.6	716	14
EBITDA		20 087	8 979
Av- og nedskrivninger	3.1 - 3.4	-746	-516
Driftsresultat (EBIT)		19 340	8 463
Renteinntekter	5.13	115	13
Rentekostnader	5.13	-817	-520
Andre finansinntekter/kostnader	5.13	241	-55
Netto finansposter	5.13	-462	-562
Resultat før skatt		18 879	7 901
Skattekostnad	6.1	-14 535	-5 291
Resultat etter skatt		4 344	2 611

Mill. kroner	Note	2022	2021
RESULTAT TILORDNES			
Aksjonærer i morselskapet		3 636	2 200
Ikke-kontrollerende eierinteresser	8.2	708	411
POSTER SOM SENERE KAN BLI OMKLASSIFISERT TIL RESULTATET			
Sikringsreserve	5.6	-2 200	-1 251
Skattemessige effekter	5.6	1 258	470
Omregningsdifferanser tilknyttede selskaper	3.5	3	-19
Poster som senere kan bli omklassifisert til resultatet		-939	-800
POSTER SOM IKKE SENERE KAN BLI OMKLASSIFISERT TIL RESULTATET			
Estimatavvik pensjon		-54	44
Skattemessige effekter		59	-26
Estimatavvik pensjon felleskontrollert virksomhet	3.5, 7.2	-59	108
Poster som ikke senere kan bli omklassifisert til resultatet		-54	126
Utvidet resultat		-993	-674
Totalresultat		3 351	1 937
TOTALRESULTAT TILORDNES			
Aksjonærer i morselskapet		2 758	1 567
Ikke-kontrollerende eierinteresser	8.2	593	369

Balanse konsern 31. desember

Mill. kroner	Note	2022	2021
EIENDELER			
Utsatt skattefordel	6.1	212	277
Immaterielle eiendeler	3.1	37 562	23 503
Varige driftsmidler	3.2	27 619	19 887
Bruksrettseiendeler	3.4	339	158
Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	3.5	10 669	9 597
Langsiktige derivater	5.6	1 098	861
Andre langsiktige fordringer	5.9	1 579	1 256
Anleggsmidler		79 077	55 540
Lagerbeholdning		77	1
Kundefordringer	5.10	1 148	569
Andre ikke rentebærende kortsiktige fordringer	5.10	1 026	365
Kortsiktige derivater	5.6	2 441	121
Bankinnskudd o.l.	5.11	13 497	6 988
Omløpsmidler		18 188	8 044
Eiendeler		97 265	63 584

Mill. kroner	Note	2022	2021
EGENKAPITAL OG GJELD			
Innskutt egenkapital	5.8	23 594	15 515
Opptjent egenkapital		9 696	8 550
Ikke- kontrollerende eierinteresser	8.2	9 314	2 751
Egenkapital		42 604	26 816
Langsiktig rentebærende gjeld	5.2	20 203	17 745
Leieforpliktelse	3.4	306	135
Utsatt skatt	6.1	8 598	7 862
Pensjonsforpliktelser	7.2	78	99
Langsiktige derivater	5.6	337	-
Andre forpliktelser	4.1	4 160	2 337
Langsiktige forpliktelser		33 682	28 178
Leverandørgjeld	5.12	736	608
Leieforpliktelse	3.4	40	25
Annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld	5.12	3 196	2 080
Betalbar skatt	6.1	13 482	4 895
Kortsiktige derivater	5.6	707	32
Kortsiktig rentebærende gjeld	5.2	2 819	950
Kortsiktige forpliktelser		20 980	8 589
Egenkapital og gjeld		97 265	63 584

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

Mill. kroner	Note	2022	2021
KONTANTSTRØM FRA DRIFTEN			
Resultat før skatt		18 879	7 901
Justeringer for:			
Av- og nedskrivninger	3.1 - 3.4	746	516
Resultat i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	3.5	-716	-14
Urealiserte verdiendringer derivater		443	866
Endring i varelager		-57	2
Endringer i kundefordringer og andre ikke rentebærende fordringer		436	-395
Endringer i leverandørgjeld og annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld	5.1	-472	1 366
Oppgjør av futureskontrakter		-3 210	-1 623
Netto finansposter	5.13	462	562
Andre ikke-kontantgenererende inntekter og kostnader		-36	42
Kontantstrømmer fra driften		16 474	9 223
Betalt skatt		-4 701	-273
Netto kontantstrøm fra driften		11 773	8 951

Mill. kroner	Note	2022	2021
KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER			
Investeringer i varige driftsmidler		-870	-590
Innskutt i tilknyttet selskap		-456	-40
Utbetalinger kjøp av nye aksjer i datterselskap		-185	-
Kontanteffekter Celsio-transaksjon	1.5	-1 607	-
Innbetalinger av utbytte fra tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet		450	513
Andre investeringsaktiviteter		221	240
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-2 447	124
KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER			
Opptak av rentebærende gjeld	5.2	3 380	500
Nedbetaling av rentebærende gjeld	5.2	-2 553	-1 755
Utbetaling av utbytte		-3 033	-1 240
Betalte renter		-664	-605
Andre finansieringsaktiviteter		141	101
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-2 729	-2 999
Endring i bankinnskudd o.l.			
Bankinnskudd o.l. ved periodeslutt		13 497	6 988
Bankinnskudd o.l. per 1. januar		6 988	1 008
Valutagevinst/-tap betalingsmidler		-87	-96



Oppstilling over endringer i egenkapital konsern

Mill. kroner	Note	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Egenkapital til morselskapets aksjonærer	Ikke- kontrollerende eierinteresser	Total egenkapital
Egenkapital per 31. desember 2021		100	15 415	8 550	24 065	2 751	26 816
PERIODENS TOTALRESULTAT 2022							
Årsresultat		-	-	3 636	3 636	708	4 344
Utvidet resultat		-	-	-878	-878	-115	-993
Årets totalresultat		-	-	2 758	2 758	593	3 351
TRANSAKSJONER MED EIERNE							
Utdelt utbytte		-	-	-2 301	-2 301	-643	-2 943
Virksomhetssammenslutninger	1.5	-	-	-	-	6 518	6 518
Transaksjoner med ikke-kontrollerende eierinteresser		-	-	-31	-31	31	-
Akseemisjon		10	8 069	216	8 295	63	8 358
Effekt av utbytte fra Hafslund Eco Vannkraft AS til Eidsiva Energi AS	3.5	-	-	551	551	-	551
Sum transaksjoner med eierne		10	8 069	-1 565	6 514	5970	12 484
Andre egenkapitalendringer		-	-	-47	-47	-	-47
Egenkapital per 31. desember 2022		110	23 484	9 696	33 290	9 314	42 604

Oppstilling over endringer i egenkapital konsern (forts.)

Mill. kroner	Note	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Egenkapital til morselskapets aksjonærer	Ikke- kontrollerende eierinteresser	Total egenkapital
Egenkapital per 31. desember 2020		100	15 295	7 811	23 206	2 632	25 838
Fusjon Oslo Energi Holding AS		-	150	48	198	-	198
Egenkapital per 1. januar 2021		100	15 445	7 859	23 403	2 632	26 035
PERIODENS TOTALRESULTAT 2021							
Årsresultat		-	-	2 200	2 200	411	2 611
Utvidet resultat		-	-	-632	-632	-42	-674
Årets totalresultat		-	-	1 567	1 567	369	1 937
TRANSAKSJONER MED EIERNE							
Utdelt utbytte		-	-	-1 124	-1 124	-283	-1 407
Kapitalforhøyelse		-	-	-	-	34	34
Effekt av utbytte fra Hafslund Eco Vannkraft AS til Eidsiva Energi AS	3.5	-	-	274	274	-	274
Sum transaksjoner med eierne		-	-	-850	-850	-249	-1 099
Andre egenkapitalendringer		-	-30	-26	-56	-1	-57
Egenkapital per 31. desember 2021		100	15 415	8 550	24 065	2 751	26 816

Oslo, 30. mars 2023

Styret i Hafslund AS

Alexandra Bech Gjerv
Styreleder

Bente Sollid Storehaug

Bjørn Erik Næss

Bård Vegar Solhjell

Mari Thjomøe

Håkon Rustad

Vegar Kjos Andersen

Ingvild Marie Rikoll Solberg

Finn Bjørn Ruyter
Konsernsjef

Note 1.1 Generell informasjon

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

Konsernet driver kraftproduksjon gjennom datterselskapene Hafslund Eco Vannkraft AS, Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS og Hafslund Produksjon AS. I tillegg til å drifte en årsproduksjon på mer enn 21 TWh, eier konsernet vannkraftverk som til sammen produserer omlag 18 TWh, nok strøm til å forsyne mer enn 2,2 millioner mennesker. Kraftverkene ligger hovedsakelig i Vestlandet, Viken og Innlandet.

Gjennom datterselskapet Hafslund Oslo Celsio AS (tidligere Fortum Oslo Varme AS), hvor Hafslund overtok majoritetsandelen den 19. mai 2022, er konsernet Norges største produsent og leverandør av fornybar fjernvarme og kjøling. Se omtale av transaksjoner og hendelser i [note 1.5](#).

Hafslund har også et betydelig eierskap i nettvirksomhet gjennom sin 50 prosent eierandel i Eidsiva Energi AS. Eidsiva Energi AS eier 100 prosent av aksjene i nettselskapet Elvia AS med over 900 000 kunder. Elvia AS bygger, drifter, vedlikeholder og fornyer strømmettet i Innlandet, Viken og Oslo.

Konsernets datterselskap Hafslund Ny Energi AS og Hafslund Vekst AS utnytter kompetansen i selskapene til å skape nye vekstmuligheter, med hovedvekt på elektrifisering. Hafslund har også en eierandel på 49 prosent i Fredrikstad Energi AS.

Hovedkontoret ligger i Oslo. Konsernregnskapet ble vedtatt av selskapets styre 30. mars 2023.

Note 1.2 Generelle regnskapsprinsipper

Grunnlaget for utarbeidelse av årsregnskapet

Konsernregnskapet for 2022 for Hafslund AS er avlagt i samsvar med International Financial Reporting Standards (IFRS) som er godkjent av EU.

Målegrunnlaget for konsernregnskapet er historisk kost med unntak av enkelte eiendeler og forpliktelser som måles til virkelig verdi. Se [note 5.5](#) Virkelig verdi for en nærmere spesifisering av disse. Utarbeidelsen av regnskap i samsvar med IFRS krever bruk av estimer og skjønnsmessige vurderinger. Der det er stor grad av skjønnsmessige vurderinger eller forutsetninger og vesentlige estimer, er dette beskrevet i aktuelle noter.

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

Valuta

Presentasjonsvalutaen er norske kroner (NOK), som også er morselskapets og datterselskapenes funksjonelle valuta.



Note 1.3 Endringer i regnskapsprinsipper

Det er ingen endringer i regnskapsprinsipper for 2022-regnskapet.

Note 1.4 Endringer i standarder og tolkninger med fremtidig ikrafttredelse

Visse standarder og tolkninger som er vedtatt, men hvor ikrafttredelsestidspunkt er frem i tid, er ikke tidligimplementert av konsernet. Disse standardene og tolkningene forventes ikke å ha vesentlig innvirkning på regnskapet, men konsernet vil vurdere effekten når det oppstår transaksjoner og hendelser som påvirkes av disse endringene. Konsernets intensjon er å implementere de relevante endringene på ikrafttredelsestidspunktet, under forutsetning av at EU godkjenner endringene før avleggelse av konsernregnskapet.



Note 1.5 Transaksjoner og hendelser i 2022

Hafslund Oslo Celsio AS

19. mai 2022 overtok et partnerskap bestående av Hafslund AS, HitecVision AS og Infranode AS til sammen 100 prosent av aksjene i Hafslund Oslo Celsio AS (tidligere Fortum Oslo Varme AS) med datterselskaper.

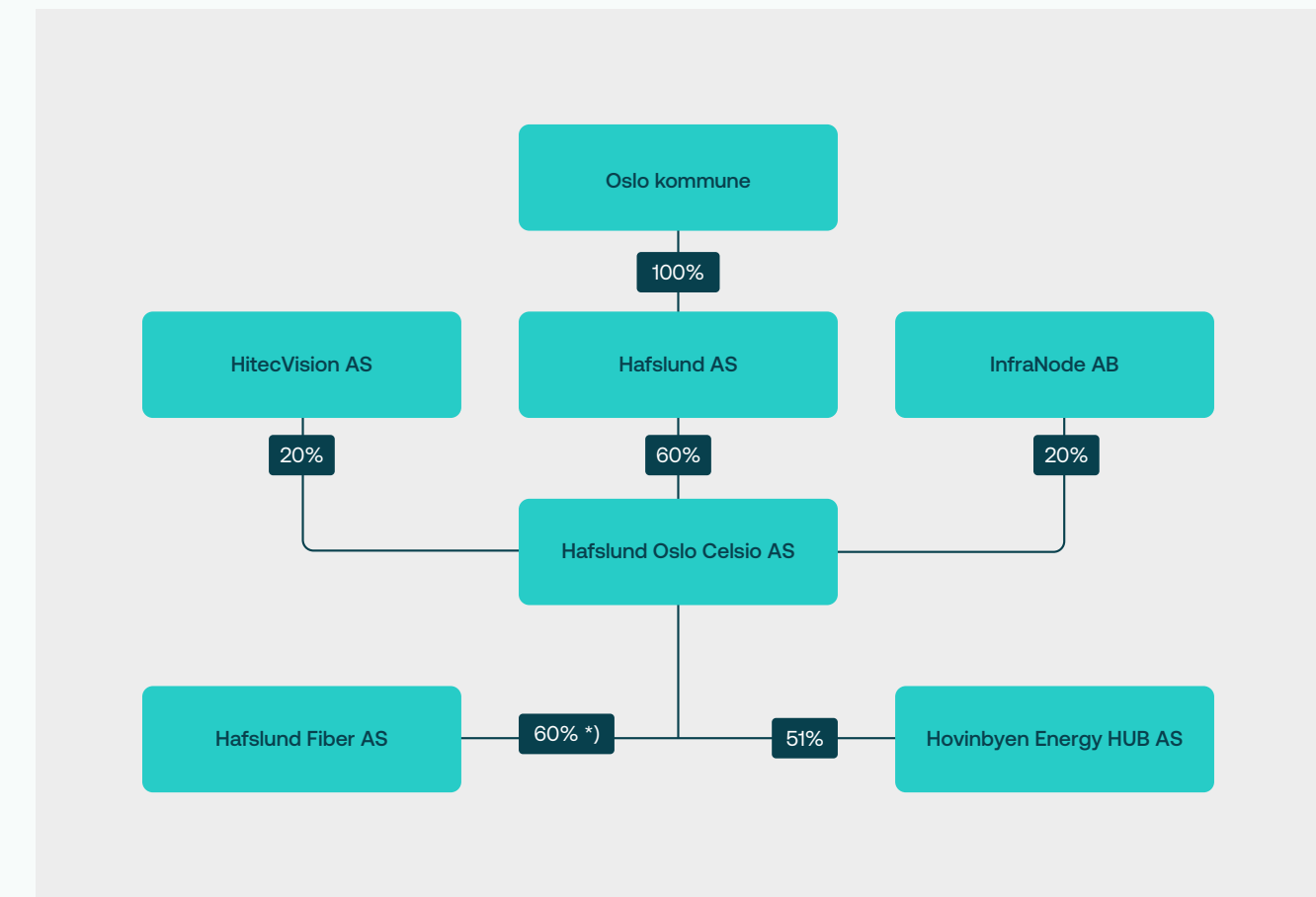
Hafslund Oslo Celsio AS produserer og distribuerer fornybar fjernvarme og kjøling i Oslo-regionen samt i deler av Nordre Follo kommune. Ett av de sentrale målene i Hafslund sin strategi er å sikre vekst innen vannkraft og virksomhetsområder nært tilknyttet vannkraft hvor konsernet har operative og eiermessige synergier. Fjernvarme er et slikt tilknyttet virksomhetsområde. I tillegg står Hafslund Oslo Celsio AS foran en strategisk viktig satsing på karbonfangst- og lagring (Carbon capture and storage «CCS») i Oslo. Partnerskapet ser på prosjektet for karbonfangst- og lagring som helt nødvendig for å kunne drive bærekraftig energigjenvinning i et nullutslippssamfunn. Gjennom partnerskapets overtakelse av Hafslund Oslo Celsio er finansieringen av karbonfangstprosjektet på Klemetsrud sikret.

Før overtakelsen eide Oslo kommune og Fortum Participation Ltd 50 prosent hver av Hafslund Oslo Celsio AS, hvor Fortum var operasjonelt ansvarlig for Hafslund Oslo Celsio AS og hadde kontroll sikret gjennom aksjonæravtale.

Flere transaksjoner ble planlagt for å oppnå dagens aksjonærsammensetning i Hafslund Oslo Celsio AS, og overtakelsen ble gjennomført i flere steg som en del av en større omorganisering. Etter transaksjonen eier Hafslund 60 prosent av aksjene i Hafslund Oslo Celsio AS, hvorav 50

prosent av aksjene ble overført fra Oslo kommune gjennom et tingsinnskudd, og 10 prosent av aksjene ble kjøpt fra Fortum Participation Ltd. Hafslund overtok samtidig 2 milliarder kroner i aksjonærlån fra Oslo kommune mot Hafslund Oslo Celsio AS. Infranode AS og HitecVision AS eier 20 prosent hver.

Konsernstrukturen etter transaksjonen er som følger (forenklet fremstilling):



*) Hafslund Oslo Celsio AS kjøpte de resterende 40 prosentene i mai 2022, og eier per 31. desember 2022 100 prosent av Hafslund Fiber AS.

Note 1.5 Transaksjoner og hendelser i 2022

(forts.)

Beregning av vederlag i transaksjonen

Hafslund Oslo Celsio med datterselskaper ble priset til 20 414 millioner kroner basert på en brutto selskapsverdi på 100 prosent basis. Verdiene på aksjene ble fastsatt som et resultat av verdivurderinger av alle involverte parter (Hafslund AS, HitecVision AS, Infranode AS, Oslo kommune og Fortum Participation Ltd). Eksterne rådgivere er benyttet for å bistå i beregningen. Aksjene i Hafslund Oslo Celsio AS er ikke børsnotert og har følgelig ingen observerbar markedsverdi. Det er derfor benyttet verdsettelsesmodeller basert på diskonterte kontantstrømmer.

Transaksjonen er regnskapsført som en virksomhetssammenslutning. Overtakelsestidspunktet var 19. mai 2022, og er det tidspunktet da Hafslund oppnådde kontroll over Hafslund Oslo Celsio. Virkelig verdi på 60 prosent av samlet vederlag for aksjene var 9 695 millioner kroner på overtakelsestidspunktet. Det representerer aksjene mottatt som tingsinnskudd fra Oslo kommune på 8 079 millioner kroner og Hafslund sin andel av kontantvederlaget til Fortum Participation Ltd på 1 616 millioner kroner. Det er ingen betingede vederlag i transaksjonen.

Hafslunds kontanteffekt av transaksjonen:

mill. kroner	19.05.2022
Kontantvederlag	1 616
Bankinnskudd i de oppkjøpte selskapene	-9
Netto kontanteffekt fra oppkjøpene	1 607

Kostnader relatert til transaksjonen

Hafslunds kostnader i forbindelse med transaksjonen utgjør 27,3 millioner kroner. Transaksjonskostnadene er kostnadsført som en del av andre driftskostnader i totalresultatet.

Identifiserbare eiendeler og forpliktelser overtatt i transaksjonen

Tabellen nedenfor gir en oversikt over virkelig verdi av identifiserte eiendeler og forpliktelser i Hafslund Oslo Celsio på overtakelsestidspunktet:

OVERTATTE IDENTIFISERBARE EIENDELER OG FORPLIKTELSE

mill. kroner	19.05.2022
Varige driftsmidler fjernvarme	7 087
Andre driftsmidler	121
Anlegg under utførelse	269
Andre anleggsmidler	192
Kundefordringer	212
Andre omløpsmidler	667
Bankinnskudd	9
Aksjonærlån	-4 000
Utsatt skatt	-614
Andre langsiktige forpliktelser	-226
Derivater	-443
Andre kortsiktige forpliktelser	-692
Netto identifiserbare eiendeler til virkelig verdi	2 581
Ikke-kontrollerende eierinteressser	-160
Goodwill	13 737
Totalt vederlag	16 158
Hafslunds vederlag for 60 prosent av aksjene i Hafslund Oslo Celsio AS	9 695
Ikke-kontrollerende eierinteressser	6 463
Totalt vederlag	16 158

Ikke-kontrollerende eierinteressser er bokført til virkelig verdi på overtakelsestidspunktet.

Note 1.5 Transaksjoner og hendelser i 2022

(forts.)

Brutto kundefordringer på oppkjøpstidspunktet utgjorde 212 millioner kroner hvor 208 millioner kroner er oppgjort ved utgangen av 2022. De resterende fordringene forventes oppgjort i sin helhet.

Hafslund Oslo Celsio har betydelige varige driftsmidler relatert til produksjon av fjernvarme. De varige driftsmidlene er verdijustert gjennom å estimere amortisert gjenanskaffelseskost ved å justere den historiske anskaffelseskosten med en antatt prisvekst i perioden fra anskaffelsesdatoen og frem til overtakelsestidspunktet.

Goodwill og utsatt skatt

Innregnet goodwill er allokert til Hafslund Oslo Celsio AS (13 368 millioner kroner), Hafslund Fiber AS (263 millioner kroner) og Hovinbyen Energy Hub AS (106 millioner kroner), og omfatter primært:

- tilgangen til å drifte fjernvarmenettet i Oslo (et naturlig monopol definert som nøkkelinfrastruktur)
- muligheten til å dra nytte av erfaring på tvers av partnerskapet for å vokse, og utvikle Hafslund Oslo Celsio videre
- realisere prosjektet for karbonfangst- og lagring på Klemetsrud energigjenvinningsanlegg
- realisere vekstutsikter for Hafslund Fiber

Innregnet goodwill forventes ikke å kunne være skattemessig fradragsberettiget. Av total goodwill på 13 737 millioner kroner utgjør 491 millioner kroner teknisk goodwill relatert til utsatt skatt for innregnede merverdier knyttet til varige driftsmidler i Hafslund Oslo Celsio AS.

Driftsinntekt og resultat i Celsio-konsernet

Hafslund Oslo Celsio AS med datterselskaper har bidratt med 1 479 millioner kroner til Hafslunds driftsinntekter og 14 millioner kroner til

resultat før skatt i perioden mellom overtakelsestidspunktet og 31. desember 2022.

Dersom oppkjøpet hadde blitt gjennomført 1. januar 2022 ville Hafslunds totale driftsinntekter i perioden 1. januar til 31. desember 2022 ha vært 23 392 millioner kroner og resultat før skatt 19 246 millioner kroner.

Transaksjonen med Stange Energi, og Hafslunds overtakelse av 5 prosent av Vinstra Kraftselskap DA og Viksdammen

Stange Energi og Eidsiva Energi gjennomførte en transaksjon i første halvår 2022 hvor Stange Energi kom inn på eiersiden i Eidsiva Energi mot å skyte inn sin nett- og vannkraftvirksomhet. Dette medførte at Hafslund-konsernet gikk under 50 prosent eierandel i Eidsiva Energi ved utvanning, men Hafslund kjøpte samtidig nye aksjer i Eidsiva Energi slik at eierandelen er tilbake på 50 prosent.

1. juni 2022 overtok Hafslundkonsernet 5 prosent i Vinstra kraftselskap DA fra Eidsiva Energi mot at Eidsiva Energi mottok nye aksjer i Hafslund Eco Vannkraft AS.

Etter transaksjonen har Eidsiva Energi AS økt sin eierandel i Hafslund Eco Vannkraft AS fra 42,8 prosent til 43,5 prosent. Samtidig har Hafslund AS redusert sin eierandel i Hafslund Eco Vannkraft AS fra 57,2 prosent til 56,5 prosent og konsernet har økt sin eierandel i Vinstra kraftselskap DA fra 95 prosent til 100 prosent. På grunn av krysseierforholdet med Eidsiva Energi har ikke-kontrollerende eierinteresser i Hafslund Eco Vannkraft blitt redusert fra 78,6 prosent til 78,25 prosent.

Virkelig verdi av vederlaget for eierandelen i Vinstra kraftselskap DA og Viksdammen er 276 mill. kroner, hvor det vesentlige utgjør vannkraftverk og fallrettigheter.

Note 1.5 Transaksjoner og hendelser i 2022

(forts.)

Krigen i Ukraina

2022 har vært et krevende og transformativt år for Hafslund så vel som resten av energibransjen. Krigen i Ukraina, stopp i gassforsyningene til Europa, operasjonell svikt på sentrale kjernekraftverk i Europa og lite vind kombinert med tørke førte til historisk høye energipriser i Europa.

Krigen har også forårsaket økt markedsrisiko og risiko knyttet til forsyningssikkerhet og cybersikkerhet står sentralt. Ledelsen overvåker utviklingen av situasjonen og følger løpende opp de langsiktige konsekvensene for selskapet.

Note 2.1 Segmenter

Driftssegmenter rapporteres etter samme struktur som ledelsesrapporteringen til konsernets øverste beslutningstaker - konsernledelsen. Som følge av overtakelsen av Hafslund Oslo Celsio og økt aktivitet innen annen fornybar energi har konsernet tre driftssegmenter i 2022; Vannkraftproduksjon, Varme og kjøling og Vekst og investeringer.

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

Vannkraftproduksjon:

Hafslund Eco Vannkraft drifter og eier helt eller delvis 81 vannkraftverk med en produksjon på om lag 21 TWh. Kraftverkene ligger i Vestland, Oslo, Viken og Innlandet og består av både magasin- og elvekraftverk. I

2022 ble produksjonen på 13,8 TWh, 22 prosent lavere enn produksjonen i et normalår.

Varme og kjøling:

Hafslund Oslo Celsio eier og drifter anlegg i verdikjeden fra sluttbehandling av avfall til produksjon, salg og distribusjon av fjernvarme. I tillegg etablerer Hafslund Oslo Celsio virksomhet innen områdekjøling og er 100 prosent eier av fiberselskapet Hafslund Fiber. I 2022 genererte selskapet 1,8 TWh fjernvarme, som tilsvarer varme og varmt vann til om lag 160 000 husstander i Oslo.

Vekst og investeringer:

Hafslund Vekst ble etablert som eget selskap i 2022 og samler Hafslund-konsernets industrielle eierskap og vekstsatsinger. Havvind, forretningsutvikling, investeringsvirksomhet og oppfølging av konsernets større eierskap, herunder vår eierandel i Eidsiva, 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 inkluderer segmentoppstillingen Øvrig virksomhet som er morselskapet Hafslund AS, og konsernelimineringer som vises samlet i separat kolonne. Resultat fra tilknyttede selskap presenteres i de respektive driftssegmentene Vannkraftproduksjon, Varme og kjøling og Vekst og investeringer, under drift. Transaksjoner mellom forretningsområdene gjennomføres i henhold til armlengdeprinsippet.

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

Spesifikasjon av forskjellige inntektstyper per segment er gitt i [note 2.2 Driftsinntekter](#).



Note 2.1 Segmenter

(forts.)

1. januar – 31. desember

	Vannkraftproduksjon		Varme og kjøling ¹		Vekst og investeringer		Øvrig virksomhet		Konsern	
Mill. kroner	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Salgsinntekter	23 776	12 647	1 707	-	-	-	-	-	25 484	12 647
Annen gevinst/tap	-3 334	-1 899	-247	-	-	-	-	-	-3 581	-1 899
Andre driftsinntekter	91	87	19	-	5	8	10	3	125	99
Driftsinntekter	20 534	10 835	1 479	-	5	8	10	3	22 028	10 847
Energikjøp og overføring	-96	-385	-647	-	-	-	-	-	-743	-385
Lønn og andre personalkostnader	-526	-479	-151	-	-23	-16	-52	-31	-751	-526
Eiendomsskatt og andre pålagte kostnader og erstatninger	-532	-687	6	-	-	-	-1	-	-527	-688
Andre driftskostnader	-239	-218	-293	-	-18	-15	-86	-51	-636	-283
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	112	46	-	-	588	-29	16	-2	716	14
EBITDA	19 253	9 111	394	-	552	-51	-113	-81	20 087	8 979
Av- og nedskrivninger	-510	-510	-232	-	-	-1	-4	-6	-746	-516
Driftsresultat (EBIT)	18 743	8 601	162	-	552	-52	-117	-87	19 340	8 463
Renteinntekter	161	25	18	-	2	11	-67	-23	115	13
Rentekostnader	-705	-541	-146	-	-233	-180	267	202	-817	-520
Andre finansinntekter/kostnader	401	-145	-20	-	-8	14	-131	75	241	-55
Netto finansposter	-144	-661	-148	-	-240	-155	70	254	-462	-562
Resultat før skatt	18 599	7 940	14	-	312	-207	-47	168	18 879	7 901
Skattekostnad	-14 596	-5 229	-1	-	60	-8	3	-54	-14 535	-5 291
Resultat etter skatt	4 003	2 711	13	-	372	-215	-44	114	4 344	2 611

1) For perioden 19. mai - 31. desember

Note 2.1 Segmenter

(forts.)

31. desember

	Vannkraftproduksjon		Varme og kjøling		Vekst og investeringer		Øvrig virksomhet		Konsern	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Mill. kroner										
EIENDELER										
Immaterielle eiendeler	23 802	23 480	13 738	-	-	-	22	23	37 562	23 503
Varige driftsmidler	19 853	19 712	7 593	-	6	6	167	169	27 619	19 887
Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	378	424	1	-	10 243	9 143	47	30	10 669	9 597
Øvrige anleggsmidler	2 200	1 495	345	-	383	188	299	869	3 227	2 553
Anleggsmidler	46 234	45 111	21 677	-	10 632	9 337	535	1 092	79 077	55 540
Bankinnskudd og konsernkontoordning	17 302	8 871	295	-	-741	-905	-3 360	-977	13 497	6 988
Øvrige omløpsmidler	4 352	1 645	1 075	-	81	56	-817	-645	4 692	1 056
Omløpsmidler	21 654	10 516	1 370	-	-659	-850	-4 177	-1 622	18 188	8 044
Eiendeler	67 887	55 627	23 047	-	9 973	8 487	-3 642	-530	97 265	63 584

	Vannkraftproduksjon		Varme og kjøling		Vekst og investeringer		Øvrig virksomhet		Konsern	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Mill. kroner										
EGENKAPITAL OG GJELD										
Egenkapital	18 235	18 112	16 269	-	3 670	2 364	4 430	6 340	42 604	26 816
Langsiktige forpliktelser	31 544	29 287	5 575	-	6 005	6 008	-9 442	-7 116	33 682	28 178
Kortsiktige forpliktelser	18 108	8 227	1 203	-	298	116	1 370	246	20 980	8 589
Egenkapital og gjeld	67 887	55 627	23 047	-	9 973	8 487	-3 642	-530	97 265	63 584

Note 2.2 Driftsinntekter

Vesentlige regnskapsprinsipper

Konsernets driftsinntekter består hovedsakelig av inntekter fra salg av kraft i engrosmarkedet, konsesjonskraft, industrikontrakter samt resultater fra finansiell kraftsikring. Fra 19. mai 2022 består driftsinntektene også av fjernvarmeinntekter og inntekter fra avfalls-håndtering. Se omtale av transaksjoner og hendelser i [note 1.5](#). Hovedprinsippene for regnskapsføring av Hafslunds inntektsstrømmer er beskrevet nedenfor.

Salgsinntekter

Kraftinntekter

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

Konsesjonskraft

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

Industrikontrakter

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

Fjernvarmeinntekter

Inntekt fra fjernvarme innregnes i henhold til kundenes målte forbruk av fjernvarme. For næringsbygg, sameier og borettslag foretas det måleravlesning hver time og kundene faktureres månedlig. For privatkunder foretas det månedlig måleravlesning og kundene faktureres månedlig. Fjernvarmeinntekter beregnes ved at målt forbruk til kundene multipliseres med gjeldende fjernvarmetariffer for perioden. Fra 1. november 2022 innførte datterselskapet Hafslund Oslo Celsio AS en rabattordning for fjernvarme der rabattsatsene stiger etter hvert som prisene øker. Hafslund er ansvarlig for leveranse av hele tjenesten og har konkludert med at distribusjon og salg av fjernvarme ikke er separate leveringsforpliktelser.

Tilknytningsavgift

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

Note 2.2 Driftsinntekter

(forts.)

Avfallshåndtering

Inntekter fra avfallshåndtering kommer i hovedsak fra den avgiften kunden betaler for at konsernet skal ta imot avfall. Avgiften 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. Konsernet benytter sikringsbokføring på porteføljen for basissikring av kraftinntekter og sikringen av fjernvarmeinntekter, se omtale i [note 5.6 Derivater og sikring](#). Ineffektiv sikring og kontrakter som ikke inngår i sikringsbokføringen måles til virkelig verdi og verdiendringer er resultatført under Annen gevinst/tap.

Finansielle kraftavtaler

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

Virksomhetens driftsinntekter består i det vesentlige av kraftsalg til spotpriser og salg av fjernvarme. Konsernet har ikke kontraktssaldoer av betydning fra kraftsalg da spotkontrakter gjøres opp daglig. Fjernvarmevirksomheten har i hovedsak månedlig fakturering. Det er betalt inn 110 millioner kroner for tilknytningsavgifter, som blir inntektsført ved tidspunkt for varmepåsettelse.

Leveringsforpliktelser og prinsipper for inntektsføring:

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

Note 2.2 Driftsinntekter

(forts.)

1. januar – 31. desember

	Vannkraftproduksjon		Varme og kjøling ¹		Vekst og investeringer		Øvrig virksomhet		Konsern	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Mill. kroner										
DRIFTSINNTEKTER										
Kraftinntekter	22 846	11 782	181	-	-	-	-	-	23 027	11 782
Konsesjonskraft	347	198	-	-	-	-	-	-	347	198
Industrikontrakter	572	651	-	-	-	-	-	-	572	651
Fjernvarmeinntekt	-	-	1 368	-	-	-	-	-	1 368	-
Avfallsinntekter	-	-	158	-	-	-	-	-	158	-
Nettleie/faktisk inntekt	11	15	-	-	-	-	-	-	11	15
Salgsinntekter	23 776	12 647	1 707	-	-	-	-	-	25 484	12 647
Realisert gevinst/tap kraft- og valutaderivater	-2 903	-1 252	-243	-	-	-	-	-	-3 145	-1 252
Verdijustering kraftderivater	-313	-646	-5	-	-	-	-	-	-317	-646
Verdijustering valutaderivater	-118	-1	-	-	-	-	-	-	-118	-1
Annen gevinst/tap	-3 334	-1 899	-247	-	-	-	-	-	-3 581	-1 899
Andre driftsinntekter	91	87	19	-	5	8	10	3	125	99
Andre driftsinntekter	91	87	19	-	5	8	10	3	125	99
Driftsinntekter	20 534	10 835	1 479	-	5	8	10	3	22 028	10 847

1) For perioden 19. mai – 31. desember



Note 2.3 Energikjøp og overføring

1. januar - 31. desember

Mill. kroner	2022	2021
ENERGIKJØP OG OVERFØRING		
Energikjøp	25	22
Råvarekjøp	647	-
Overføringskostnader	71	363
Energikjøp og overføring	743	385

Overføringskostnader gjelder i hovedsak innmatingskostnader til transmisionsnettet. Råvarekjøp gjelder i hovedsak forbruk av brensel i fjernvarmevirksomhet.

Note 2.4 Lønn og andre personalkostnader

1. januar - 31. desember

Mill. kroner	2022	2021
LØNN OG ANDRE PERSONALKOSTNADER		
Lønn	582	422
Arbeidsgiveravgift	83	54
Pensjonskostnad	61	44
Andre personalkostnader	26	6
Lønn og andre personalkostnader	751	526
Gjennomsnittlig antall årsverk som har vært sysselsatt i konsernet	549	427

Pensjonskostnader er nærmere omtalt i note 7.2 Pensjoner.



Note 2.5 Eiendomsskatt og andre pålagte kostnader og erstatninger

Vesentlige regnskapsprinsipper

Eiendomsskatt

Eiendomsskatt klassifiseres og resultatføres som driftskostnad i utskrivingsåret.

Konsesjonsavgifter

Konsesjonsavgifter betales årlig til stat og kommune for retten til å utnytte vannfallet. Slike avgifter kostnadsføres løpende.

Reguleringskostnader og erstatninger

Se [note 4.1](#) Andre forpliktelser for nærmere beskrivelse av kraftforpliktelser.

1. januar - 31. desember

Mill. kroner	2022	2021
EIENDOMSSKATT OG ANDRE PÅLAGTE KOSTNADER OG ERSTATNINGER		
Eiendomsskatt	218	249
Konsesjonsavgift	104	102
Verdijustering erstatninger	8	220
Reguleringskostnader og erstatninger	198	117
Eiendomsskatt og andre pålagte kostnader og erstatninger	527	688

Eiendomsskatt beregnes ut fra takstverdi fastsatt i henhold til eiendoms-skatteloven § 8. Skattesatsen er maksimalt 0,7 prosent.

Note 2.6 Andre driftskostnader

1. januar - 31. desember

Mill. kroner	2022	2021
ANDRE DRIFTSKOSTNADER		
Vedlikehold	362	131
Kjøp av eksterne tjenester	322	203
Kontorkostnader	79	50
Forsikringer	27	27
Salgs- og markedsføringskostnader	15	6
Tap på fordringer	-1	-1
Refusjon av driftsutgifter fra deleiere	-152	-116
Egeninvesteringsarbeid	-94	-73
Annet	78	58
Andre driftskostnader	636	283

Økningen i andre driftskostnader sammenlignet med 2021 skyldes hovedsakelig oppkjøpet av Hafslund Oslo Celsio. Se omtale av transaksjoner og hendelser i [note 1.5](#).

1. januar - 31. desember

Tusen kroner	2022	2021
SPESIFIKASJON AV REVISJONSHONORAR		
Ordinært revisjonshonorar	4 361	3 176
Andre attestasjonstjenester	441	216
Skatterådgivning	84	-
Annen rådgivning	156	450
Totalt revisjonshonorar	5 042	3 842
Herav revisjonshonorar til konsernrevisor	4 332	3 842

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

Note 3.1 Immaterielle eiendeler

Vesentlige regnskapsprinsipper

Immaterielle eiendeler, som i Hafslundkonsernet består av vannfallsrettigheter og goodwill, innregnes til anskaffelseskost. Immaterielle eiendeler med ubestemt levetid avskrives ikke, men testes årlig for verdifall.

For prinsipper relatert til nedskrivning av immaterielle eiendeler, se [note 3.3 Nedskrivningsvurderinger](#).

Vesentlige estimater og forutsetninger

Vannkraftsvirkomheten har hovedsakelig evigvarende konsesjoner (ingen hjemfallsrett) og kjøpte vannfallsrettigheter er vurdert å være tidsubegrenset og amortiseres ikke. Rettighetene er klassifisert som immaterielle eiendeler da konsernet mener ervervede vannfallsrettigheter ikke har fysisk substans i den forstand at det er betaling for retten til å utnytte fremtidig nedbør og snøsmelting til å produsere kraft.

Mill. kroner	Vannfallsrettigheter	Goodwill	Sum immaterielle eiendeler
2022			
Balanseført verdi per 1. januar	17 292	6 211	23 503
Tilgang	26	-	26
Tilgang transaksjoner Celsio og Stange-Energi	143	13 910	14 053
Avskrivninger	-20	-	-20
Balanseført verdi per 31. desember	17 441	20 121	37 562
Anskaffelseskost	17 504	20 121	37 626
Akkumulerte avskrivninger	-63	-	-63
Balanseført verdi per 31. desember	17 441	20 121	37 562
2021			
Balanseført verdi per 1. januar	17 303	6 211	23 514
Tilgang	9	-	9
Årets avskrivninger	-20	-	-20
Balanseført verdi per 31. desember	17 292	6 211	23 503
Anskaffelseskost	17 334	6 211	23 545
Akkumulerte avskrivninger	-42	-	-42
Balanseført verdi per 31. desember	17 292	6 211	23 503

Note 3.2 Varige driftsmidler

Vesentlige regnskapsprinsipper

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

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

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

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

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

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

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

For prinsipper relatert til nedskrivning av varige driftsmidler, se [note 3.3](#) Nedskrivningsvurderinger.

Vesentlige estimater og forutsetninger

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

Det avsettes ikke for fjerningsforpliktelser, da det ikke foreligger hjemfallsrett ved konsernets kraftverk.



Note 3.2 Varige driftsmidler

(forts.)

Mill. kroner	Kraftstasjoner og damanlegg	Fjernvarmeanlegg	Maskiner, utstyr, inventar	Tomter og annen eiendom	Arbeid under utførelse	Sum varige driftsmidler
2022						
Balanseført verdi per 1. januar	16 910	-	1 714	347	916	19 887
Driftsinvesteringer	586	53	119	36	755	1 550
Tilgang transaksjoner Celsio og Stange-Energi	163	4 181	2 782	245	269	7 640
Avgang	-50	-	-3	-1	-	-54
Aktivering anlegg under utførelse	-	-	-	-	-702	-702
Avskrivninger	-419	-96	-177	-9	-	-701
Nedskrivninger(-)/Reversering av nedskrivning(+)	6	-	-	-	-	6
Andre endringer	-	-	-	-	-6	-6
Balanseført verdi per 31. desember	17 196	4 138	4 435	618	1 232	27 619
Anskaffelseskost	29 304	4 234	4 792	763	1 232	40 324
Akkumulerte avskrivninger	-12 043	-96	-356	-145	-	-12 640
Akkumulerte nedskrivninger	-65	-	-	-	-	-65
Balanseført verdi per 31. desember	17 196	4 138	4 435	618	1 232	27 619
Avskrivning (antall år)	40-100	10-40	3-30	100/avskrives ikke	Avskrives ikke	

Omtale av vesentlige forhold

Tabellen over inkluderer også andel i anlegg som eies gjennom felles driftsordninger. Nærmere informasjon om felles driftsordninger er gitt i [Note 3.6 Felleskontrollerte ordninger og felles drift.](#)



Note 3.2 Varige driftsmidler

(forts.)

Mill. kroner	Kraftstasjoner og damanlegg	Maskiner, utstyr, inventar	Tomter og annen eiendom	Arbeid under utførelse	Sum varige driftsmidler
2021					
Balanseført verdi per 1. januar	16 687	1 760	352	1 208	20 007
Driftsinvesteringer	711	50	2	-167	597
Avgang	-68	-49	6	-65	-176
Avskrivninger	-412	-48	-10	-	-471
Nedskrivninger	-7	-	-	-	-7
Andre poster	-1	2	-3	-60	-63
Balanseført verdi per 31. desember	16 910	1 714	347	916	19 887
Anskaffelseskost	28 814	1 896	415	916	32 041
Akkumulerte avskrivninger	-11 773	-182	-68	-	-12 023
Akkumulerte nedskrivninger	-131	-	-	-	-131
Balanseført verdi per 31. desember	16 910	1 714	347	916	19 887
Avskrivning (antall år)	40-100	3-30	100/avskrives ikke	Avskrives ikke	

Note 3.3 Nedskrivningsvurderinger

Vesentlige regnskapsprinsipper

Varige driftsmidler, immaterielle eiendeler, goodwill og investeringer i tilknyttede selskap og felleskontrollerte virksomheter overvåkes løpende for indikasjoner på verdifall. Kontantgenererende enheter (KGEer) med immaterielle eiendeler med ubestemt levetid og goodwill vurderes på halvårlig basis eller ved betydelige endringer i hovedverdidrivere (f.eks. fremtidig kraftpris). Ved indikasjoner på verdifall gjennomføres verdifallstester og balanseførte verdier som ikke kan forsvares blir skrevet ned til gjenvinnbart beløp. Tilsvarende vurderes grunnlaget for reversering av tidligere nedskrivninger på varige driftsmidler. Tidligere nedskrivninger på goodwill reverseres ikke.

Investeringer i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden testes for nedskrivning når det foreligger indikatorer på verdifall.

Vesentlige estimater og forutsetninger

Kontantgenererende enheter

Kraftproduksjon: Kraftverk som ligger i samme vassdrag og som styres samlet for å optimalisere kraftproduksjonen er inndelt i KGEer. Utover dette utgjør hvert enkelt kraftverk en KGE.

Varme og kjøling: Gjelder balanseførte verdier i Hafslund Oslo Celsio, som også inkluderer prosjektet for karbonfangst- og lagring (Carbon capture and storage «CCS»).

Fiber: Gjelder balanseførte verdier knyttet til virksomheten i Hafslund Fiber.

Investeringer i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet: Hver enkelt investering utgjør en KGE, og består hovedsakelig av investeringene i Eidsiva Energi AS, Fredrikstad Energi AS og vindkraftselskapene Austri Raskiftet og Austri Kjølberget.

Estimatusikkerhet

Konsernet har betydelige varige driftsmidler og immaterielle eiendeler som består av kraftstasjoner, fjernvarmeanlegg, damanlegg, vannfallsrettigheter og goodwill. Både verdsettelse og estimert utnyttbar levetid bygger på fremtidsinformasjon som er beheftet med estimatusikkerhet. Immaterielle eiendeler anses å representere den største usikkerheten. Verdien av vannfallsrettighetene er primært utledet fra egne verdsettinger, og er i hovedsak balanseført i forbindelse med oppkjøp av virksomhet.

Typiske indikatorer på verdifall kan være negative skift i fremtidige kraftpriser, diskonteringsrente, teknologiske eller regulatoriske endringer eller andre hendelser. Hvorvidt det foreligger indikatorer på verdifall, er en skjønnsmessig vurdering.

Beregning av bruksverdi er basert på skjønnsmessige vurderinger og forutsetninger vedrørende fremtidige kontantstrømmer, hvor fremtidige kraftpriser, produksjonsvolum, inflasjonsforventninger og diskonteringsrente er sentrale faktorer.

Budsjett- og prognoseforutsetninger

Det er lagt til grunn en priskurve for kraft basert på tre år med observerbare markedspriser (Nasdaq), deretter er det lagt til grunn en priskurve basert på konsernets langsiktige prisforventninger. De langsiktige prisforventningene er etter ledelsens oppfatning innenfor et rimelig intervall sammenliknet med kraftpriskurver fra eksterne aktører og

Note 3.3 Nedskrivningsvurderinger

(forts.)

analysebyråer. Produksjonsvolum er basert på konsernets langsiktige produksjonsplaner og de estimerte kontantstrømmene er beregnet etter skatt.

Diskonteringsrente

For kraftproduksjon er diskonteringsrenten et nominelt avkastningskrav etter skatt på 6,1 prosent for vannkraft. Tilsvarende rente for Varme og kjøling er 5,6 prosent.

Resultat

Basert på de forutsetningene som er lagt til grunn viser verdifallstestene at de balanseførte verdiene på varige driftsmidler, vannfallsrettigheter og goodwill for alle KGEer i vannkraftproduksjon kan forsvares. Sensitivitetsanalysene indikerer videre ingen potensielle nedskrivningsbehov for noen av KGEene i vannkraft ved reduksjon i kraftpriskurve eller økning i diskonteringsrenten.

Verdifallstesten viser at balanseførte verdier i Varme og kjøling kan forsvares. Balanseførte verdier ble innregnet til virkelig verdi i forbindelse med Celsio-transaksjonen i mai 2022, noe som medfører begrenset robusthet i verdiene ved endringer i forventet langsiktig kraftpris eller ved økt diskonteringsrente.

Investering i felleskontrollert virksomhet består i det vesentlige av 50 prosent eierandel i Eidsiva Energi. Per årsslutt 2022 er det ikke identifisert indikatorer på verdifall for investeringen i Eidsiva Energi og analysene viser betydelig robusthet i verdiene. Tilsvarende gjelder for 49 prosent eierandelen i Fredrikstad Energi AS.

Balanseførte verdier for konsernets investeringer i vindkraft (Austri Raskiftet og Austri Kjøølberget) kan forsvares – også hensyntatt innføring av grunnrenteskatt på vindkraft fra og med 2023. Sensitivitetsanalyser tilsier begrenset robusthet i verdiene i vindkraft.

Oversikten nedenfor viser balanseførte verdier ved utgangen av regnskapsåret:

Mill. kroner	2022	2021
Varige driftsmidler	27 619	19 887
Goodwill	20 121	6 210
Vannfallsrettigheter	17 441	17 292
Bruksretteiendeler	339	158
Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	10 669	9 597
Sum balanseverdi for test av nedskrivning per 31. desember	76 214	53 146

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

Note 3.4 Leieavtaler

Hafslund leier kontorlokaler, biler og andre driftsmidler.

Mill. kroner	Note	2022	2021
BRUKSRETTEIENDELER			
Bruksretteiendeler per 1. januar		158	175
Justering		4	4
Tilgang		54	4
Tilgang ved transaksjoner	1.5	158	-
Avgang		-7	-5
Avskrivning		-29	-19
Bruksretteiendeler per 31. desember		339	158
LEIEFORPLIKTELSE			
Leieforpliktelser per 1. januar		160	176
Justering		4	4
Tilgang		48	4
Tilgang ved transaksjoner	1.5	162	-
Avgang		-	-6
Leiebetalinger		-34	-23
Renter		7	4
Leieforpliktelser per 31. desember		346	160
Herav kortsiktig forpliktelse		40	25
Herav langsiktig forpliktelse		306	135

19. mai 2022 overtok Hafslund 60 prosent av Hafslund Oslo Celsio AS (tidligere Fortum Oslo Varme AS) med datterselskap. Konsernet økte med dette sine bruksretteiendeler med 158 millioner kroner og leieforpliktelser med 162 millioner kroner på overtakelsestidspunktet. Hafslund Oslo Celsio leier hovedsakelig kontorlokaler samt bygninger hvor produksjonsutstyr befinner seg.

Note 3.5 Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet

Vesentlige regnskapsprinsipper

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

Konsernet har 50 prosent eierskap i den felleskontrollerte virksomheten Eidsiva Energi og har to datterselskap hvor en andel av datterselskapene eies gjennom den felleskontrollerte virksomheten. Konsernet har valgt å anvende den såkalte «look-through approach» ved beregning av ikke-kontrollerende eierinteresser (se [note 8.2 Ikke-kontrollerende eierinteresser](#)) og regnskapsføring av resultatandelen fra datterselskapene som kommer fra den felleskontrollerte virksomheten behandles konsistent med dette valget. Det betyr at resultatandelen som gjelder disse datterselskapene elimineres før resultatandelen fra den felleskontrollerte virksomheten tas inn i konsernregnskapet. Hafslund AS mener «look-through approach» gir et mer riktig bilde av konsernets resultater og finansielle stilling da man under dette prinsippet unngår å dobbeltregne deler av resultat fra datterselskap hvor den felleskontrollerte virksomheten har eierandeler.

Vesentlige skjønsmessige vurderinger

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

Selskapsnavn	Anskaffelses- tidspunkt	Forretnings- kontor	Eierandel	Stemme- andel	Type investering
Austri Kjølberget DA	2019	Våler	20%	20%	Tilknyttet selskap
Austri Raskiftet DA	2019	Trysil/Åmot	20%	20%	Tilknyttet selskap
Eidsiva Energi AS	2019	Hamar	50%	50%	Felleskontrollert virksomhet
Elaway AS	2021	Oslo	50%	50%	Felleskontrollert virksomhet
Fredrikstad Energi AS	2014	Fredrikstad	49%	49%	Tilknyttet selskap
Hafslund Magnora Sol AS	2022	Oslo	40%	40%	Tilknyttet selskap
NGK Utbygging AS	2014	Oslo	25%	25%	Tilknyttet selskap
NorthConnect AS	2010	Kristiansand	22%	22%	Tilknyttet selskap
NorthConnect KS	2011	Kristiansand	20%	20%	Tilknyttet selskap
NorthConnect Ltd	2019	Edinburgh	22%	22%	Tilknyttet selskap
OF Energi AS	2022	Oslo	50%	50%	Felleskontrollert virksomhet
Solway AS	2022	Oslo	50%	50%	Felleskontrollert virksomhet
Springboard Energy Systems AS	2022	Oslo	50%	50%	Felleskontrollert virksomhet
Stenkalles Holding AS	2022	Oslo	50%	50%	Felleskontrollert virksomhet
Volte AS	2022	Bergen	50%	50%	Felleskontrollert virksomhet

Note 3.5 Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet

(forts.)

2022

Mill. kroner	Eidsiva Energi AS	Andre	Sum
BALANSEFØRT VERDI 1. JANUAR	8 782	816	9 597
Andel resultat etter skatt	549	196	745
Avskrivning merverdier	-29	-	-29
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	520	196	716
Tilknyttede selskapers andel av utvidet resultat	-54	-4	-59
Tilgang/avgang	336	-24	312
Utbytte fra Eidsiva Energi	-470	-	-470
Utbytte fra Hafslund Eco Vannkraft til Eidsiva Energi (behandlet som kapitalinnskudd)	551	-	551
Andre egenkapitalendringer	19	3	21
Balanseført verdi 31. desember	9 683	986	10 669

2021

Mill. kroner	Eidsiva Energi AS	Andre	Sum
BALANSEFØRT VERDI 1. JANUAR	8 879	748	9 627
Andel resultat etter skatt	13	30	43
Avskrivning merverdier	-29	-	-29
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-15	30	14
Tilknyttede selskapers andel av utvidet resultat	113	-24	89
Tilgang/avgang	-	99	99
Utbytte fra Eidsiva Energi	-439	-	-439
Utbytte fra Hafslund Eco Vannkraft til Eidsiva Energi (behandlet som kapitalinnskudd)	274	-	274
Andre egenkapitalendringer	-29	-36	-64
Balanseført verdi 31. desember	8 782	816	9 597

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



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

Mill. kroner	2022	2021
Anleggsmidler	39 785	37 828
Omløpsmidler	4 855	2 422
Langsiktig forpliktelse	-19 447	-17 788
Kortsiktige forpliktelse	-5 826	-4 896
Netto eiendeler (100 %)	19 366	17 565
Bokført verdi av eierandel i Eidsiva Energi per 31. desember	9 683	8 782
Driftsinntekter	10 642	8 343
Avskrivning og amortisering	-1 538	-1 641
Resultat etter skatt	1 042	-29
Utvidet resultat	-108	226
Totalresultat	934	195
Konsernets andel av totalresultat (50 %) 1. januar - 31. desember	466	97

Note 3.6 Felleskontrollerte ordninger og felles drift

Vesentlige regnskapsprinsipper

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

Felleskontrollerte ordninger

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

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

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

Felles drift

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

Vesentlige estimater og forutsetninger

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



Note 3.6 Felleskontrollerte ordninger og felles drift

(forts.)

Konsernet har følgende felleskontrollerte driftsordninger og felles drift:

Selskapsnavn	Klassifisering	Forretningskontor	Eierandel	Stemmeandel
Glommens og Laagens Brukseierforening ¹	Felles drift	Lillehammer	-	71,0 %
Foreningen til Hallingdalsvassdragets regulering	Felles drift	Oslo	-	65,0 %
Foreningen til Bægnavassdragets regulering ²	Felles drift	Hønefoss	-	41,1 %
Vinstra Kraftselskap DA	Felles drift	Lillehammer	100,0 %	-
Aurlandsverkene ³	Felles drift	Oslo	93,0 %	-
Storbrofoss Kraftanlegg DA ⁴	Felles drift	Lillehammer	80,0 %	-
Opplandskraft DA	Felles drift	Lillehammer	75,0 %	-
Rosten Kraftverk	Felles drift	Lillehammer	72,0 %	-
Lya Kraftverk	Felles drift	Oslo	70,0 %	-
Solbergfoss	Felleskontrollert driftsordning	Oslo	66,7 %	-
Usta Kraftverk	Felles drift	Oslo	57,1 %	-
Nes Kraftverk	Felles drift	Oslo	57,1 %	-
Øvre Otta DA	Felleskontrollert driftsordning	Lillehammer	55,0 %	-
Sarp Kraftverk	Felleskontrollert driftsordning	Sarpsborg	50,0 %	-
Nedre Otta DA ⁵	Felleskontrollert driftsordning	Lillehammer	50,0 %	-
Embretsfosskraftverkene DA	Felleskontrollert driftsordning	Drammen	50,0 %	-
Kraftverkene i Orkla	Felles drift	Rennebu	12,0 %	-
Uvdalsverkene	Felles drift	Porsgrunn	10,0 %	-

¹ Stemmeandelen omfatter selskapene Hafslund Eco Vannkraft AS, Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS, Hafslund Produksjon AS, samt andeler i de felleseide selskapene Opplandskraft DA, Vinstra Kraftselskap DA og Øvre Otta DA.

² Stemmeandelen omfatter selskapene Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS og Storbrofoss Kraftanlegg DA.

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

⁴ Konsernet eier 80 % av Storbrofoss Kraftanlegg DA, men disponerer 100 % etter avtale frem til 2050. Storbrofoss Kraftanlegg eier 20 % av Bagn Kraftverk DA.

⁵ Sel og Vågå kommune har en uttaksrett som medfører at Hafslunds interesse er 47 %. Sel og Vågå har ingen eierandel i DA-et.

Note 4.1 Andre forpliktelser

Vesentlige regnskapsprinsipper

Forpliktelser knyttet til kraftproduksjon

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

Frikraft – finansielt oppgjør

Frikraftkontrakter som avhenger av kraftprisen og som gjøres opp finansielt innregnes til virkelig verdi med etterfølgende måling til virkelig verdi med verdiendring over resultatet. Det er avsatt for nettleie for de avtalene hvor konsernet også er forpliktet til å dekke dette for mottaker, samt for merverdiavgift der dette blir en kostnad for konsernet.

Frikraft – fysisk oppgjør

Konsernet anser sine kontrakter relatert til fysisk levering av frikraft å ligge innenfor «eget-bruk»-unntaket. Konsernet avsetter for forpliktelsen tilsvarende nåverdi av selvkost ved å levere kraften.

Kontanterstatninger

Konsernet behandler de evigvarende kontanterstatningene med faste årlige beløp som KPI-justeres som finansielle forpliktelser. Forpliktelsene innregnes til virkelig verdi med etterfølgende måling til amortisert kost.

Konsesjonskraft

Konsernet er tildelt evigvarende konsesjoner knyttet til utbygging og drift av vannkraftverk, og som følge av dette har konsernet årlige forpliktelser til å levere konsesjonskraft til kommuner og fylker. Deler av forpliktelsen er med fysisk leveranse og deler har praksis med finansielt oppgjør der konsernet betaler forskjellen mellom spot- og konsesjonskraftprisen til den som har krav på konsesjonskraft. Ved utgangen av 2022 utgjorde konsesjonskraft med finansielt oppgjør et årlig volum på totalt 135 GWh (127 GWh). Plikten til å levere konsesjonskraft er ikke innregnet som en forpliktelse i balansen.

Konsesjonsavgifter

Konsesjonsavgifter er ikke innregnet som en forpliktelse i balansen. Betalte konsesjonsavgifter kostnadsføres når de påløper.

Andre forpliktelser

CCS Finansiering AS, et selskap heleid av Oslo kommune, har skutt inn preferansekapital i Hafslund Oslo Celsio. På grunn av betingelsene knyttet til preferansekapitalen er denne regnskapsmessig presentert under regnskapslinjen «Andre forpliktelser» i konsernet, og er innregnet til virkelig verdi på tidspunktet for innskudd - med etterfølgende måling til amortisert kost. Dag 1-effekter er balanseført på samme regnskapslinje. Se også [note 9.1](#) Transaksjoner med nærstående for omtale av forholdet.

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

Note 4.1 Andre forpliktelser

(forts.)

Mill. kroner	2022	2021
FINANSIELLE FORPLIKTELSER OVERFOR GRUNNEIER		
Frikraft med netto finansielt oppgjør	588	602
Kontanterstatninger	1 319	1 260
Finansielle forpliktelser overfor grunneier	1 907	1 862
ANDRE FINANSIELLE FORPLIKTELSER		
Industrikontrakter	2 030	425
Øvrige forpliktelser	200	12
Øvrige forpliktelser	2 230	437
AVSETNINGER FORPLIKTELSER OVERFOR GRUNNEIER		
Frikraft med fysisk oppgjør	24	37
Avsetninger forpliktelser overfor grunneier	24	37
Andre forpliktelser per 31. desember	4 160	2 337

Øvrige finansielle forpliktelser består i hovedsak av industrikontrakter som måles til virkelig verdi, og som har negativ verdi.

Note 4.2 Garantier

Hafslund Eco Vannkraft AS er selvskyldnerkausjonist for Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS' rettidige oppfyllelse av alle forpliktelser i henhold til avtale om ansvarlig lån fra Eidsiva Energi AS på 1 917 millioner kroner. Dersom renter avkortes (i tilfellet årsresultatet ikke er tilstrekkelig til å betale rentene fullt ut) i større grad enn renter avkortes i henhold til tilsvarende bestemmelse i avtale om ansvarlig lån mellom Hafslund AS og Hafslund Eco Vannkraft AS, skal Hafslund Eco Vannkraft AS kompensere Eidsiva Energi AS slik at renter avkortes forholdsmessig likt i begge låneforhold. Tilsvarende forplikter Eidsiva Energi AS seg til å kompensere Hafslund AS på samme måte dersom betaling av renter i henhold til låneavtalen mellom Hafslund AS og Hafslund Eco Vannkraft AS avkortes i større grad enn i låneavtalen mellom Eidsiva Energi AS og Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS. Formålet er å sikre at långiverne likebehandles under de to avtalene om ansvarlige lån.

Som sikkerhet for enkelte forpliktelser kjøper konsernet bankgarantier. Disse garantiene utgjorde per 31. desember 2022 56 millioner kroner i skattetrekksgarantier (38 millioner kroner) og 21 millioner kroner i garantier for krafthandel (20 millioner kroner).

Note 5.1 Finansielle instrumenter

Vesentlige regnskapsprinsipper

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

Klassifisering og måling

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

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

Amortisert kost

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

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

Virkelig verdi over utvidet resultat

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

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

Virkelig verdi over resultat

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

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

Note 5.1 Finansielle instrumenter

(forts.)

Fraregning av finansielle instrumenter

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

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

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

Nettopresentasjon av finansielle instrumenter

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

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



Note 5.1 Finansielle instrumenter

(forts.)

Mill. kroner	Virkelig verdi over resultat	Virkelig verdi over utvidet resultat	Amortisert kost	Totalt
2021				
FINANSIELLE EIENDELER				
Andre langsiktige fordringer	738	48	211	997
Langsiktige derivater	9	852	-	861
Kortsiktige derivater	121	-	-	121
Kundefordringer	-	-	569	569
Andre ikke rentebærende kortsiktige fordringer	-	-	365	365
Bankinnskudd o.l.	-	-	6 988	6 988
Finansielle eiendeler per 31. desember	868	900	8 133	9 901
FINANSIELLE FORPLIKTELSER				
Kortsiktig rentebærende gjeld	-	-	950	950
Langsiktig rentebærende gjeld	-	-	17 745	17 745
Kortsiktige derivater	15	17	-	32
Andre forpliktelser	602	425	1 272	2 300
Leverandørgjeld	-	-	608	608
Annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld	-	-	2 080	2 080
Finansielle forpliktelser per 31. desember	617	442	22 655	23 714





Note 5.2 Rentebærende gjeld

Mill. kroner	Lånebeløp i valuta	Valuta	Forfall	2022	2021
Obligasjonslån i det norske markedet	400	NOK	2022	-	400
Obligasjonslån i det norske markedet	500	NOK	2022	-	500
Privat plassering i det amerikanske markedet	75	USD	2023	739	661
Sertifikatlån i det norske markedet	900	NOK	2023	900	-
Sertifikatlån i det norske markedet	880	NOK	2023	880	-
Obligasjonslån i det norske markedet	300	NOK	2023	300	300
Den nordiske investeringsbank	2 665	NOK	2024-2030	2 615	2 665
Obligasjonslån i det norske markedet	450	NOK	2024	450	450
Obligasjonslån i det norske markedet	293	NOK	2024	293	293
Privat plassering i det amerikanske markedet	290	NOK	2024	290	290
Obligasjonslån i det norske markedet	1 000	NOK	2025	1 000	1 000
Obligasjonslån i det norske markedet	500	NOK	2026	500	500
Privat plassering i det amerikanske markedet	25	USD	2026	246	220
Privat plassering i det amerikanske markedet	910	NOK	2027	910	910
Privat plassering i det japanske markedet	5 000	JPY	2028	373	383
Obligasjonslån i det norske markedet	250	NOK	2029	250	250
Privat plassering i det japanske markedet	5 000	JPY	2029	373	383
Privat plassering i det amerikanske markedet	723	NOK	2029	723	723
Obligasjonslån i det norske markedet	200	NOK	2030	200	200
Obligasjonslån i det norske markedet	200	NOK	2031	200	200
Privat plassering i det amerikanske markedet	125	USD	2031	1 232	1 102
Privat plassering i det tyske markedet	30	EUR	2031	315	301



Note 5.2 Rentebærende gjeld

(forts.)

Mill. kroner	Lånebeløp i valuta	Valuta	Forfall	2022	2021
Privat plassering i det amerikanske markedet	848	NOK	2032	848	848
Privat plassering i det amerikanske markedet	600	NOK	2033	600	600
Ansvarlig lån CCS Finansiering AS	2 347	NOK	2037	2 347	2 347
Ansvarlig lån Eidsiva Energi AS	1 917	NOK	2039	1 917	1 917
Ansvarlig lån CCS Finansiering AS	1 000	NOK	2041	1 000	1 000
Ansvarlig lån CCS Finansiering AS	2 075	NOK	2042	2 075	-
Lån HitecVision	800	NOK	2047	800	-
Lån Infranode	800	NOK	2047	800	-
Rentebærende gjeld omregnet til norske kroner				23 176	18 443
Bokført verdi rentebærende gjeld knyttet til virkelig verdisikring				-153	259
Opptrekksgjeld til amortisering				-1	-7
Bokført verdi rentebærende gjeld per 31. desember				23 022	18 695
Herav bokført verdi kortsiktig rentebærende gjeld				2 819	950
Herav bokført verdi langsiktig rentebærende gjeld				20 203	17 745

Note 5.2 Rentebærende gjeld

(forts.)

For alle lån som er trukket opp i utenlandsk valuta er det i tillegg inngått kombinerte rente- og valutabytteavtaler som veksler hovedstol i utenlandsk valuta til hovedstol i norske kroner. Tabellen over viser verdi av lånet omregnet til dagskurs på balansedatoen, før effekt av rente- og valutabytteavtaler. Konsernet har tre ansvarlige lån fra CCS Finansiering AS, et selskap 100 prosent eid av Oslo kommune. Oslo kommune var tidligere debitor for disse lånene som ble transportert til CCS Finansiering AS 15. desember 2022. I tillegg har konsernet via selskapet Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS et ansvarlig lån fra Eidsiva Energi AS på 1 917 millioner kroner.

Per 31. desember 2022 hadde Hafslund rentebærende gjeld på 23 022 millioner kroner, hvorav 2 819 millioner kroner var kortsiktig. I forbindelse at Celsio fullkonsolideres får konsernet 1 600 millioner kroner i økt rentebærende gjeld til minoritetseierne. I tillegg til dette har konsernet i perioden økt ekstern rentebærende gjeld med 3 380 millioner kroner, samt nedbetalt rentebærende gjeld med 2 553 millioner kroner.

Mill. kroner	2022	2021
ENDRINGER I RENTEBÆRENDE GJELD		
Rentebærende gjeld per 1. januar	18 695	20 250
Opptak av rentebærende gjeld	3 380	500
Nedbetaling av rentebærende gjeld	-2 553	-1 755
Sum endringer som følge av kontantstrømmer fra finansiering	827	-1 255
Opptak av rentebærende gjeld som ikke har kontanteffekt	3 675	-
Effekt av valutakursendringer (ikke kontanteffekt)	229	-19
Effekt av virkelig verdisikring (ikke kontanteffekt)	-412	-186
Andre endringer rentebærende gjeld uten kontanteffekt	8	-95
Sum endringer uten kontanteffekt	3 500	-300
Rentebærende gjeld per 31. desember	23 022	18 695

Note 5.3 Forfallsstruktur for finansielle forpliktelser

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

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

Mill. kroner	I løpet av 12 måneder	1 til 3 år	3 til 5 år	Over 5 år	Sum per 2022
FINANSIELLE FORPLIKTELSER KNYTTET TIL DERIVATER					
Kombinerte valuta- og rentebytteavtaler	-310	-	-103	-424	-837
Rentebytteavtaler	13	-	-	-	13
Kraftderivater	678	324	-	-	1 002
Valutaterminer	29	-	-	-	29
Sum finansielle forpliktelser knyttet til derivater per 31. desember	411	324	-103	-424	207
ØVRIGE FINANSIELLE FORPLIKTELSER					
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
Sum øvrige finansielle forpliktelser per 31. desember	6 751	2 778	1 726	16 053	27 308

Mill. kroner	I løpet av 12 måneder	1 til 3 år	3 til 5 år	Over 5 år	Sum per 2021
FINANSIELLE FORPLIKTELSER KNYTTET TIL DERIVATER					
Kombinerte valuta- og rentebytteavtaler	-	-232	-77	-299	-608
Valutaterminer	32	-	-	-	32
Sum finansielle forpliktelser knyttet til derivater per 31. desember	32	-232	-77	-299	-576
ØVRIGE FINANSIELLE FORPLIKTELSER					
Rentebærende langsiktig gjeld	-	2 074	2 385	13 033	17 493
Rentebærende kortsiktig gjeld	950	-	-	-	950
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	2 688	-	-	-	2 688
Sum øvrige finansielle forpliktelser per 31. desember	3 638	2 074	2 385	13 033	21 131

Note 5.4 Finansiell risikostyring

Virksomheten i Hafslund er eksponert for risiko på en rekke områder. De mest sentrale er av markedsmessig, regulatorisk, finansiell, operasjonell, omdømmemessig og politisk art. Risikostyring er en integrert del av konsernets forretningsvirksomhet og er innrettet for å sikre oppnåelsen av strategiske og operative mål. Det er etablerte retningslinjer og rammer for styring av risiko i forretningsområdene. Konsernets samlede risiko vurderes av revisjonsutvalget og av styret. Formålet med risikostyring er å ta riktig risiko ut fra konsernets risikovilje og -evne, kompetanse, soliditet og utviklingsplaner.

Markedsrisiko

Som produsent av kraft og leverandør av fjernvarme er Hafslund eksponert for bevegelser i markedspriser og volumusikkerhet, og styrer risiko gjennom markedsdeltagelse.

Utviklingen i kraftpriser vil, sammen med faktorer som påvirker volum, være av vesentlig betydning for finansielle resultater. Konsernets styring av risiko er knyttet til disponeringen av vannressursene, optimalisering av fjernvarmeproduksjonen, samt inngåelse av fysiske og finansielle kontrakter. Det er etablert strategi, systemer og rapporteringsrutiner for risikostyring knyttet til de ulike datterselskapene. Eksponering skal holdes innenfor vedtatte rammer og følges opp gjennom rapportering til ledelsen og til styret.

Innenfor vedtatte rammer prissikres deler av den fremtidige vannkraftproduksjonen og det fremtidige priseksponerte fjernvarmesalget. Sikringsgrad kan variere og blir bestemt med bakgrunn i en samlet vurdering av markedspriser og utsikter i forholdene som påvirker produksjonen.

Konsernets sikringsstrategi tar hensyn til gjeldende skattelovgivning for grunnrentebeskatning, og økt spotpris skal gi en nøytral eller positiv effekt på forventet kontantstrøm etter skatt.

Instrumenter som kan benyttes til å prissikre fremtidig kraftproduksjon inkluderer bilaterale prissikringsavtaler, futures, forwardkontrakter og EPADer (Electricity Price Area Differentials). Hafslund oppnår områdepriser på det fysiske kraftsalget. Ved bruk av sikringsinstrumenter med andre prisreferanser vil sikringen kunne bli mindre effektiv, som følge av avvik mellom prisreferanse og områdepriser der konsernet har kraftproduksjon.

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

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

Finansielle kraftkontrakter Mill. kroner	Virkelig verdi 2022	+30 %	-30 %
Terminkontrakter	-2 944	-1 411	1 411
Fastpriskontrakt	-2 030	-833	833
Andre finansielle kraftavtaler	615	205	-205
Sum effekt på resultat etter skatt		552	-552
Sum effekt på egenkapitalen per 31. desember		-1 216	1 216

Note 5.4 Finansiell risikostyring

(forts.)

Renterisiko

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

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

Fordeling av fast rente og flytende rente på konsernets låneportefølje*	Nominelle beløp	
	2022	2021
Mill. kroner		
FAST RENTE		
Lån med fast rente	8 994	8 114
Effekt av renteswap	-2 693	-3 193
Lånebeløp med fast rente etter effekt av renteswapper per 31. desember	6 301	4 921
FLYTENDE RENTE		
Lån med flytende rente	4 408	4 458
Effekt av renteswap	2 693	3 193
Lånebeløp med flytende rente etter effekt av renteswapper per 31. desember	7 101	7 651

* Ansvarlige lån og aksjonærlån holdt utenfor

Gitt konsernets renteeksponering per 31. desember 2022 vil en renteendring på +/- 0,5 prosentpoeng over hele kurven påvirke konsernets resultat etter skatt med -/+ 28 millioner kroner (30 millioner kroner).

Ved utgangen av 2022 hadde 7 101 millioner kroner av konsernets gjeldsportefølje NIBOR som referanserate inkludert effekten av rente- og valutaswapper. Dette medfører at et eventuelt fremtidig bortfall av NIBOR til fordel for en alternativ referanserate vil ha innvirkning på konsernets renteeksponering. En arbeidsgruppe nedsatt av Norges Bank har foreslått reformert NOWA («Norwegian Overnight Weighted Average») som alternativ til NIBOR, men det er foreløpig ikke foreslått å avvike NIBOR. En sentral forskjell mellom NIBOR og NOWA er at NIBOR er en fremadskuende rente for en periode (for eksempel 3 måneder eller 6 måneder), mens NOWA er en historisk overnattenrente basert på faktiske transaksjoner i markedet for overnattenlån for et utvalg norske banker. Konsernet følger med på diskusjonen, og vil ytterligere vurdere konsekvensene nærmere hvis det kommer et konkret forslag om avvikling av NIBOR.

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

Note 5.4 Finansiell risikostyring

(forts.)

Valutarisiko

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

Samtlige lån som er tatt opp i utenlandsk valuta er ved låneopptaket vekslet fra hovedstolbetalinger i utenlandsk valuta til hovedstolbetalinger i norske kroner gjennom inngåelse av kombinerte rente- og valuta-bytteavtaler. Pengeposter og lån i utenlandsk valuta vurderes til kurs på balansedagen. Valutatap eller valutagevinst ved omregning til kurs

på balansedagen resultatføres som valutagevinst eller valutatap, med mindre posten inngår i et regnskapsmessig sikringsforhold og sikringen er effektiv (jf. [note 5.6 Derivater og sikring](#)). Eventuell ineffektivitet resultatføres.

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

Kredittrisiko

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

Konsernets motparter for fysisk kraftsalg er i hovedsak Nord Pool og Fortum Hedging AS. Konsernet har også inngått langsiktige bilaterale industrikontrakter med fysisk leveranse til norske industriaktører. Handel i kraftderivater består både av bilateral handel og cleared handel på organiserte markedsplasser (Nasdaq OMX Commodities og European Energy Exchange). Konsernet har i 2022 overført betydelige posisjoner fra Nasdaq til bilaterale motparter, se egen omtale under likviditetsrisiko. For bilaterale finansielle kraftderivater er det inngått avtaler som tillater å

Note 5.4 Finansiell risikostyring

(forts.)

motregne gevinst mot tap med alle motparter. I fjernvarmevirksomheten inngås det bilaterale avtaler med fremtidig levering av ulike brenslers, som medfører risiko knyttet til mislighold på leveranser.

Kredittrisiko begrenses gjennom diversifisering og ved å definere en nedre grense for å godkjenne motparters kredittverdighet. Rente- og valutaderivater inngås kun med banker med minimum «investment grade»-rating. Kredittrisiko vurderes løpende på konsernets faktiske engasjementer. Ved inngåelse av nye engasjementer utføres det motpartsvurderinger.

Konsernet selger fjernvarme og forbrenningstjenester til stor portefølje av kunder, både offentlige og private. Historisk sett har tap på fordringer for virksomheten vært svært lave.

Prosjektrisiko

Hafslund påtar seg prosjektrisiko i flere deler av virksomheten. Gjennom eierskapet i Hafslund Oslo Celsio AS bygger konsernet et fullskala karbonfangstanlegg i Oslo. Konsernets andel av planlagte investeringer i anlegget, frem til det skal settes i drift i 2026, er på om lag 0,8 milliarder kroner (P50) med en forpliktelse på inntil om lag 1,5 milliarder kroner (P85).

Likviditetsrisiko

Likviditetsrisiko er risikoen for at konsernet ikke vil være i stand til å betjene sine finansielle forpliktelser etter hvert som de forfaller. Konsernet er eksponert for likviditetsrisiko ved at det ikke er samsvar mellom kontantstrømmen fra virksomheten og finansielle forpliktelser. Kontantstrømmen varierer med blant annet markedspriser, sesongsvingninger og investeringsnivå.

Historisk høye priser og volatilitet i det finansielle kraftmarkedet i 2022 medførte at enkelte aktører på kraftbørsen Nasdaq informerte om utfordringer med å stille tilstrekkelig likviditet for sine finansielle posisjoner. Hafslund tok i 2022 grep for å redusere sin eksponering på Nasdaq ved å overføre posisjoner til bilaterale avtaler med andre kraft- og energiselskaper, noe som har betydelig redusert konsernets marginkrav mot Nasdaq.

Gjennom Eidsiva Energi har Hafslund 50 prosent eierskap i Norges største nettselskap Elvia, noe som bidrar med stabil inntjening. Resultatet for 2022 er vel å merke preget av høye nettapskostnader som en følge av høye kraftpriser, samtidig fikk Elvia et positivt bidrag ved å få tildelt en andel av Statnetts flaskehalsinntekter.

Konsernet håndterer likviditetsrisiko ved å ha tilstrekkelig med likvide midler og ubenyttede kredittlinjer til enhver tid, slik at man kan innfri finansielle forpliktelser ved forfall, også ved ekstraordinære hendelser, uten å risikere uakseptable tap eller omdømme.

Note 5.4 Finansiell risikostyring

(forts.)

Forfallsstruktur for lån og øvrige finansielle forpliktelser, herav derivater og annen kortsiktig gjeld, fremkommer av [note 5.3](#) Forfallsstruktur for finansielle forpliktelser. Gjennom analyser av forventede inn- og utbetalinger og gjennomføring av kort- og langsiktige låneopptak minimeres likviditetsrisikoen. For å minimere refinansieringsrisikoen, det vil si risikoen for ikke å få refinansiert et lån eller dekket et kortsiktig likviditetsbehov til normale markedsmessige vilkår, har konsernet etablert langsiktige, kommitterte trekkrettigheter som sikrer tilgjengelig likviditet også i perioder hvor det kan være vanskelig å oppnå finansiering i markedene. Ubenyttede trekkrettigheter per 31. desember 2022 utgjorde 2,5 milliarder kroner (2,5 milliarder kroner).

For å redusere likviditetsrisikoen har konsernet også en likviditetsreserve i form av bankinnskudd. Videre har man som en ekstra sikkerhet mot turbulente finansmarkeder og mulig bortfall av enkelte finansieringskilder, etablert kredittlinjer på 1 milliard kroner i bank (400 millioner kroner) som er ubenyttet per årsslutt 2022, samt en kassekreditt på 50 millioner euro til å dekke daglig markedsoppgjør for futureskontrakter på Nasdaq Clearing AB.

Klimarisiko

Hafslund er direkte utsatt for klimarisiko som kommer fra endringer i vær og klima.

Vannkraftproduksjon er i stor grad eksponert for tilsig. Og endringer i nedbør kan både endre gjennomsnittlig produksjon fra vannkraftverk, samt øke svingningene slik at produksjonsplanlegging blir mer krevende. Endringer i temperatur vil påvirke konsernets snømagasiner samt forbruket av strøm og fjernvarme.

Deler av konsernets infrastruktur har lav geografisk plassering, noe som gjør at den vil kunne bli påvirket av økte havnivåer og dermed har en fysisk risiko mot klimaendringer. Konsernets langsiktige kraftpriskurver er i stor grad basert på estimater, og estimatene utarbeides for å ta høyde for ulike scenarier for hvordan klimaet påvirkes både på kort og lang sikt.

Konsernets langsiktige kraftpriskurve er benyttet i avleggelsen av regnskapet for å estimere virkelig verdi av industrikontrakter og finansielle kraftavtaler, så vel som erstatninger og kraftderivater. Den langsiktige kraftpriskurven er videre en sentral forutsetning i konsernets verdifallstester, og vesentlige negative skift i priskurven kan potensielt medføre nedskrivningsbehov som kan påvirke regnskapet. Ved Celsio-transaksjonen ble konsernet også en betydelig aktør innenfor produksjonen av fjernvarme, og ble samtidig i langt større grad enn tidligere direkte eksponert for endringer i prisen på CO₂-kvoter. Konsernet påbegynte i 2022 investeringen i et karbonfangstanlegg på Klemetsrud, og lønnsomheten i dette prosjektet avhenger blant annet av utviklingen i prisen på CO₂-kvoter.

I tillegg forventes overgangen til en lavkarbonøkonomi å medføre omfattende politiske, juridiske, teknologiske og markedsmessige endringer, med potensial til å ha betydelig innvirkning på konsernet.

Note 5.5 Virkelig verdi

Vesentlige regnskapsprinsipper

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

Virkelig verdi-hierarki:

Virkelig verdi-målinger klassifiseres etter følgende nivåer:

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

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

Vesentlige estimater og forutsetninger

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

For verdsettelse av finansielle kraftkontrakter og grunneiererstatninger som varierer med kraftpris er det benyttet terminkurven fra Nasdaq tre

år frem i tid, og deretter er konsernets langsiktige prisforventninger lagt til grunn. De langsiktige prisforventningene er etter ledelsens oppfatning innenfor et rimelig intervall sammenliknet med kraftpriskurver fra eksterne aktører og analysebyråer.

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

Finansielle instrumenter som måles til virkelig verdi:

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

Note 5.5 Virkelig verdi

(forts.)

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

Se [note 5.2](#) Rentebærende gjeld for nærmere informasjon om konsernets rentebærende gjeld.

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

Mill. kroner	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	2022 Sum virkelig verdi	2022 Bokført verdi
FINANSIELLE FORPLIKTELSER MÅLT TIL AMORTISERT KOST					
Annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld	-	-	3 196	3 196	3 196
Leverandørgjeld	-	-	736	736	736
Rentebærende gjeld	-	21 500	-	21 500	23 021
Øvrige forpliktelser	-	-	200	200	200
Sum finansielle forpliktelser målt til amortisert kost per 31. desember	-	21 500	4 132	25 632	27 153
FINANSIELLE FORPLIKTELSER MÅLT TIL AMORTISERT KOST					
Annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld	-	-	2 080	2 080	2 080
Leverandørgjeld	-	-	608	608	608
Rentebærende gjeld	-	19 230	-	19 230	18 695
Sum finansielle forpliktelser målt til amortisert kost per 31. desember	-	19 230	2 688	21 918	21 383

Note 5.6 Derivater og sikring

Vesentlige regnskapsprinsipper

Introduksjon

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

Inntekter fra fremtidig salg av vannkraft og fjernvarme er sikret finansielt ved bruk av systempriskontrakter og områdeprisderivater (EPADer). For sikring av inntekter fra vannkraft er konsernets portefølje for basissikring av den nordiske systemprisen regnskapsmessig sikringsbokført, mens øvrig finansiell prissikring måles til virkelig med verdiendringer over resultatet. For finansiell sikring av inntekter fra fjernvarmesalg er både systempriskontrakter og områdeprisderivater i primærsikringsporteføljen sikringsbokført.

Videre prissikrer konsernet inntekter fra vannkraftproduksjonen ved å inngå industrikraftkontrakter med fysisk leveranse. Industrikraftkontrakter med leveranse i prisområder hvor konsernet time for time har tilstrekkelig kraftproduksjon er omfattet av eget bruk-unntaket, og er ikke innregnet i balansen. Dersom kontraktene er nominert i euro, og motparten ikke har euro som funksjonell valuta, er vekslingen fra norske kroner til euro skilt ut som innebygde valutaderivater. Disse valutaderivatene måles til virkelig verdi med verdiendringer over driftsresultatet.

Industrikraftkontrakter som leveres i prisområder hvor konsernet ikke har tilstrekkelig kraftproduksjon time for time regnskapsføres som finansielle instrumenter, og innregnes og måles til virkelig verdi i balansen.

Kontraktene sikringsbokføres som alt-i-ett-sikringer med verdiendringer over utvidet resultat. Dag 1-gevinst/tap periodiseres over kontraktens løpetid.

Derivater innregnes og måles i etterfølgende perioder til virkelig verdi. Regnskapsføringen av tilhørende gevinst og tap avhenger av om derivatene er utpekt som sikringsinstrumenter og hvorvidt sikringsforholdet er vurdert som en kontantstrømsikring eller en virkelig verdi sikring.

Sikring av låneopptak i valuta til norske kroner, finansiell prissikring av inntekter fra vannkraftproduksjon, sikringsbokførte industrikontrakter og sikringen av inntekter fra salg av fjernvarme er regnskapsmessig kontantsstrømsikringer. Verdiendringer som utgjør effektiv sikring føres over utvidet resultat, og blir liggende på sikringsreserven frem til kontraktene:

1. går til leveranse,
2. kjøpes tilbake og det ikke lenger er sannsynlig at de sikrede transaksjonene inntreffer, eller
3. ikke lenger tilfredsstillter kravene til sikringsbokføring.

Ineffektiv del av sikringen, samt verdiendringer for øvrige kraftkontrakter og valutaterminer føres over resultatet som «Annen gevinst/tap» under Driftsinntekter.

Sikringsbokføring

Generelt

Kriteriene for inngåelse av et sikringsforhold følger av konsernets risikohåndteringsstrategi og medfører en kvalitativ og fremoversku-

Note 5.6 Derivater og sikring

(forts.)

ende tilnærming til vurdering av sikringseffektivitet. Ved inngåelse av et sikringsforhold skjer det en øremerking og dokumentasjon av sikringsforholdet, hvor både sikringsobjekt og sikringsinstrument utpekes og kilder til ineffektivitet identifiseres. Konsernet øremerker kun kontrakter med eksterne parter som sikringsinstrumenter.

Sikringsbokføring av finansiell kraftsikring av inntekter fra vannkraftproduksjon

For sikring av inntekter fra vannkraftproduksjon er konsernets portefølje for basissikring av systempris utpekt som sikringsinstrument. Sikring av forskjellen mellom systempris og områdepris er ikke sikringsbokført.

Sikringsinstrumentet kan oppsummeres som følger:

	Kontraksverdi (MEUR)
31. desember 2022	
2023	-121
2024-2026	-117
Totalt	-239

	Kontraksverdi (MEUR)
31. desember 2021	
2022	-34
2023-2024	-38
Totalt	-71

Mill. kroner	Virkelig verdi sikringsinstrumenter		Endring i virkelig verdi brukt for måling av ineffektivitet i perioden
	Eiendeler	Forpliktelser	
31. desember 2022			
Finansiell kraftsikring	-	-1 434	-653
Totalt	-	-1 434	-653
31. desember 2021			
Finansiell kraftsikring	-	-781	-751
Totalt	-	-781	-751

Det utpekte sikringsobjektet er svært sannsynlig fremtidig salg av kraft i spotmarkedet. Sikringsrommet er definert som svært sannsynlig fremtidig produksjon av kraft, fratrukket fysiske forpliktelser som industrikraftkontrakter og konsesjonskraft. For at sikringsobjektet skal kunne måles pålitelig er det benyttet en allokering av et intervall i sikringsrommet fra den første timen i måneden. Et volum tilsvarende det sikrede volumet fordeles på det tilgjengelige sikringsrommet per time fra og med den første timen i måneden.

Ved inngåelse av finansielle sikringskontrakter øremerkes et intervall i sikringsrommet som knyttes til sikringsinstrumentet. I påfølgende perioder måles effektivitet i sikringen ved å sammenlikne verdiendring i sikringsinstrumentet mot verdiendring av forventet salg av kraft i det øremerkede intervallet. Både sikringsinstrument og sikringsobjekt er nominert i euro.

Note 5.6 Derivater og sikring

(forts.)

Endringer i kontantstrømmene for finansiell kraftsikring med oppgjør mot systempris er forventet å være svært godt egnet til å utlikne endringer i forventet kontantstrøm fra svært sannsynlig salg av kraft slik at det er en sterk økonomisk sammenheng. Finansiell kraftsikring gjøres med kraftbørsen Nasdaq som motpart, og kredittrisikoen anses ikke å være vesentlig.

Ved hver rapporteringsperiode gjøres det en kvantitativ beregning av sikringseffektivitet, hvor verdiendring i sikringsobjekt måles opp mot verdiendring i sikringsinstrumentet. Effektiv andel av sikring føres mot sikringsreserven over utvidet resultat, mens ineffektiv del av sikringen presenteres som driftsinntekter på regnskapslinjen «Annen gevinst/tap».

Ineffektivitet i sikringen kommer hovedsakelig fra følgende kilder:

1. Forskjell mellom systempris i sikringsinstrument og områdepris i sikringsobjekt. Historisk har det vært høy korrelasjon mellom prisområdene NO1 og NO5 og den nordiske systemprisen.
2. Ulik prisprofil ved at sikringsinstrumentet leveres jevnt fordelt på alle timer i måneden, mens sikringsobjektet fordeles på sikringsrommet per time i et antall timer fra den første timen i måneden. Profileffekter kan komme fra prisforskjeller mellom dag og natt, helg og hverdag samt helligdager og hverdager

Oversikring inntreffer dersom det er inngått sikringskontrakter for et større volum enn det tilgjengelige sikringsrommet. Oversikring presenteres i resultatet tilsvarende som ineffektiv sikring.

Sikringsforholdet påvirker utvidet resultat og resultatet som følger:

Mill. kroner	Verdiendring sikringsinstrument	Verdiendring sikringsobjekt	Andel effektiv sikring over utvidet resultat	Resultatført ineffektivitet
31. desember 2022	-653	1 808	-541	-112
31. desember 2021	-751	1 293	-761	9

Sikringsobjektet er ikke innregnet i balansen.

Sikringsbokførte industrikontrakter og tilknyttede valutaterminer

Konsernet har en industrikraftkontrakt nominert i euro hvor eget bruk er et faktum, men som likevel er øremerket til virkelig verdi i balansen. Kontrakten omfatter fysisk leveranse av kraft fra 2021 til 2030 med en total kontraktsverdi på 111 millioner euro. Av dette beløpet er 55 millioner euro vekslet til norske kroner ved hjelp av valutaterminer, tilsvarende 581 millioner kroner. Konsernet har påberopt sikringsbokføring for både industrikontrakten og valutaterminene.

Valutaterminene er utpekt som sikringsinstrumenter i en kontantstrøm-sikring, mens euroeksponering som oppstår fra kontrakten er utpekt som sikringsobjektet. Det er ikke vurdert å være vesentlig kreditrisiko mot de bankene som valutaterminene er inngått med. Sikringsforholdet er å anse som en perfekt sikring.

I tillegg har konsernet sikringsbokført industrikontrakter nominert i euro for leveranse av kraft fra 2023 til 2028, med en samlet gjenværende kontraktsverdi på 18 millioner euro (36 millioner euro).

Note 5.6 Derivater og sikring

(forts.)

Sikringsinstrumentene kan oppsummeres som følger:

Mill. kroner	Virkelig verdi sikringsinstrumenter		Endring i virkelig verdi brukt for måling av ineffektivitet i perioden
	Eiendeler	Forpliktelser	
31. desember 2022			
Industrikraftkontrakter	-	-2 030	-1 653
Valutaterminer	7	-	24
Totalt	7	-2 030	-1 628
31. desember 2021			
Industrikraftkontrakter	48	-425	-526
Valutaterminer	-	-17	28
Totalt	48	-442	-498

Industrikraftkontrakter som gir sikre kontantstrømmer i euro er utpekt som sikringsinstrument i en kontantstrømsikring. Sikringsobjektet er fremtidig salg av kraft i euro som vil skje under kontraktene. Det er vurdert at det ikke er vesentlig kredittrisiko knyttet til kontraktene. Industrikraftkontraktene sikrer seg selv og er dermed en perfekt sikring.

Sikringsforholdene påvirker utvidet resultat og resultatet som følger:

Mill. kroner	Verdiendring sikringsinstrument	Verdiendring sikringsobjekt	Andel effektiv sikring over utvidet resultat	Resultatført ineffektivitet
31. desember 2022	-1 628	1 628	-1 628	-
31. desember 2021	-498	498	-498	-

Sikringsbokføring av finansiell kraftsikring av inntekter fra salg av fjernvarme

For sikring av inntekter fra salg av fjernvarme er konsernets sikringsportefølje bestående av både systempriskontrakter og områdeprisderivater utpekt som sikringsinstrument. Sikringen gjøres med enten Nasdaq som motpart eller ved hjelp av bilaterale avtaler, og kredittrisikoen anses ikke å være vesentlig.

Sikringsinstrumentet består av kontrakter som enten er nominert i euro eller i norske kroner. Tabellen nedenfor viser kontraktsverdi for henholdsvis kontraktene som er nominert i euro og de som er nominert i norske kroner:

	Kontraktsverdi (MEUR)	Kontraktsverdi (MNOK)
31. desember 2022		
2023	-4	-94
2024-2026	17	-161
Totalt	13	-256

Mill. kroner	Virkelig verdi sikringsinstrumenter		Endring i virkelig verdi brukt for måling av ineffektivitet i perioden*
	Eiendeler	Forpliktelser	
31. desember 2022			
Finansiell kraftsikring	-	-503	-57
Totalt	-	-503	-57

*Fjernvarmevirksomheten kom inn i konsernet fra 19. mai 2022, jfr. note 1.5.

Note 5.6 Derivater og sikring

(forts.)

Sikringsobjektet er svært sannsynlig salg av fjernvarme til næringsvirksomhet, og er bygget opp basert på historisk salg av fjernvarme kombinert med ledelsens volumprognoser. For at objektet skal kunne måles pålitelig er det benyttet en allokering av et timesintervall fra den første timen i måneden. Ved inngåelse av finansielle sikringskontrakter øremerkes et intervall som knyttes til sikringsinstrumentet. Sikringsinstrument er nominert i euro eller i norske kroner, mens sikringsobjektet er nominert i norske kroner.

I påfølgende perioder måles effektivitet i sikringen på månedsoppløsning ved å sammenlikne verdiendring i sikringsinstrumentet mot verdiendring av forventet fjernvarmesalg i det øremerkede sikringsintervallet. Effektiv andel av sikring føres mot sikringsreserven over utvidet resultat, mens ineffektiv del av sikringen presenteres på regnskapslinjen Driftsinntekter. Endringer i kontantstrømmene fra sikringsinstrumentene er forventet å være svært godt egnet til å utlikne endringer i forventet kontantstrøm fra svært sannsynlig salg av fjernvarme til næringsvirksomhet, slik at det er en sterk økonomisk sammenheng.

Ineffektivitet i sikringen kommer hovedsakelig fra følgende kilder:

1. Forskjeller mellom systempris og områdepris når det kun er sikret med systempriskontrakter
2. Ulik prisprofil ved at sikringsinstrumentet leveres jevnt fordelt gjennom perioden (f.eks årskontrakter), mens sikringsobjektet har varierende leveringsprofil
3. Progressive rabattordninger på fjernvarmesalg til næringskunder som kun påvirker verdien av sikringsobjektet

Oversikring inntreffer dersom det er inngått sikringskontrakter for et større volum enn det tilgjengelige sikringsrommet. Oversikring presenteres i resultatet tilsvarende som ineffektiv sikring.

Sikringsforholdet påvirker utvidet resultat og resultatet som følger:

Mill. kroner	Verdiendring sikringsinstrument	Verdiendring sikringsobjekt	Andel effektiv sikring	Resultatført ineffektivitet
31. desember 2022	-57	300	-48	-9

Sikringsobjektet er ikke innregnet i balansen.



Note 5.6 Derivater og sikring

(forts.)

Sikring av låneforhold

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

Mill. kroner

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

¹Første års avdrag er klassifisert som rentebærende kortsiktig gjeld.





Note 5.6 Derivater og sikring

(forts.)

Mill. kroner

Referanse	Sikringsinstrument	Valuta	Pålydende	Forfall	Rentesats	Regnskapslinje
A	Kombinert rente- og valutabytteavtale	USD	-75	2023	4,77%	Langsiktige derivater
A	Kombinert rente- og valutabytteavtale	NOK	429	2023	3M NIBOR +0,86%	Langsiktige derivater
B	Kombinert rente- og valutabytteavtale	USD	-25	2026	4,95%	Langsiktige derivater
B	Kombinert rente- og valutabytteavtale	NOK	143	2026	3M NIBOR +0,86%	Langsiktige derivater
C	Kombinert rente- og valutabytteavtale	JPY	-5 000	2028	1,51%	Langsiktige derivater
C	Kombinert rente- og valutabytteavtale	NOK	301	2028	6M NIBOR +0,92%	Langsiktige derivater
D	Kombinert rente- og valutabytteavtale	JPY	-5 000	2029	1,38%	Langsiktige derivater
D	Kombinert rente- og valutabytteavtale	NOK	296	2029	6M NIBOR +0,87%	Langsiktige derivater
E	Rentebytteavtale	NOK	-250	2029	4,40%	Langsiktige derivater
E	Rentebytteavtale	NOK	250	2029	3M NIBOR +2,4 %	Langsiktige derivater
F	Kombinert rente- og valutabytteavtale	USD	-125	2031	3,14%	Langsiktige derivater
F	Kombinert rente- og valutabytteavtale	NOK	1 036	2031	3M NIBOR +1,524%	Langsiktige derivater
G	Kombinert rente- og valutabytteavtale	EUR	-30	2031	2,29%	Langsiktige derivater
G	Kombinert rente- og valutabytteavtale	NOK	237	2031	6M NIBOR +1,1%	Langsiktige derivater

Note 5.6 Derivater og sikring

(forts.)

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

Mill. kroner	Virkelig verdi sikringsinstrumenter		Endring i virkelig verdi brukt for måling av ineffektivitet i perioden
	Eiendeler	Forpliktelser	
31. desember 2022			
Kombinerte valuta- og renteavtaler	697	-	-155
Rentebytteavtaler	-	13	-22
Totalt	697	13	-178
31. desember 2021			
Kombinerte valuta- og renteavtaler	852	-	-178
Rentebytteavtaler	9	-	-22
Totalt	861	-	-199

Valutarisiko

Konsernet har som policy å redusere valutarisiko ved at hovedstolbetalinger og fastrentebetalinger i utenlandsk valuta veksles til norske kroner i et 1:1-forhold ved hjelp av kombinerte rente- og valutabytteavtaler. I de kombinerte avtalene veksles også rentebetingelsene fra fast til flytende rente, slik at konsernet mottar faste rentebetalinger i utenlandsk valuta og betaler flytende rente i norske kroner. Vekslingen fra fast til flytende rente i utenlandsk valuta er behandlet som en virkelig verdi sikring, mens veksling fra flytende rente og hovedstolbetalinger i utenlandsk valuta til flytende rente og hovedstolbetalinger i norske kroner er behandlet som en kontantstrømsikring.

Kontantstrømmer på hovedstolbetalinger og flytende rentebetalinger i utenlandsk valuta er utpekt som sikringsobjekt, og tilsvarende kontantstrømmer fra den kombinerte avtalen er utpekt som sikringsinstrument. Basismarginen er ekskludert fra det utpekte sikringsinstrumentet. Det er en økonomisk sammenheng mellom sikringsobjekt og sikringsinstrument siden de sentrale betingelsene for veksling fra utenlandsk valuta til norske kroner samsvarer. Vurdering av sikringseffektivitet gjøres på kvalitativ basis.

Verdiendringer på den effektive delen av sikringen føres mot utvidet resultat frem til den perioden hvor verdiendringer på sikringsobjektet påvirker resultatregnskapet. Den ineffektive delen av sikringen kostnadsføres og presenteres i regnskapslinjen «Andre finansinntekter/kostnader.»

Ineffektivitet i sikringen kan komme fra effekten på virkelig verdi av kredittrisiko som påvirker sikringsinstrumentet, men ikke sikringsobjektet.

Ineffektiv del av sikringen som er ført over resultatet som finanskostnader er uvesentlig for 2022 og 2021.

Oppsummering kontantstrømsikring låneforhold

Sikringsforholdet påvirker utvidet resultat og resultatet som følger:

Mill. kroner	Verdiendring sikringsobjekt	Verdiendring sikringsinstrument	Andel effektiv sikring	Resultatført ineffektivitet
31. desember 2022	-18	18	18	-
31. desember 2021	8	-8	8	-

Note 5.6 Derivater og sikring

(forts.)

Bevegelser i kontantstrømsikringsreserven:

Mill. kroner	Finansiell kraftsikring vannkraft	Industrikontrakter og valutaterminer	Finansiell kraftsikring fjernvarme	Rente og valutabytte- avtaler	Totalt
31. desember 2020	-19	43	-	-37	-13
Verdiendring effektiv sikring	-761	-498	-	8	-1 251
Utsatt skatt	167	304	-	-2	470
31. desember 2021	-612	-151	-	-31	-794
Verdiendring effektiv sikring	-541	-1 628	-48	18	-2 200
Utsatt skatt	119	1 132	11	-4	1 258
31. desember 2022	-1 034	-647	-38	-17	-1 736

Virkelig verdisikring

Konsernets låneportefølje inkluderer både lån med faste og flytende rentebetingelser, samt at konsernet har inngått derivatkontrakter for å veksle rentebetingelser på enkelte lån fra fast til flytende rente.

Renteeksponering

Obligasjonslån som er tatt opp i norske kroner hvor det er inngått rentebytteavtaler fra fast til flytende rente er vurdert som virkelig verdi sikring. Tilsvarende utpeking gjelder for rentesikring fra fast til flytende rente i utenlandsk valuta fra kombinerte valuta- og rentebytteavtaler. Konsernet har implementert endringene knyttet til rentereform, som gir midlertidig lettelse ved å gi adgang til å legge til grunn at vurderingene rundt sikringsforholdet ikke påvirkes som følge av usikkerhet ved rentereform.

Den sikrede risikoen er verdiendringer av fastrentebetalingene som i hovedsak følger av endringer i swaprenter (OIS) og NIBOR-renter.

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

Ineffektivitet i sikringen kan komme fra ulike oppgjørstidspunkter for rentebetaling/rentefastsettelse mellom sikringsobjekt og sikringsinstrument samt effekten på virkelig verdi av kredittrisiko som påvirker sikringsinstrumentet, men ikke sikringsobjektet.

Ineffektiv del av virkelig verdi sikringen som ble ført over resultatet i regnskapslinjen «Andre finansinntekter/kostnader» i 2022 og 2021 er uvesentlig.

Note 5.7 Kapitalstyring

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

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

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

Låneporteføljen (eksklusive ansvarlige lån og lån fra andre aksjonærer) har en balansert sammensetning av lån med forfallsstruktur mellom 1 og 11 år med en veid gjennomsnittlig løpetid på 5 år. Forfallsstrukturen på konsernets rentebærende lån og andre finansielle forpliktelser er vist i [note 5.2 Rentebærende gjeld](#) og [note 5.3 Forfallsstruktur for finansielle forpliktelser](#).

Ved utgangen av 2022 hadde konsernet ubenyttede trekkrettigheter som er tilstrekkelige til å dekke refinansieringsbehovet de neste 12 månedene. Ekstern opplåning er sentralisert på morselskapsnivå i Hafslund AS, i tillegg til lånene fra minoritetseierne i Hafslund Oslo Celsio AS. Kapitalbehov i respektive datterselskaper dekkes normalt gjennom interne lån og gjennom konsernkontosystem i bank i kombinasjon med egenkapital. Kapitalstrukturen i datterselskapene tilpasses forretningsmessige, juridiske og skattemessige hensyn. Konsernet legger vekt på en balansert og forsvarlig kapitalsammensetning som opprettholder tilstrekkelig egenkapital ut fra risikoen og omfanget av virksomheten. Konsernet har negativ pantsettelsesklausul i låneavtalene. Enkelte av avtalene har bestemmelser om at det ikke skal avhendes vesentlige eiendeler uten samtykke, og en eierskapsklausul som sier at over 50 prosent av aksjekapitalen i Hafslund AS skal eies direkte eller indirekte av Oslo kommune. Konsernet har ingen andre finansielle covenants i låneavtalene.

Scope Ratings ga i 2022 Hafslund AS en kredittrating for selskapet på BBB+ med stabile utsikter og en korttidsrating på S-2. Hafslund har ambisjon om å opprettholde «Investment grade»-kreditprofil og overvåker kvantitative og kvalitative faktorer som påvirker kredittverdigheten blant annet ved å følge utviklingen i egenkapitalandelen, netto rentebærende gjeld og kontantstrøm fra driften. Konsernets kapital består av netto rentebærende gjeld og egenkapital.

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



Note 5.7 Kapitalstyring

(forts.)

Mill. kroner	2022	2021
NETTO RENTEBÆRENDE GJELD		
Kortsiktig rentebærende gjeld	2 819	950
Langsiktig rentebærende gjeld	20 203	17 745
Verdiendring låneportefølje/virkelig verdisikring	153	-259
Langsiktige rentebærende fordringer	-155	-112
Bankinnskudd o.l.	-13 497	-6 988
Netto rentebærende gjeld per 31. desember	9 523	11 336
Ubenyttede trekklinjer	3 500	2 900
EGENKAPITALANDEL		
Egenkapital	42 604	26 816
Eiendeler	97 265	63 584
Egenkapitalandel per 31. desember	44%	42%

Note 5.8 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Mill. kroner	Antall aksjer	Aksjekapital	Overkurs	Innskutt egenkapital
INNSKUTT EGENKAPITAL				
Per 31. desember 2022	100 000	110	23 484	23 594

Samtlige aksjer er eid av Oslo kommune. Utbetalt utbytte i 2022 var til sammen 3 260 millioner kroner, hvorav 1 750 millioner kroner til Oslo Kommune.

Note 5.9 Langsiktige fordringer

Vesentlige regnskapsprinsipper

Alle langsiktige fordringer forfaller senere enn ett år etter balansedagen.

Mill. kroner	2022	2021
ANDRE LANGSIKTIGE FORDRINGER		
Andre langsiktige rentebærende fordringer	155	112
Andre langsiktige ikke rentebærende fordringer	1 052	812
Overfinansiert pensjonsordning	184	258
Langsiktige aksjeinvesteringer	188	73
Andre langsiktige fordringer per 31. desember	1 579	1 256

Note 5.10 Kundefordringer og andre fordringer

Vesentlige regnskapsprinsipper

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

Vesentlige estimater og forutsetninger

Feil vurdering av kundenes betalingsevne vil kunne medføre tap på fordringer som dermed må nedskrives over resultatet. Konsernet estimerer forventede tap basert på erfaringstall og avsetter for dette. Konsernet har vurdert at kredittrisikoen er akseptabel.

Mill. kroner	2022	2021
KUNDEFORDRINGER		
Kundefordringer	1 148	569
Kundefordringer per 31. desember	1 148	569
ANDRE FORDRINGER		
Andre korts. ikke renteb. fordringer	438	363
Påløpne innt./forskuddsbet. kostnader	588	2
Andre ikke rentebærende kortsiktige fordringer per 31. desember	1 026	365

Se note 2.2 for nærmere omtale av driftsinntekter.



Note 5.11 Bankinnskudd o.l.

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

Omtale av vesentlige forhold

Konsernets tilgjengelige betalingsmidler består hovedsakelig av bankinnskudd. I tillegg har konsernet en kassekreditt på 1 000 millioner kroner som var ubenyttet per 31. desember 2022. Konsernet har videre en kassekreditt på 50 millioner euro til å dekke daglig markedsoppgjør for futureskontrakter på Nasdaq Clearing AB. Denne var også ubenyttet per 31. desember 2022.

Hafslund AS har en syndikert kredittfasilitet på 2 500 millioner kroner med løpetid til november 2027 og opsjon på ettårs forlengelse av løpetiden. Kredittfasiliteten benyttes som back-stop for låneforfall og generell likviditetsreserve og var ubenyttet per 31. desember 2022.

Note 5.11 Bankinnskudd o.l.

(forts.)

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

Bundne midler utgjør 558 millioner kroner (364 millioner kroner) og gjelder sikkerhetsstillelse for krafthandelsvirksomheten. Konsernet kjøper bankgarantier som sikkerhetsstillelse for skattetrekk og andre forpliktelser. Det vises til [note 4.2](#) Garantiansvar for ytterligere informasjon.

Note 5.12 Leverandørgjeld og annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld

Vesentlige regnskapsprinsipper

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

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



Note 5.13 Finansposter

Vesentlige regnskapsprinsipper

Valutagevinst eller tap som oppstår fra operasjonell sikring av kraftsalget rapporteres som annen gevinst/tap under driftsinntekter. Verdiregulering av fordringer og gjeld i utenlandsk valuta føres som valutagevinst/tap under finansinntekter/finanskostnader.

1. januar - 31. desember

Mill. kroner	2022	2021
RENTEINNEKTER		
Renteinntekter	115	13
Renteinntekter	115	13
RENTEKOSTNADER		
Rentekostnader	-819	-535
Balanseførte rentekostnad	8	19
Rentekostnader leieforpliktelser (IFRS 16)	-7	-4
Rentekostnader	-817	-520
ANDRE FINANSINNEKTER/KOSTNADER		
Valutatap/gevinst	310	-96
Verdiendring finansielle instrumenter regnskapsført til virkelig verdi	56	-32
Gevinst ved salg av aksjer	-	4
Andre finanskostnader/ inntekter	-120	-13
Virkelig verdi-justering aksjer	-5	16
Reversering av nedskrivning ansvarlig kapital pensjonskasse	-	66
Andre finansinntekter/kostnader	241	-55
Netto finansposter	-462	-562

Note 6.1 Skatt

Generell informasjon

Utover alminnelig inntektsskatt er Hafslunds kraftproduksjonsvirksomhet underlagt de særskilte reglene for beskatning av vannkraftforetak. Konsernet belastes derfor også grunnrenteskatt og naturressursskatt, og betaler fra og med 28. september 2022 i tillegg høyprisbidrag for grunnrenteskattepliktige vannkraftverk.

Alminnelig inntektsskatt

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

Grunnrenteskatt

Grunnrenteskatten er overskuddsavhengig og utgjør fra og med 1. januar 2022 nominelt 57,7 prosent (47,4 prosent) av netto grunnrenteinntekt for hvert kraftverk. Grunnrenteskatten fungerer som en samvirkningsskatt, hvor den nominelle satsen for grunnrenteskatt er satt til 57,7 prosent, men hvor det innrømmes fradrag for en grunnrenterelatert selskapskatt på 22 prosent. Netto grunnrenteskattesats blir dermed rundt 45 prosent (37 prosent).

Grunnrenteinntekten blir beregnet på grunnlag av hvert kraftverks produksjon time for time, multiplisert med spotprisen for hver time. For konsesjonskraft og industrikraftkontrakter med varighet over 7 år brukes faktisk oppnådde priser. Den beregnede grunnrenteinntekten reduseres

med driftskostnader, skattemessige avskrivninger og en friinntekt for å komme frem til netto grunnrenteinntekt. Friinntekten fastsettes på grunnlag av den gjennomsnittlige skattemessige verdien av driftsmidlene for året per kraftverk, og multipliseres med en friinntektsrente. Friinntektsrenten for 2022 var 1,7 prosent (0,3 prosent). Fra og med 2021 er grunnrenteskatteregimet en kontantstrømskatt, hvor nye investeringer – med visse unntak – kostnadsføres direkte og ikke inngår i grunnlag for friinntekt.

Inntekts og kostnadspostene i den selskapsrelaterte grunnrenteskatten er de samme som i grunnrenteskatten, med unntak av at nye investeringer aktiveres og avskrives.

Negativ grunnrenteinntekt som har oppstått i et kraftverk fra og med 2007 kan samordnes mot positiv grunnrenteinntekt i andre kraftverk. Negativ grunnrenteinntekt som har oppstått før 2007 tillagt renter kan fremføres mot positiv grunnrenteinntekt, men kun for det samme kraftverket. Negativ grunnrenteinntekt inngår som en del av grunnlaget for beregning av utsatt skatt/skattefordel i grunnrentebeskatningen i den grad den kan sannsynliggjøres anvendt innenfor en tidshorisont på 10 år.

Grunnrenteskatt i resultatet består av årets betalbare grunnrenteskatt pluss endringen i utsatt grunnrenteskatt. Utsatt grunnrenteskatt i balansen beregnes med en nominell grunnrentesats på 57,7 prosent (47,4 prosent) med fratrukk for selskapsrelatert grunnrenteskatt på 22 prosent. Økning i marginal grunnrenteskattesats gir isolert sett økt utsatt skatt i balansen og endringen inngår i årets skattekostnad.

Note 6.1 Skatt

(forts.)

Naturressursskatt

Naturressursskatt er en overskuddsuavhengig skatt som beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverkets gjennomsnittlige kraftproduksjon de siste syv årene. Skattesatsen er satt til 1,3 øre (1,3 øre) per kWh. Naturressursskatten kan avregnes mot betalbar alminnelig inntektsskatt. Naturressursskatt til fremføring er nettoført mot utsatt skatt i balansen. Dersom det er sannsynlig at naturressursskatten representerer en endelig betaling, hvor motregning ikke er sannsynlig, kostnadsføres den i resultatregnskapet.

Høyprisbidrag

Med virkning fra og med 28. september 2022 er det innført en ny avgift, såkalt «høyprisbidrag», for inntekter fra produksjon av kraft i grunnrenteskattepliktige vannkraftverk. Fra og med januar 2023 vil avgiften også gjelde vindkraftverk på land, samt vannkraftverk utenfor grunnrenteskatteregimet og som har installert effekt over 1 MW.

Avgiften har månedlig oppløsning, og beregnes separat per prisområde og per kategori: spotinntekter, konsesjonskraft, egenkraft, uttaksretter og øvrige inntekter. Avgiften utgjør 23 prosent av avgiftsgrunnlaget, som er den delen av oppnådd snittpris som overstiger 70 øre/KWh. Avgiftsgrunnlaget kan justeres for gevinst eller tap fra finansielle kontrakter inngått før 28. september 2022 forutsatt at disse utgjør reell sikring av spotinntekter fra kraftproduksjon. Kostnader til pumping fordeles på samlet produksjon og kommer til fradrag.

Summen av alminnelig inntektsskatt på 22 prosent, grunnrenteskatt på 45 prosent og høyprisbidrag på 23 prosent gir en marginal skattesats på 90 prosent for vannkraftvirksomheten ved oppnådde kraftpriser over 70 øre/KWh.

Konsernet har presentert høyprisbidrag som en skattekostnad etter IAS 12. Dette har bakgrunn i at konsernet anser at skattegrunnlaget representerer et nettoresultat, samt at høyprisbidraget illegges de samme skattesubjektene som for alminnelig inntektsskatt og grunnrenteskatt. Videre er høyprisbidraget ikke fradragsberettiget i inntektsskatten.

Konsernet justerer skattegrunnlaget med tap/gevinst fra finansiell kraftsikring fra kontrakter som er vurdert som «reell kraftsikring» og som er inngått før 28. september 2022. Som en følge av usikkerheten knyttet til effekten gevinst eller tap fra kraftsikringen vil ha på fremtidige høyprisbidragsberegninger er det ikke oppført utsatt skattefordel knyttet til disse posisjonene.

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

Eiendomsskatt

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

Eiendomsskatt resultatføres som en driftskostnad. Se [note 2.5](#) Eiendomsskatt og andre pålagte kostnader og erstatninger.



Note 6.1 Skatt

(forts.)

Vesentlige regnskapsprinsipper

Utsatt skatt og utsatt skattefordel presenteres netto så langt konsernet har en juridisk rett til å motregne eiendeler og forpliktelser, og eiendelene og forpliktelsene er til samme skattemyndighet. Tilsvarende gjelder for utsatt skatt og utsatt skattefordel knyttet til grunnrenteskatt. Utsatte skatteposisjoner knyttet til alminnelig inntektsskatt kan ikke utlignes mot utsatte skatteposisjoner knyttet til grunnrenteskatt.

Vesentlige estimater og forutsetninger

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

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

Ved utgangen av 2022 har konsernet balanseført all negativ grunnrenteinntekt som er opptjent før 2007, sammenliknet med negativ grunnrenteinntekt på 81 millioner kroner som ikke var balanseført for 2021.





Note 6.1 Skatt

(forts.)

1. januar – 31. desember

Mill. kroner	2022	2021
SPESIFIKASJON AV SKATTEKOSTNAD		
Betalbar skatt	4 200	1 869
Endring utsatt skatt	-121	-71
Betalbar skatt på grunnrente	7 996	2 902
Endring utsatt skatt på grunnrente inkl. negativ grunnrente	1 416	628
Naturressursskatt	209	216
Naturressursskatt utliknet mot betalbar skatt	-209	-216
For lite/mye avsatt i tidligere år	7	-41
Høyprisbidrag	1 030	-
Andre poster	7	4
Årets skattekostnad	14 535	5 291

Mill. kroner	2022	2021
SPESIFIKASJON AV UTSATT SKATT OVER UTVIDET RESULTAT		
Sikringsreserve 22 % (22 %)	-484	-275
Sikringsreserve 45 % (37 %)	-774	-195
Estimatavvik pensjoner 22 % (22 %)	-12	10
Estimatavvik pensjoner 45 % (37 %)	-47	16
Utsatt skatt over utvidet resultat	-1 317	-444
AVSTEMMING AV NOMINELL SKATTESATS MOT EFFEKTIV SKATTESATS		
Resultat før skatt	18 879	7 901
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	716	15
Resultat før skatt justert - grunnlag for beregning av effektiv skattesats	18 163	7 886
22 % (22 %) av resultat før skatt justert	3 996	1 735
22 % (22 %) av permanente forskjeller	71	53
22 % (22 %) av estimatavvik pensjon	-11	10
Betalbar grunnrenteskatt	7 996	2 902
Endring utsatt skatt negativ fremførbar grunnrenteinntekt 57,7 % (47,4 %)	69	212
Endring utsatt skatt grunnrente 45 % (37 %)	282	344
Endring utsatt grunnrenteskatt som følge av endret skattesats	1 064	-
For lite/mye avsatt i tidligere år	7	-28
Høyprisbidrag	1 030	-
Andre poster	30	62
Årets skattekostnad	14 535	5 291
Effektiv skattesats	80%	67%



Note 6.1 Skatt

(forts.)

Mill. kroner	2022	2021
SPESIFIKASJON AV UTSATT SKATT		
Alminnelig inntektsskatt		
Derivater	-2 337	-584
Fordringer	210	491
Kraftkontrakter	-1 633	-386
Anleggsmidler	19 332	15 876
Avsetning for forpliktelser	-2 112	-2 413
Pensjoner	106	159
Andre forskjeller	-22	-
Fremførbart underskudd	-643	-454
Sum 31. desember	12 901	12 689
Anvendt skattesats	22%	22%
Utsatt skatt (skattefordel)	2 838	2 792
Naturressursskatt til fremføring	-	-
Netto utsatt skatt (skattefordel)	2 838	2 792
Herav balanseført utsatt skattefordel	-	-
Herav balanseført utsatt skatt 31. desember	2 838	2 792

Mill. kroner	2022	2021
SPESIFIKASJON AV UTSATT SKATT		
Grunnrenteskatt		
Anleggsmidler	15 661	14 949
Pensjoner	145	168
Industrikontrakter	-1 985	-377
Avsetning for forpliktelser	-1 349	-1 309
Sum 31. desember	12 472	13 431
Grunnrenterelatert selskapsskatt i utsatt skatt	-2 489	-2 734
Grunnlag utsatt grunnrenteskatt	9 982	10 697
Anvendt skattesats	57,7 %	47,4 %
Utsatt skatt grunnrente	5 760	5 070
Negativ grunnrenteinntekt inkl. rente	-360	-665
Ikke-balanseført negativ grunnrenteinntekt	-	81
Sum fremførbart NGI forventet utnyttet nærmeste 10 år	-360	-584
Herav balanseført utsatt skattefordel	-212	-277
Utsatt skatt/-skattefordel i balansen:		
Utsatt skattefordel	-212	-277
Utsatt skatt	8 598	7 862
Sum 31. desember	8 386	7 585

Note 7.1 Godtgjørelse til ledende ansatte og styremedlemmer

Godtgjørelse til ledende ansatte og styremedlemmer i Hafslund AS i 2022

Oversikten viser godtgjørelse til ledende ansatte i Hafslund-konsernet for 2022 og 2021. Styrehonorar og honorar for arbeid i kompensasjons- og revisjonsutvalg gjelder Hafslund AS.

Fra dato	Til og med	Navn	Stilling	Lønn, feriepenger og honorar	Bonus ²	Naturalytelser	Pensjonskostnad	Lån 31.12.22
01.01.2022	31.12.2022	Finn Bjørn Ruyter	Konsernsjef	5 157 663	-	433 561	779 607	-
01.09.2022	31.12.2022	Berit Sande	Konserndirektør Økonomi og finans	766 666	-	40 317	104 210	-
01.01.2022	31.12.2022	Martin S. Lundby	Visekonsernsjef og administrerende direktør Hafslund Vekst	2 690 369	61 419	158 980	384 818	-
19.05.2022	31.12.2022	Knut Inderhaug	Administrerende direktør i Hafslund Oslo Celsio	1 501 859	-	55 776	101 162	148 749
01.01.2022	31.05.2022	Anders Østby	Konserndirektør kraftmarked	904 730	61 419	73 147	121 091	-
01.01.2022	31.12.2022	Toril Benum	Konserndirektør prosjekter	2 403 074	61 419	231 331	356 903	-
01.01.2022	31.12.2022	Kristin Lian	Konserndirektør vannkraft og administrerende direktør Hafslund Eco Vannkraft	2 814 050	7 910	306 592	454 562	-
01.06.2022	31.12.2022	Eirik Folkvord Tandberg	Konserndirektør for energimarkeder og samfunnskontakt	1 246 023	-	90 244	201 536	-
01.10.2022	31.12.2022	Elise Horn	Konserndirektør konsernutvikling	437 500	-	2 322	53 112	-
01.01.2022	31.12.2022	Alexandra Bech Gjærv ¹	Styreleder	512 200	-	-	-	-
01.01.2022	31.12.2022	Bente Sollid Storehaug ¹	Styremedlem	263 900	-	-	-	-
01.01.2022	31.12.2022	Bjørn Erik Næss ¹	Styremedlem	291 650	-	-	-	-
01.01.2022	31.12.2022	Bård Vegar Solhjell ¹	Styremedlem	263 900	-	-	-	-
01.01.2022	31.12.2022	Mari Thjømøe ¹	Styremedlem	291 650	-	-	-	-
01.01.2022	31.12.2022	Håkon Rustad	Styremedlem (ansatt representant)	1 126 155	61 419	10 764	71 703	-
01.01.2022	31.12.2022	Vegar Kjos Andersen	Styremedlem (ansatt representant)	1 427 293	61 419	53 591	140 945	-
01.01.2022	31.12.2022	Ingvild Marie Rikoll Solberg	Styremedlem (ansatt representant)	1 065 649	61 419	13 725	53 949	-

¹ Inkluderer også honorar for arbeid i revisjonsutvalg og kompensasjonsutvalg.

² Konsernsjefen har hverken individuell eller kollektiv bonus. Kollektiv bonus for Hafslund ble avvirket i 2022, men opptjent bonus for 2021 ble utbetalt i april 2022. Den øvrige konsernledelsen fikk også kollektiv bonus utbetalt i april 2022. Den øvrige konsernledelsen og resten av konsernet fikk godtgjørelse ved bortfall av bonus.

Note 7.1 Godtgjørelse til ledende ansatte og styremedlemmer

Godtgjørelse til ledende ansatte og styremedlemmer i Hafslund AS i 2021

Fra dato	Til og med	Navn	Stilling	Lønn, feriepenger og honorar	Bonus ⁴	Naturalytelser	Pensjonskostnad	Lån 31.12.21
01.01.2021	31.12.2021	Finn Bjørn Ruyter	Konsernsjef	4 933 072	-	367 122	728 552	-
01.01.2021	31.12.2021	Heidi Ulmo	Konserndirektør Økonomi og finans	3 049 678	-	261 312	441 111	-
01.01.2021	31.12.2021	Martin S. Lundby ²	Visekonsernsjef og Konserndirektør Vekst og investeringer	2 348 302	-	158 676	310 006	-
01.01.2021	30.09.2021	Alf Inge Berget	Konserndirektør Produksjon	2 124 971	-	205 300	270 749	-
01.01.2021	30.11.2021	Stig Morten Løken	Konserndirektør Teknisk	1 832 886	-	134 954	242 124	-
01.01.2021	31.12.2021	Anders Østby	Konserndirektør Kraftmarked	2 117 972	-	170 346	272 385	-
01.01.2021	31.12.2021	Toril Benum ³	Konserndirektør Forretningsstøtte og utvikling	2 252 995	-	229 145	346 375	-
15.11.2021	31.12.2021	Kristin Lian	Konserndirektør Vannkraft	379 924	-	25 147	54 342	-
14.09.2021	14.11.2021	Celine Setsaas	Fung. Konserndirektør Produksjon	445 165	-	12 906	28 328	-
01.01.2021	31.12.2021	Alexandra Bech Gjörv ¹	Styreleder	493 134	-	-	-	-
01.01.2021	31.12.2021	Bente Sollid Storehaug ¹	Styremedlem	252 267	-	-	-	-
01.01.2021	31.12.2021	Bjørn Erik Næss ¹	Styremedlem	284 615	-	-	-	-
01.01.2021	31.12.2021	Bård Vegar Solhjell ¹	Styremedlem	252 267	-	-	-	-
01.01.2021	31.12.2021	Mari Thjømøe ¹	Styremedlem	284 615	-	-	-	-
01.01.2021	31.12.2021	Arvid Amundsen	Styremedlem (ansatt representant)	894 069	12 600	46 725	82 142	-
01.01.2021	31.12.2021	Jan Petter Knudsen	Styremedlem (ansatt representant)	969 690	12 600	8 268	-	-
01.01.2021	31.12.2021	Gunnar Ola Braaten ¹	Styremedlem (ansatt representant)	1 396 004	12 600	11 549	97 433	-

¹ Inkluderer også honorar for arbeid i revisjonsutvalg og kompensasjonsutvalg.

² Fra 01.01-15.09.2021: Konserndirektør Utvikling og vekst

³ Fra 01.01-15.09.2021: Konserndirektør Ny Energi

⁴ Gjelder bonus fra kollektiv bonusordning utbetalt i 2021. Endret rapporteringspraksis fra og med 2021 da det tidligere er rapportert opparbeidet bonus. Individuelle bonusordninger for konsernledelsen ble avviklet fra 2021.

Note 7.1 Godtgjørelse til ledende ansatte og styremedlemmer

(forts.)

Konsernledelsen i 2022:

Navn	Stilling	Kommentar
Finn Bjørn Ruyter	Konsernsjef	
Berit Sande	Konserndirektør økonomi og finans	Fra og med 01.09.2022
Martin S. Lundby	Visekonsernsjef og administrerende direktør Hafslund Vekst	
Knut Inderhaug	Administrerende direktør i Hafslund Oslo Celsio	Fra og med 19.05.2022
Eirik Folkvord Tandberg	Konserndirektør energimarkeder og samfunnskontakt	Fra og med 01.06.2022
Toril Benum	Konserndirektør prosjekter	
Kristin Lian	Konserndirektør vannkraft og administrerende direktør Hafslund Eco Vannkraft	
Elise Horn	Konserndirektør konsernutvikling	Fra og med 01.10.2022

Styrets kompensasjonsutvalg

Styret i Hafslund AS har et særskilt kompensasjonsutvalg. Kompensasjonsutvalget skal gi tilrådning til styret i alle saker som gjelder selskapets vederlag til administrerende direktør. Utvalget skal holde seg orientert om og foreslå retningslinjer for fastsettelse av godtgjørelse til ledende ansatte i virksomheten. I tillegg er utvalget rådgivende organ for konsernsjef med hensyn til kompensasjonsordninger som omfatter alle ansatte i betydelig grad. Erklæring om fastsettelse av lønn og annen godtgjørelse.

Erklæring om fastsettelse av lønn og annen godtgjørelse

Godtgjørelse til ledende ansatte i Hafslund følger retningslinjer og erklæring om fastsettelse av lønn og annen godtgjørelse til ledende ansatte. Styret utarbeider erklæring om fastsettelse av lønn og annen godtgjørelse til konsernsjefen og konsernledelsen. Denne er inntatt nedenfor.

Retningslinjer for godtgjørelse til øverste ledelse i Hafslund-konsernet

Retningslinjene skal danne utgangspunkt for godtgjørelsesfastsettelse til konsernsjef og konsernledelsen i Hafslund-konsernet.

Retningslinjene skal være i tråd med Oslo kommunes retningslinjer for kompensasjonsordninger for ledende ansatte i aksjeselskaper som er majoritetseid av Oslo kommune.

Styret

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

Betingelser konsernsjef

Godtgjørelse til konsernsjef skal være konkurransedyktig i forhold til ansvarsforhold og industri, samt reflektere den ansattes erfaring og kompetansenivå. Godtgjørelsen bestod i 2022 av fastlønn og pensjon etter konsernets gjeldende ordninger for konsernledelsen, og driftstilskudd til bilhold. Konsernsjefen mottar naturalytelser på nivå med øvrige ledende

Note 7.1 Godtgjørelse til ledende ansatte og styremedlemmer

(forts.)

ansatte i konsernet. Pensjonsalderen er 70 år, og konsernsjefen er medlem av konsernets obligatoriske tjenstepensjonsordning (OTP) med 6 prosent av lønn mellom 1 og 7,1 G og 18 prosent av lønn mellom 7,1 og 12 G.

For grunnlønn over 12 G skal det utbetales en pensjonskompensasjon på 16 prosent brutto for inntekt over 12 G. Denne ordningen forutsetter at konsernsjefen er en del av innskuddspensjonsordningen. Konsernsjefen har rett til å avslutte arbeidsforholdet med AFP etter de til enhver tid gjeldende regler. Konsernsjefen har en uførepensjonsordning på 66 prosent ytelse for lønn over 12 G og har i tillegg en kollektiv ulykkesforsikring.

Konsernsjefen har seks måneders oppsigelsestid. Ved opphør av arbeidsforholdet har han på visse vilkår, i tillegg til oppsigelsestiden, rett til lønn i 12 måneder (etter utløp av oppsigelsestid). I etterlønnen gjøres fratrukk for mottak av lønn fra eventuell ny arbeidsgiver i etterlønsperioden.

Fratrukket gjøres med 66 prosent av det laveste beløpet av månedlig etterlønn og ny arbeidsinntekt.

Betingelser øvrig konsernledelse

Godtgjørelse til øvrig konsernledelse bestod i 2022 av fastlønn, driftstilskudd til bilhold og pensjon etter konsernets gjeldende ordninger for konsernledelsen. Konsernledelsen mottar naturalytelser på nivå med øvrige ledende ansatte. Konsernledelsen har pensjon etter konsernets gjeldende ordninger for ansatte. Konsernledelsen som er en del av

innskuddspensjonsordningen får pensjonskompensasjon på 16 prosent brutto for inntekt over 12 G. Ordningen er tilsvarende ordningen som for øvrige ansatte i konsernet med innskuddspensjonsordning og lønn over 12 G. Konsernledelsen har en uførepensjonsordning på 66 prosent ytelse for lønn mellom 12 G og 30 G. Konsernledelsen har seks måneders oppsigelsestid. Ved opphør av arbeidsforholdet har konsernledelsen på visse vilkår rett til lønn i inntil 12 måneder (etter utløp av oppsigelsestid). I etterlønnen gjøres fratrukk for mottak av lønn fra eventuell ny arbeidsgiver i etterlønsperioden.

Fratrukket gjøres med 66 prosent av det laveste beløpet av månedlig etterlønn og annen arbeidsinntekt.

Fastlønn

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

Bonus

Konsernsjefen har hverken individuell eller kollektiv bonus. Hafslund avviklet alle individuelle bonusordninger for ledere og så godt som alle andre individuelle bonusavtaler i 2021.

Kollektiv bonus i Hafslund ble avviklet i mars 2022, men opptjent bonus for 2021 ble utbetalt i april 2022. Den øvrige konsernledelsen, foruten om konsernsjefen, fikk også kollektiv bonus utbetalt i april 2022. Den øvrige konsernledelsen og resten av konsernet fikk godtgjørelse ved bortfall av kollektiv bonus, med likt kronebeløp for alle ansatte på 2/3 av maks bonusuttelling.

Note 7.1 Godtgjørelse til ledende ansatte og styremedlemmer

(forts.)

I Hafslund Oslo Celsio eksisterte det fremdeles bonusordninger, også for ledere, i 2022 som ble etablert under eierskapet av Fortum. Det er vedtatt at bonusordninger i Hafslund Oslo Celsio avvikles fra og med 2023.

Pensjoner

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

Oppsigelsestid og etterlønn

Ledende ansatte og øvrige ledere skal ha en oppsigelsestid på 6 måneder. I utvalgte tilfeller og avhengig av stilling kan etterlønn på 6 til 12 måneder utover ordinær oppsigelsestid benyttes. Etterlønnen gir ikke grunnlag for beregning av feriepenger eller pensjonsytelser. Ved mottak av lønn fra ny arbeidsgiver i etterlønnperioden skal etterlønnen reduseres med 66 prosent av det laveste beløpet av månedlig etterlønn og ny månedslønn. Begynner lederen i ny stilling før utløp av oppsigelsestiden skal reduksjons- mekanismen gjelde for hele etterlønnperioden. Etterlønn gir arbeidsgiver i henhold til arbeidsmiljøloven kapittel 15 rett

til på ethvert tidspunkt å kunne avslutte ansettelsesforholdet uten ytterligere begrunnelse mot betaling av etterlønn.

Bilhold

Til bilhold kan det tildeles driftstilskudd.

Naturalytelser

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

Ferie

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

Note 7.2 Pensjoner

Hafslund har plikt til å ha pensjonsordninger for sine ansatte etter lov om tjenstepensjon. Konsernets pensjonsordninger, som omfatter både ytelses- og innskuddsbaserte ordninger, tilfredsstiller kravene i loven. Per 31. desember 2022 var 681 ansatte omfattet av konsernets pensjonsordninger, herav 108 i offentlige ytelsesplaner, 16 i private ytelsesplaner og 557 ansatte i innskuddsbaserte ordninger. Ytelsesplanene gir rett til definerte fremtidige ytelser. Disse er i hovedsak avhengig av antall opp-tjeningsår og lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder. Pensjonsordningene er organisert i Hafslund Pensjonskasse og forsikringsselskap. I tillegg ytes enkelte pensjoner direkte fra selskapene.

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

Mill. kroner	2022	2021
ENDRINGER I YTELSESBASERTE PENSJONSFORPLIKTELSE GJENNOM ÅRET		
Pensjonsforpliktelse per 1. januar	1 866	1 747
Arbeidsgiveravgift	2	1
Nåverdien av årets pensjonsopptjening	17	10
Rentekostnad	31	26
Estimatendringer	-45	167
Overtakelse/oppkjøp	305	-
Utbetalte ytelser	-94	-85
Pensjonsforpliktelse per 31. desember	2 083	1 866

Mill. kroner	2022	2021
ENDRINGER VIRKELIG VERDI AV PENSJONSMIDLER I LØPET AV ÅRET		
Virkelig verdi av pensjonsmidler per 1. januar	2 025	1 832
Renteinntekt	33	27
Estimatendringer	-93	211
Totalt tilskudd	84	36
Overtakelse/oppkjøp	231	-
Totale utbetalinger fra fond	-91	-82
Virkelig verdi av pensjonsmidler per 31. desember	2 188	2 025

Note 7.2 Pensjoner

(forts.)

Følgende økonomiske forutsetninger er lagt til grunn:	2022	2021
Diskonteringsrente	2,90%	1,50%
Avkastning	2,90%	1,50%
Årlig lønnsvekst	3,75%	2,50%
G-regulering	3,50%	2,25%
Regulering av løpende pensjon, offentlig ordning	2,75%	1,50%

Forutsetninger følger veiledende anbefalinger beregnet av Norsk Regnskapsstiftelse pr. 30. september 2022. Diskonteringsrenten er oppdatert med rente på foretaksobligasjoner med fortrinnsrett (OMF-rente) per 30. november 2022.

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

Mill. kroner	2022	2021
Årets pensjonsopptjening	17	10
Netto rentekostnad	-2	-1
Arbeidsgiveravgift	2	1
Pensjonskostnad ytelsesplaner	17	10
Pensjonskostnad tilskuddsplaner	44	34
Totale pensjonskostnader	61	44

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

Økonomiske forutsetninger	Påvirkning på brutto pensjonsforpliktelsen		
	Endring	Økning i forutsetning	Reduksjon i forutsetning
Diskonteringsrente	0,5 %	-6,8 %	7,7 %
Lønnsvekst	0,5 %	0,5 %	-0,5 %
G-regulering	0,5 %	6,6 %	-6,0 %
Forventet levetid	1 år	5,0 %	-4,4 %

Note 7.2 Pensjoner

(forts.)

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

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

Pensjonsmidlene består av:

Mill. kroner	2022		2021	
	Verdi	Prosent	Verdi	Prosent
Egenkapitalinstrumenter	885	40%	845	42%
Rentebærende instrumenter	1 113	51%	1 007	50%
Eiendom	190	9%	174	9%
Virkelig verdi pensjonsmidler per 31. desember	2 188	100%	2 025	100%

Ordningens innskudd er investert som følger i 2022:

Mill. kroner	Nivå 1 Børsnoterte priser	Nivå 2 Observerbare priser	Nivå 3 Ikke observerbare priser	Totalt
Egenkapitalinstrumenter	-	885	-	885
Rentebærende instrumenter	-	1 113	-	1 113
Eiendom	-	-	190	190
Totalt per 31. desember	-	1 998	190	2 188

Ordningens innskudd er investert som følger i 2021:

Mill. kroner	Nivå 1 Børsnoterte priser	Nivå 2 Observerbare priser	Nivå 3 Ikke observerbare priser	Totalt
Egenkapitalinstrumenter	-	845	-	845
Rentebærende instrumenter	-	1 007	-	1 007
Eiendom	-	-	174	174
Totalt per 31. desember	-	1 851	174	2 025



Note 8.1 Konsoliderte selskaper

Vesentlige regnskapsprinsipper

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

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

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

Datterselskaper direkte eid fra Hafslund AS	Forretningskontor	Eierandel	Stemmeandel
Hafslund Vekst AS	Oslo	100,0 %	100,0 %
Hafslund Eco Vannkraft AS	Oslo	56,5 %	56,5 %
Hafslund Produksjon Holding AS	Oslo	90,0 %	90,0 %
Oslo Lysverker AS	Oslo	100,0 %	100,0 %
Hafslund Ny Energi AS	Oslo	65,0 %	65,0 %
Hafslund Oslo Celsio AS	Oslo	60,0 %	60,0 %

Selskaper kontrollert av datterselskaper	Forretningskontor	Eierandel	Stemmeandel
Hafslund Handel AS	Oslo	100,0 %	100,0 %
Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS	Lillehammer	100,0 %	100,0 %
Hafslund Produksjon AS	Askim	100,0 %	100,0 %
Sarp Kraftstasjon AS	Askim	100,0 %	100,0 %
Mork Kraftverk AS	Oslo	67,0 %	67,0 %
Hallingfisk AS	Hol	68,5 %	68,5 %
Direct Energy AS	Oslo	100,0 %	100,0 %
Hafslund Fiber AS	Oslo	100,0 %	100,0 %
Hovinbyen Energy Hub AS	Oslo	51,0 %	51,0 %
Hafslund Vekst AB	Stockholm	100,0 %	100,0 %

Hafslund AS eier 56,5 prosent av aksjene i Hafslund Eco Vannkraft AS. Eidsiva Energi AS eier resterende 43,5 prosent. Gjennom sitt eierskap i Eidsiva Energi AS på 50 prosent er Hafslund sin effektive eierandel i Hafslund Eco Vannkraft 78,2 prosent. Se også [note 3.5 Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet](#) for hvordan eierskapet reflekteres i konsernregnskapet.

Note 8.2 Ikke-kontrollerende eierinteresser

Vesentlige regnskapsprinsipper

IFRS regulerer ikke hvordan man skal behandle tilfeller hvor et morselskap eier et datterselskap hvor en andel av datterselskapet eies gjennom et selskap som innregnes etter egenkapitalmetoden.

Konsernet har valgt å benytte den såkalte «look-through approach» hvor eierandelen inkluderes i morselskapets eierandel når andel av ikke-kontrollerende eierinteresser skal beregnes.

Det er en ikke-kontrollerende eierinteresse i Hafslund Eco Vannkraft AS på 21,8 prosent som ved bruk av «look-through approach» fremkommer som følger:

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

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

Mill. kroner	2022				
	Hafslund Eco Vannkraft	Hafslund Produksjon Holding	Hafslund Oslo Celsio	Andre	Konsern
Ikke-kontrollerende eierinteresser (%)	21,8 %	10,0 %	40,0 %		
Anleggsmidler	35 278	10 833	21 677		
Omløpsmidler	16 058	5 083	1 280		
Langsiktig gjeld	-28 273	-3 251	-5 575		
Kortsiktig gjeld	-14 458	-3 562	-1 203		
Netto eiendeler per 31. desember	8 605	9 103	16 179		
Netto eiendeler tilordnet ikke-kontrollerende eierinteresser	1 882	965	6 603	-136	9 314
Salgsinntekter	18 439	5 011	1 707		
Årsresultat	2 442	1 108	13		
Utvidet resultat	-528	-	-		
Totalresultat	1 915	1 108	13		
Årsresultat tilordnet ikke-kontrollerende eierinteresser	561	155	5	-14	708
Utvidet resultat tilordnet ikke-kontrollerende eierinteresser	-115	-	-	-	-115



Note 8.2 Ikke-kontrollerende eierinteresser

(forts.)

Mill. kroner	2021			
	Hafslund Eco Vannkraft	Hafslund Produksjon Holding	Andre	Konsern
Ikke-kontrollerende eierinteresser (%)	21,4 %	10,0 %		
Anleggsmidler	34 045	10 952		
Omløpsmidler	8 023	2 200		
Langsiktig gjeld	-26 423	-2 872		
Kortsiktig gjeld	-6 794	-1 398		
Netto eiendeler 31. desember	8 852	8 882		
Netto eiendeler tilordnet ikke-kontrollerende eierinteresser	1 807	899	45	2 751
Salgsinntekter	10 207	2 326		
Årsresultat	1 527	887		
Utvidet resultat	-195	-		
Totalresultat	1 332	887		
Årsresultat tilordnet ikke-kontrollerende eierinteresser	328	89	-6	411
Utvidet resultat tilordnet ikke-kontrollerende eierinteresser	-42	-	-	-42



Note 9.1 Transaksjoner med nærstående

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

Oslo kommune eier 100 prosent av aksjene i Hafslund AS.

Ansvarlige lån fra CCS Finansiering AS

Hafslund AS har tre ansvarlige lån fra CCS Finansiering AS, et selskap eiet 100 prosent av Oslo kommune. Lånene ble transportert fra Oslo kommune til CCS Finansiering AS 15. desember 2022. Alle lånene er avdragsfrie og har en klausul om at dersom årsresultatet for konsernet viser underskudd etter belastede renter, skal renten reduseres med enten underskuddet eller til 0. Reduksjonen er endelig og rentebeløpet skal ikke betales på et senere tidspunkt.

Det første lånet har utestående lånebeløp per 31. desember 2022 på 2 347 millioner kroner (2 347 millioner kroner). Påløpte renter på lånet var 135 mill. kroner (112 millioner kroner) per 31. desember 2022. Lånet hadde en rentesats på 5,7 prosent og har forfall 31. desember 2037.

Det andre lånet har utestående lånebeløp per 31. desember 2022 på 1 000 millioner kroner (1 000 millioner kroner). Påløpte renter på lånet var 45 millioner kroner (6 millioner kroner) per 31. desember 2022. Lånet hadde en rentesats på 4,5 prosent og har forfall 31.12.2041.

Det tredje lånet har et utestående beløp per 31. desember 2022 på 2 075 millioner kroner og ble etablert i 2022 i forbindelse med Hafslund Oslo Celsio-transaksjonen. Påløpte renter på lånet var 64 millioner kroner per 31. desember 2022. Lånet hadde en rentesats på 5 prosent og har forfall 19. mai 2042. Debitor kan i dette lånet fremsette krav om innbetaling av ekstraordinært avdrag som tilsvarende enhver betalingsforpliktelse Oslo kommune eller CCS Finansiering AS får i forbindelse med den eksterne finansieringen av CCS-prosjektet.

CCS Finansiering AS' preferanseaksjer

CCS Finansiering AS har per 31.12.2022 skutt inn 189,7 millioner kroner som preferansekapital i Hafslund Oslo Celsio. Preferanseaksjene har rett til en andel av eventuell meravkastning i CCS-prosjektet frem til 2051, men gir ikke stemmerett, rett til ordinært utbytte eller andre økonomiske fordeler. CCS Finansiering AS vil skyte inn preferansekapital i takt med kapitalbehovet i CCS-prosjektet, oppad begrenset til 2,1 milliarder kroner.

Konsernet har regnskapsmessig klassifisert preferanseaksjene som gjeld og vil klassifisere fremtidige innskudd av preferansekapital tilsvarende, se videre omtale i [note 4.1 Andre forpliktelser](#).

Ansvarlig lån fra Eidsiva Energi AS

Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS har et ansvarlig lån fra den 50 prosent eide felleskontrollerte virksomheten Eidsiva Energi AS med utestående beløp per 31. desember 2022 på 1 917 millioner kroner (1 917 millioner kroner). Påløpte renter på lånet var 110 millioner kroner per 31. desember 2022 (92 millioner kroner). Lånet hadde en rentesats på 5,7 prosent, er avdragsfritt og har forfall 31. desember 2039.

Note 9.1 Transaksjoner med nærstående

(forts.)

Fordring på Fredrikstad Energi AS

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

Rentesats er 7 prosent frem til calldato 2025 og deretter 1-års NOK swap-rente pluss margin på 3,5 prosent. Fra og med 10 år etter calldato i 2025 økes marginen til 4,5 prosent. Lånet har en betingelse om såkalt forbigått kupongbetaling dersom rentedekningsgraden faller under 2,5 prosent. Rente for 2022 ble ikke betalt.

Note 9.2 Usikre forpliktelser

Hafslund Energy Trading

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

Note 9.3 Hendelser etter balansedagen

Regnskapet anses som godkjent for offentliggjøring når styret har behandlet det. Generalforsamling og regulerende myndigheter vil deretter kunne nekte å godkjenne regnskapet, men ikke forandre det. Hendelser frem til regnskapet anses godkjent for offentliggjøring og som vedrører forhold som allerede var kjent på balansedagen, vil inngå i informasjonsgrunnlaget for fastsettelsen av regnskapsestimater, og således reflekteres fullt ut i regnskapet. Hendelser som vedrører forhold som ikke var kjent på balansedagen, vil bli opplyst om dersom de er vesentlige.

Den 16. mars 2023 ble det avtalt mellom Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS og Eidsiva Energi AS at det ansvarlige lånet på 1 917 millioner kroner skal betales tilbake til Eidsiva Energi i sin helhet 14. april 2023 ved en ekstraordinær nedbetaling.

Ved regnskapsavleggelsen foreligger det ingen vesentlige, kjente hendelser etter balansedagen som forventes å ha en innvirkning på konsernets resultatregnskap for 2022, eller den finansielle stilling per 31. desember 2022.



Innhold

Regnskap med noter Hafslund AS

Regnskap

[Resultatregnskap](#)

[Balanse](#)

[Kontantstrømoppstilling](#)

Noter

[Note 1 Regnskapsprinsipper](#)

[Note 2 Transaksjoner og hendelser i 2022](#)

[Note 3 Lønn og andre personalkostnader](#)

[Note 4 Andre driftskostnader](#)

[Note 5 Tilknyttede selskaper](#)

[Note 6 Finansposter](#)

[Note 7 Skatt](#)

[Note 8 Andre langsiktige fordringer](#)

[Note 9 Aksjer i datterselskaper](#)

[Note 10 Andre kortsiktige fordringer](#)

[Note 11 Konsernmellomværende](#)

[Note 12 Bankinnskudd](#)

[Note 13 Egenkapital](#)

[Note 14 Rentebærende gjeld](#)

[Note 15 Pensjoner](#)

[Note 16 Annen kortsiktig gjeld](#)

[Note 17 Garantier](#)

[Note 18 Transaksjoner med nærstående](#)

[Note 19 Derivater](#)

[Note 20 Hendelser etter balansedagen](#)





Resultatregnskap 1. januar - 31. desember

Mill. kroner	Note	2022	2021
Andre driftsinntekter		34	25
Driftsinntekter		34	25
Lønn og andre personalkostnader	3	52	31
Andre driftskostnader	4	83	72
Resultat fra tilknyttede selskaper	5	-16	2
Av- og nedskrivninger		4	4
Driftsresultat		-89	-85
Renteinntekter	6	1 072	652
Rentekostnader	6	-872	-473
Utbytte fra datterselskaper	6	2 320	1 888
Andre finansinntekter	6	120	81
Andre finanskostnader	6	-551	-457
Netto finansposter	6	2 089	1 690
Resultat før skatt		1 999	1 605
Skattekostnad	7	-73	-64
Årsresultat		2 072	1 668



**Balanse** 31. desember

Mill. kroner	Note	2022	2021
EIENDELER			
Utsatt skattefordel	7	123	51
Immaterielle eiendeler		22	23
Varige driftsmidler		167	169
Investeringer i tilknyttede selskap	5	47	30
Andre langsiktige fordringer	8	25 801	22 902
Aksjer i datterselskap	9	30 121	20 037
Anleggsmidler		56 280	43 213
Kundefordringer		2	1
Andre kortsiktige ikke-rentebærende fordringer	10	1	7
Konserninterne fordringer	11	2 487	1 794
Bankinnskudd o.l.	12	12 912	6 635
Omløpsmidler		15 402	8 437
Eiendeler		71 682	51 650

Mill. kroner	Note	2022	2021
EGENKAPITAL OG GJELD			
Innskutt egenkapital	13	23 594	15 515
Opptjent egenkapital	13	11 034	10 459
Egenkapital	13	34 628	25 974
Langsiktig rentebærende gjeld	14	16 312	14 961
Pensjonsforpliktelser	15	15	13
Langsiktige forpliktelser		16 327	14 974
Kortsiktig rentebærende gjeld	14	2 509	950
Leverandørgjeld		8	2
Annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld	16	1 905	2 005
Konsernintern gjeld	11	16 273	7 741
Kortsiktige derivater	19	33	3
Kortsiktige forpliktelser		20 727	10 701
Egenkapital og gjeld		71 682	51 650



Kontantstrømoppstilling 1. januar - 31. desember

Mill. kroner	Note	2022	2021
KONTANTSTRØM FRA DRIFTEN			
Resultat før skattekostnad		1 999	1 605
Justeringer for:			
Av- og nedskrivninger		4	4
Resultat i tilknyttede selskap	5	-16	2
Økning Langsiktige fordringer	8	-	-45
Endringer i kundefordringer og andre ikke rentebærende fordringer	10, 11	1	-452
Endringer i leverandørgjeld og annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld	11, 16	-127	100
Netto finansposter	6	-2 089	-1 690
Andre ikke-kontantgenererende inntekter og kostnader		1	-1
Kontantstrømmer fra driften		-226	-477
Betalt skatt	7	-	-2
Netto kontantstrøm fra driften		-226	-480

Mill. kroner		2022	2021
KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER			
Investeringer i varige driftsmidler		-1	-1
Utbetaling ved kjøp av aksjer i datterselskap	9	-1 643	-
Andre investeringer		-401	-
Utbetaling lån til datterselskaper	8	-900	-
Innbetaling utbytte - Datterselskap		2 370	1 025
Mottatte renteinntekter fra datterselskap		862	801
Kapitalinnskudd i datterselskap		-	-62
Mottatte renteinntekter		93	-
Oppgjør av kraft/valutasikring fra datterselskap		-853	-386
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-473	1 378
KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER			
Opptak av rentebærende gjeld	14	3 380	500
Nedbetaling av rentebærende gjeld	14	-2 550	-1 755
Bevegelser konsernkontoordning	11	8 659	7 399
Utbetaling av utbytte	16, 18	-1 750	-850
Betalte renter		-714	-537
Andre finansieringsaktiviteter		-14	-8
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		7 011	4 749
Endring i bankinnskudd o.l.			
Bankinnskudd o.l. ved periodeslutt		12 912	6 635
Bankinnskudd o.l. per 1. januar	12	6 635	926
Effekt på bankinnskudd o.l. per 1. januar som følge av fusjoner		-	57
Valutagevinst/-tap betalingsmidler		-35	5



Oslo, 30. mars 2023

Styret i Hafslund AS

Alexandra Bech Gjerv
Styreleder

Bente Sollid Storehaug

Bjørn Erik Næss

Bård Vegar Solhjell

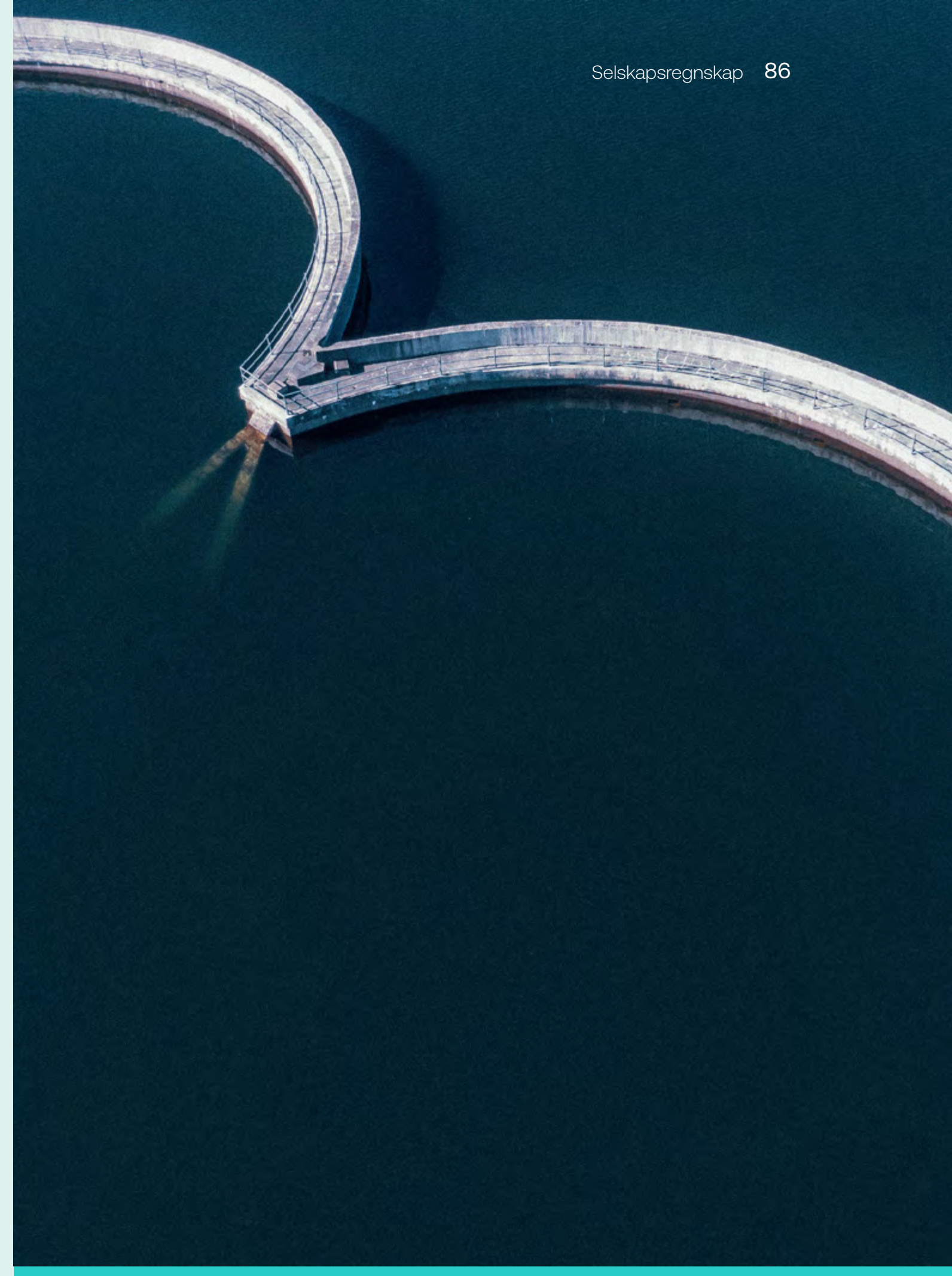
Mari Thjømøe

Håkon Rustad

Vegar Kjos Andersen

Ingvild Marie Rikoll Solberg

Finn Bjørn Ruyter
Konsernsjef



Note 1 Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet til Hafslund AS er avlagt i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk i Norge. Hovedkontoret ligger i Oslo.

Inntektsføring

Hafslund AS' driftsinntekter består i det vesentlige av tjenester ytet til konsernselskaper og inntektsføres når tjenesten er levert. Renteinntekter består av renteinntekter fra konsernselskaper og inntekter på bankkonto, og inntektsføres når de er opptjent. Utbytte som avsettes i datterselskapene inntektsføres samme år som utbyttet avsettes såfremt det er opptjent i eierperioden.

Klassifisering

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk klassifiseres som anleggsmidler. Fordringer som tilbakebetales innen ett år, samt eiendeler som ikke er bestemt til varig eie eller bruk for virksomheten, er klassifisert som omløpsmidler. Gjeld med forfall senere enn ett år etter regnskapsårets utløp er klassifisert som langsiktig gjeld. Øvrig gjeld er klassifisert som kortsiktig.

Vurderingsprinsipper

Kundefordringer og andre fordringer

Kundefordringer og andre fordringer oppføres til pålydende etter fradrag for avsetning for forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av en individuell vurdering av de enkelte fordringene. Hoveddelen av selskapets kundefordringer er fordringer på selskaper i samme konsern.

Investeringer i datterselskap

Investeringer i datterselskap vurderes i henhold til kostmetoden og nedskrives til virkelig verdi når verdifall skyldes årsaker som ikke kan antas å

være forbigående og det må anses nødvendig etter god regnskapsskikk. Nedskrivninger reverseres når grunnlaget for nedskrivning ikke lenger er til stede. Mottatt utbytte og andre overskuddsutdelinger fra selskapene inntektsføres som finansielle inntekter.

Investeringer i tilknyttede selskap

Investeringer i tilknyttede selskap vurderes i henhold til egenkapitalmetoden. Mottatt utbytte føres mot det tilknyttede selskapet i balansen.

Pensjoner og pensjonsforpliktelser

Se konsernregnskapets [note 7.2](#) Pensjoner. Hafslund AS benytter NRS 6A som henviser til IAS 19 ved regnskapsmessig behandling av pensjonskostnader.

Skattekostnad, utsatt skatt og utsatt skattefordel

Skattekostnaden sammenstilles med resultat før skatt. Skattekostnaden består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt/skattefordel. Betalbar skatt beregnes på grunnlag av årets skattemessige resultat. Balanseført utsatt skatt er beregnet etter utlikningsmetoden med full avsetning på netto skatteøkende midlertidige forskjeller basert på balansedagens skattesatser og nominelle størrelser. Balanseført utsatt skattefordel knyttet til netto skattereduserende midlertidige forskjeller og underskudd til fremføring er basert på en sannsynliggjøring av tilstrekkelig fremtidig inntjening eller utnyttelse av skatteposisjoner gjennom konsernbidrag.

Note 1 Regnskapsprinsipper

(forts.)

Rentebærende gjeld

Rentebærende gjeld måles til amortisert kost etter effektiv rentes metode.

For alle lån som er tatt opp i utenlandsk valuta er hovedstolbetalinger og fastrentebetalinger i utenlandsk valuta vekslet i et 1:1-forhold til hovedstolbetalinger i norske kroner og flytende rentebetalinger i norske kroner ved å inngå kombinerte rente- og valutabytteavtaler. Sikringsinstrumentene har samme varighet og forfall som lånene og det er en økonomisk sammenheng. Dette er regnskapsmessig behandlet som en virkelig verdi sikring etter NRS 18.20 (alternativ 2B), og bokført verdi av lån i balansen ligger til hovedstolen som skal betales i norske kroner. Tilsvarende viser både rentekostnader og påløpte renter den flytende renten selskapet betaler i norske kroner.

Det er i tillegg inngått rentebytteavtaler på obligasjonslån i norske kroner fra fast til flytende rente som også er behandlet som virkelig verdi sikring etter NRS 18.20 (alternativ 2B). Sikringsinstrumentene har samme varighet og forfall som lånene og det er en økonomisk sammenheng. Både rentekostnader og påløpte renter reflekterer den flytende renten selskapet betaler i norske kroner.

Derivatene er ikke innregnet i balansen. Urealisert tap/gevinst på derivatene utlikner resultateffekt fra sikret risiko.

Vurderingen av sikringsbokføring kan potensielt påvirkes av usikkerheten ved et eventuelt bortfall av NIBOR til fordel for en reformert NOWA-rente.

Selskapet har foreløpig videreført sikringsforholdene på tross av denne usikkerheten, jf. uttalelsen fra Norsk Regnskapsstiftelse av 31. januar 2020 «Regnskapsmessig virkning av IBOR-reformen».

Nedskrivningsvurderinger

Varige driftsmidler, investeringer i tilknyttede selskap og aksjer i datterselskap overvåkes løpende for indikasjoner på verdifall. Se konsernregnskapets [note 3.3](#) Nedskrivningsvurderinger.

Prinsipper for kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metode. Dette innebærer at man i analysen tar utgangspunkt i resultat før skatt for å kunne presentere kontantstrømmer tilført fra henholdsvis ordinær drift, investeringsaktivitet og finansieringsaktivitet.

Omarbeidelse av sammenligningstall

Enkelte av sammenligningstallene i regnskapet er omarbeidet. Dette gjelder blant annet mellomværende i konsernkontoordningen og mellomværende med bank, samt kontantstrømoppstilling.

Note 2 Transaksjoner og hendelser i 2022

Det vises til [note 1.5](#) Transaksjoner og hendelser i 2022 i konsernregnskapet.

Note 3 Lønn og andre personalkostnader

1. januar - 31. desember

Mill. kroner	2022	2021
LØNN OG ANDRE PERSONALKOSTNADER		
Lønn	39	25
Arbeidsgiveravgift	6	4
Pensjonskostnad	3	2
Andre personalkostnader	4	-
Lønn og andre personalkostnader	52	31
Gjennomsnittlig antall årsverk	29	11

For lønn til ledende ansatte, se [note 7.1](#) i konsernregnskapet til Hafslund for 2022.

Økningen i gjennomsnittlig antall årsverk har sammenhengen med reorganisering av støttefunksjoner i konsernet, hvor det ble overført ansatte til Hafslund AS.

Note 4 Andre driftskostnader

1. januar - 31. desember

Mill. kroner	Note	2022	2021
ANDRE DRIFTSKOSTNADER			
Vedlikehold		13	3
Kjøp av eksterne tjenester		21	15
Kontorkostnader		4	2
Salgs- og markedsføringskostnader		2	1
Forsikringer		2	2
Andre driftskostnader		4	2
Andre driftskostnader - konserninterne	11	38	47
Andre driftskostnader		83	72

Tusen kroner	2022	2021
SPESIFIKASJON AV REVISJONSHONORAR		
Ordinært revisjonshonorar	990	758
Andre attestasjonstjenester	123	-
Skatterådgivning	84	-
Annen rådgivning	-	67
Sum honorar til revisor (eks. mva)	1 197	825

Merverdiavgift er ikke inkludert i det spesifiserte revisjonshonoraret.



Note 5 Tilknyttede selskaper

Selskapsnavn	Anskaffelses- tidspunkt	Forretningskontor	Eierandel	Stemmeandel
NGK Utbygging	2014	Oslo	25,00 %	25,00 %
NorthConnect AS	2010	Kristiansand	22,25 %	22,25 %
NorthConnect KS	2011	Kristiansand	20,00 %	20,00 %
NorthConnect Ltd	2019	Edinburgh	22,25 %	22,25 %

Mill. kroner	NGK Utbygging AS	Sum
2022		
BALANSEFØRT VERDI 1. JANUAR	30	30
Andel resultat etter skatt	17	17
Korrigerings av fjorårsresultat	-1	-1
Balanseført verdi 31. desember	47	47

Mill. kroner	NGK Utbygging AS	Sum
2021		
BALANSEFØRT VERDI 1. JANUAR	32	32
Andel resultat etter skatt	-2	-2
Balanseført verdi 31. desember	30	30



Note 6 Finansposter

1. januar - 31. desember

Mill. kroner	2022	2021
RENTEINNETEKTER		
Renteinntekter	93	11
Renteinntekter fra konsernselskaper	978	641
Renteinntekter	1 072	652
RENTEKOSTNADER		
Rentekostnader	-664	-450
Rentekostnader til konsernselskaper	-208	-23
Rentekostnader	-872	-473
ANDRE FINANSINNETEKTER OG KOSTNADER		
Utbytte fra datterselskaper	2 320	1 888
Andre finansinntekter	10	10
Andre finanskostnader	-513	-457
Valutaeffekter	-37	5
Gevinst ved salg av aksjer	110	-
Reversering av nedskrivning ansvarlig kapital pensjonskasse	-	66
Andre finansinntekter og kostnader	1 889	1 511
Netto finansposter	2 089	1 690

Av selskapets rentekostnader utgjør 109 millioner kroner (141 millioner kroner) renter på ansvarlig lån fra Oslo Kommune og CCS finansiering. Det vises videre til [note 14](#) Rentebærende gjeld.

Inntektsført utbytte fra datterselskaper i 2022 består av utbytte på 930 millioner kroner fra Hafslund Eco Vannkraft AS og 1 391 millioner kroner fra Hafslund Produksjon Holding AS.

Selskapet har i 2022 en gevinst på 110 millioner kroner ved realisasjon av aksjer i Hafslund Eco Vannkraft AS i forbindelse med Stange-transaksjonen. Det vises til [note 1.5](#) i konsernregnskapet for ytterligere informasjon knyttet til transaksjonen.

Andre finansinntekter/kostnader er i hovedsak urealisert verdiendringer og realiserte tap fra en avtale om kraft- og valutasikring som selskapet har inngått med datterselskapet Hafslund Eco Vannkraft AS. Se også [note 19](#) Derivater for mer informasjon. Selskapet har i 2021 reversert en nedskrivning på Hafslund Eco Pensjonskasse på 66 millioner kroner, da forutsetning for nedskrivningen ikke lenger er til stede.



Note 7 Skatt

1. januar - 31. desember

Mill. kroner	2022	2021
SPESIFIKASJON AV SKATTEKOSTNAD		
Utsatt skatt av endring estimatavvik mot egenkapital	-1	-
Endring i utsatt skatt/skattefordel	-72	-64
Årets skattekostnad	-73	-64
AVSTEMMING AV NOMINELL SKATTESATS MOT EFFEKTIV SKATTESATS		
Resultat før skatt	1 999	1 605
22 % (22 %) av resultat før skatt	440	353
22 % (22 %) av permanente forskjeller	-514	-424
22 % (22 %) estimatavvik pensjon	-1	-
Effekt inntektsført avsatt utbytte	2	7
Sum skattekostnad	-73	-64

Mill. kroner	2022	2021
SPESIFIKASJON AV UTSATT SKATT		
Alminnelig inntektsskatt		
Finansielle instrumenter	-305	-226
Anleggsmidler	103	126
Andre	42	16
Fordringer	-90	-
Pensjoner	-5	-9
Fremførbart underskudd	-303	-139
Sum	-560	-232
Skattesats	22%	22%
Sum utsatt skatt (skattefordel) per 31. desember	-123	-51

Note 8 Andre langsiktige fordringer

Mill. kroner	2022	2021
ANDRE LANGSIKTIGE FORDRINGER		
Langsiktige rentebærende lån på konsernselskaper	25 683	22 783
Andre langsiktige ikke rentebærende fordringer	116	116
Pensjonsmidler	3	4
Andre langsiktige fordringer per 31. desember	25 801	22 902

Langsiktige lån på konsernselskaper består ved utgangen av 2022 av utlån til Hafslund Vekst AS, Hafslund Eco Vannkraft AS, og Hafslund Oslo Celsio AS.

Lån til Hafslund Vekst AS er på totalt 6 006 millioner kroner, og inkluderer et ansvarlig lån på 3 135 millioner kroner. Lånene til Hafslund Vekst forfaller i 2041.

Lån til Hafslund Eco Vannkraft AS er på totalt 16 777 millioner kroner, hvorav 2 562 millioner kroner utgjør ansvarlig lån med forfall i 2039. De øvrige lånene til Hafslund Eco Vannkraft forfaller i 2029.

Lån til Hafslund Oslo Celsio AS er på totalt 2 900 millioner kroner, hvorav 400 millioner er kjøpt fra Fortum og 500 millioner kroner utgjør opptrekk av ny lånefasilitet. I forbindelse med Hafslund Oslo Celsio transaksjonen i mai 2022 ble det etablert en lånefasilitet mellom Hafslund AS og Hafslund Oslo Celsio AS på inntil 10 000 millioner kroner. Lånefasiliteten skal benyttes for å delfinansiere øremerkede investeringer i Hafslund Oslo Celsio AS, og har en løpetid til 2052 med mulighet for forlengelse. Renter på lånefasiliteten kan under bestemte forutsetninger legges til hovedstol i stedet for å betales kontant. Det øvrige lånet til Hafslund Celsio AS forfaller i 2047.

Note 9 Aksjer i datterselskaper

Mill. kroner	Forretningskontor	Eier-/ stemmeandel	Balanseført verdi
AKSJER I DATTERSELSKAPER 2022			
Aksjer i Hafslund Vekst AS	Oslo	100%	7 265
Aksjer i Hafslund Eco Vannkraft AS	Oslo	56%	5 784
Aksjer i Hafslund Produksjon Holding AS	Oslo	90%	7 148
Aksjer i Oslo Lysverker AS	Oslo	100%	245
Aksjer i Hafslund Ny Energi AS	Oslo	65%	107
Aksjer i Hafslund Oslo Celsio AS	Oslo	60%	9 572
Aksjer i datterselskaper 31. desember			30 121



Note 9 Aksjer i datterselskaper

(forts.)

Mill. kroner	Forretningskontor	Eier-/ stemmeandel	Balanseført verdi
AKSJER I DATTERSELSKAPER 2021			
Aksjer i Hafslund Vekst AS	Oslo	100%	6 719
Aksjer i Hafslund Eco Vannkraft AS	Oslo	57%	5 818
Aksjer i Hafslund Produksjon Holding AS	Oslo	90%	7 148
Aksjer i Oslo Lysverker AS	Oslo	100%	245
Aksjer i Hafslund Ny Energi AS	Oslo	65%	107
Aksjer i datterselskaper 31. desember			20 037

Hafslund AS ble majoritetseier med 60 % av aksjene i Hafslund Oslo Celsio AS (tidl. Fortum Oslo Varme AS) fra 19. mai 2022. Stange-transaksjonen påvirket investeringene i Hafslund Vekst AS og Hafslund Eco Vannkraft AS i 2022.

For ytterligere informasjon knyttet til transaksjonene vises det til [note 1.5](#) Transaksjoner og hendelser i 2022 i konsernregnskapet.

I 2022 er det avsatt 150 millioner kroner i utbytte fra datterselskapet Hafslund Oslo Celsio AS som er ført direkte mot kostpris for investeringen.

Note 10 Andre kortsiktige ikke rentebærende fordringer

Mill. kroner	2022	2021
ANDRE FORDRINGER		
Merverdiavgift til gode	1	7
Andre ikke rentebærende kortsiktige fordringer per 31. desember	1	7

Note 11 Konsernmellomværende

Mill. kroner	2022	2021
KORTSIKTIGE KONSERNINTERNE FORDRINGER		
Konserninterne kundefordringer	10	25
Kortsiktige konserninterne fordringer	492	-
Utbytte fra selskaper i konsern	1 638	1 538
Påløpt renteinntekt	346	230
Totale kortsiktige konserninterne fordringer per 31. desember	2 487	1 794

Mill. kroner	2022	2021
LANGSIKTIGE KONSERNINTERNE FORDRINGER		
Lån til konsernselskaper	25 683	22 783
Totale langsiktige konserninterne fordringer per 31. desember	25 683	22 783

Mill. kroner	2022	2021
KORTSIKTIG KONSERNINTERN GJELD		
Konsernintern leverandørgjeld	1	50
Annen konsernintern gjeld	-	78
Gjeld i konsernkontoordning	16 272	7 612
Total kortsiktig konsernintern gjeld per 31. desember	16 273	7 741

Kortsiktige konserninterne fordringer består i hovedsak av utbytte fra datterselskaper. I 2022 har Hafslund AS fordringer knyttet til utbytte på 97 millioner kroner fra Hafslund Eco Vannkraft AS, 1 391 millioner kroner fra Hafslund Produksjon Holding AS og 150 millioner kroner fra Hafslund Oslo Celsio AS.

1. januar - 31. desember

Mill. kroner	2022	2021
KONSERNINTERNE RESULTATPOSTER		
Konserninterne driftsinntekter	24	19
Konserninterne driftskostnader	-38	-47
Totalt konserninternt driftsresultat	-13	-28
Konserninterne renteinntekter	978	641
Konserninterne rentekostnader	-208	-23
Netto finans konserninternt	770	618

Hafslund har i 2022 fakturert 24 millioner kroner til sine datterselskaper (19 millioner kroner). Datterselskaper har også fakturert Hafslund AS hvor det største beløpet knytter seg til Hafslund Eco Vannkraft AS, som har fakturert et beløp på 35 millioner kroner til morselskapet i 2022 (46 millioner kroner).

Note 12 Bankinnskudd

Selskapet er en del av konsernkontoordningen i Nordea, DNB og SEB. Et konsernkontosystem innebærer solidaransvar mellom deltakende selskap. Hafslund AS utgjør eneste direkte mellomværende med banken, mens de respektive datterselskaperes konti betraktes som interne mellomværender med Hafslund AS. Innestående på toppkonto i konsernkontoordningen som Hafslund AS har direkte mot banken presenteres i linjen Bankinnskudd i balansen. Mellomværende fra konsernkontoordningen innad i konsernet presenteres som kortsiktig Konsernintern fordring eller Konsernintern gjeld. Se [note 11](#) for mer informasjon om mellomværende knyttet til konsernkontoordningen.

Det vises for øvrig til [note 5.11 Bankinnskudd o.l.](#) i konsernregnskapet.

Note 13 Egenkapital

Mill. kroner	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital per 31. desember 2020	100	15 295	10 556	25 951
Egenkapitaleffekt, fusjon Hafslund Hovedgård AS og Oslo Energi Holding AS	-	150	35	185
Årets resultat	-	-	1 668	1 668
Kapitalnedsettelse Oslo Energi Holding	-	-30	-	-30
Tilleggsutbytte	-	-	-50	-50
Avsatt utbytte 2021	-	-	-1 750	-1 750
Egenkapital per 31. desember 2021	100	15 415	10 459	25 974
Estimatavvik pensjoner ført mot egenkapital	-	-	3	3
Årets resultat	-	-	2 072	2 072
Akseemisjon	10	8 069	-	8 079
Avsatt utbytte 2022	-	-	-1 500	-1 500
Egenkapital per 31. desember 2022	110	23 484	11 034	34 628

Totalt antall aksjer er 100 000, og aksjenes pålydende er kroner 1 100. Oslo kommune eier samtlige aksjer.

Note 14 Rentebærende gjeld

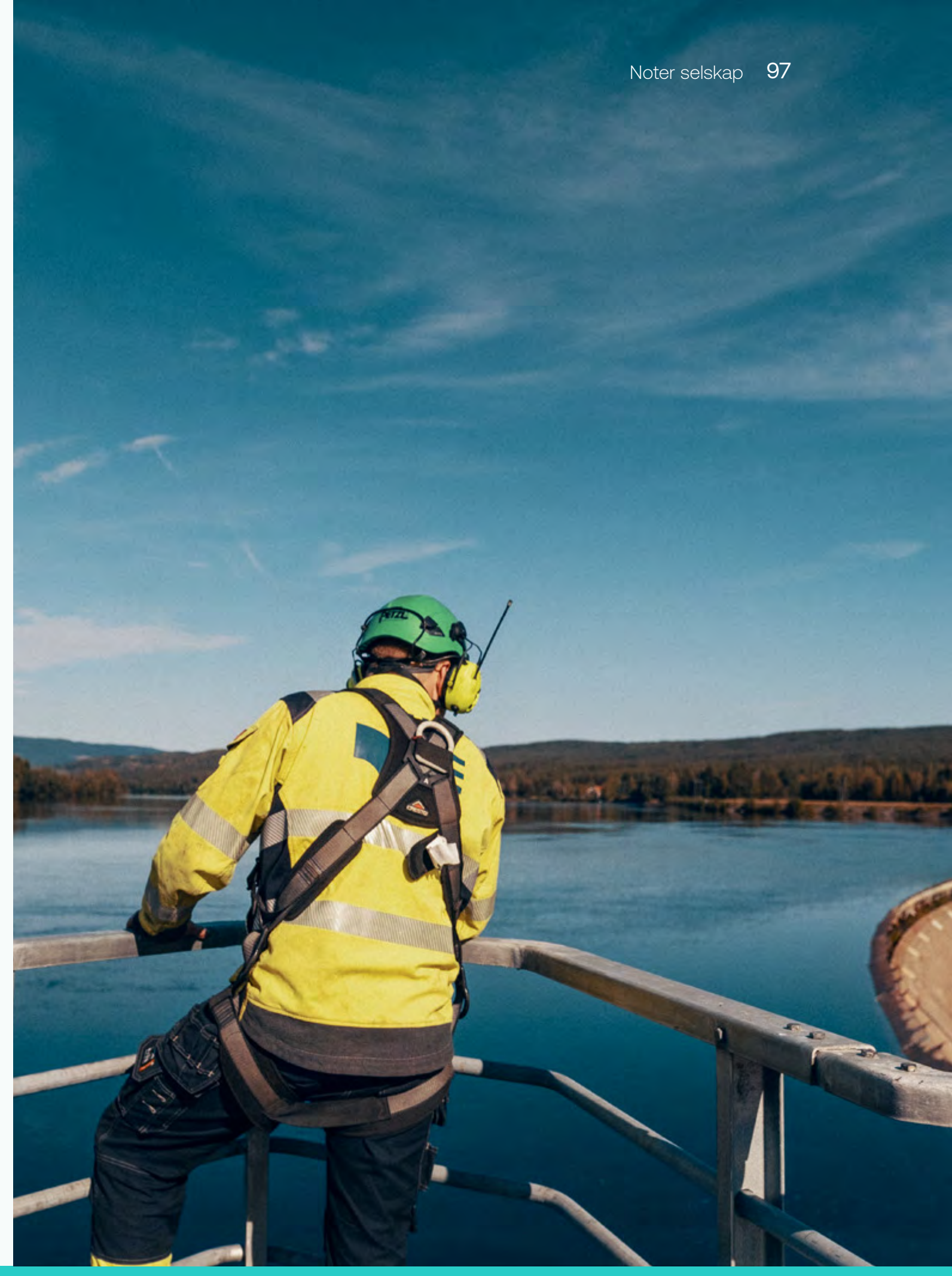
Hafslund AS har, som vist i tabellen, tre ansvarlige lån fra CCS Finansiering AS, et selskap 100 prosent eid av Oslo kommune. Oslo kommune var tidligere debitor for disse lånene som ble transportert til CCS Finansiering AS 15. desember 2022. Det ansvarlige lånet på 2 075 millioner kroner ble etablert i forbindelse med Hafslund Oslo Celsio-transaksjonen. Låneopptrekket hadde ikke kontanteffekt. Lånet har en rentesats på 5,0 prosent, er avdragsfritt og forfaller til betaling 19. mai 2042. Debitor kan i dette lånet fremsette krav om innbetaling av ekstraordinært avdrag som tilsvarer enhver betalingsforpliktelse Oslo kommune eller CCS Finansiering AS får i forbindelse med den eksterne finansieringen av CCS-prosjektet.

De to øvrige ansvarlige lånene på 2 347 millioner kroner (2 347 millioner kroner) og 1 000 millioner kroner (1 000 millioner kroner) har en rentesats på henholdsvis 5,7 og 4,5 prosent.

Dersom årsresultatet for konsernet viser underskudd etter belastede renter på de tre ansvarlige lånene, skal renten reduseres med enten underskuddet eller til kr 0. Den eventuelle reduksjonen vil da være endelig og rentebeløpet skal ikke betales på et senere tidspunkt.

Hafslund AS har en kassekreditt på 1 000 millioner kroner som er ubenyttet per 31. desember 2022.

Hafslund AS har en syndikert kredittfasilitet på 2 500 millioner kroner med løpetid til november 2027 og opsjon på ettårs forlengelse av løpetiden. Hafslund AS har videre en kassekreditt på 50 millioner euro til å dekke daglig markedsoppgjør for futureskontrakter på Nasdaq Clearing AB. Begge var ubenyttet per 31. desember 2022.





Note 14 Rentebærende gjeld (forts.)

Mill. kroner	Lånebeløp i valuta	Valuta	Forfall	2022	2021
Obligasjonslån i det norske markedet	400	NOK	2022	-	400
Obligasjonslån i det norske markedet	500	NOK	2022	-	500
Sertifikatlån i det norske markedet	900	NOK	2023	900	-
Sertifikatlån i det norske markedet	880	NOK	2023	880	-
Privat plassering i det amerikanske markedet	75	USD	2023	429	429
Obligasjonslån i det norske markedet	300	NOK	2023	300	300
Den nordiske investeringsbank	2 615	NOK	2024-2030	2 615	2 665
Obligasjonslån i det norske markedet	450	NOK	2024	450	450
Obligasjonslån i det norske markedet	293	NOK	2024	293	293
Privat plassering i det amerikanske markedet	290	NOK	2024	290	290
Obligasjonslån i det norske markedet	1 000	NOK	2025	1 000	1 000
Obligasjonslån i det norske markedet	500	NOK	2026	500	500
Privat plassering i det amerikanske markedet	25	USD	2026	143	143
Privat plassering i det amerikanske markedet	910	NOK	2027	910	910
Privat plassering i det japanske markedet	5 000	JPY	2028	301	301
Obligasjonslån i det norske markedet	250	NOK	2029	250	250
Privat plassering i det japanske markedet	5 000	JPY	2029	296	296
Privat plassering i det amerikanske markedet	723	NOK	2029	723	723
Obligasjonslån i det norske markedet	200	NOK	2030	200	200
Obligasjonslån i det norske markedet	200	NOK	2031	200	200
Privat plassering i det amerikanske markedet	125	USD	2031	1 036	1 036
Privat plassering i det tyske markedet	30	EUR	2031	237	237
Privat plassering i det amerikanske markedet	848	NOK	2032	848	848
Privat plassering i det amerikanske markedet	600	NOK	2033	600	600
Ansvarlig lån CCS Finansiering AS	2 347	NOK	2037	2 347	2 347
Ansvarlig lån CCS Finansiering AS	1 000	NOK	2041	1 000	1 000
Ansvarlig lån CCS Finansiering AS	2 075	NOK	2042	2 075	-
Rentebærende gjeld omregnet til norske kroner				18 823	15 918
Opptrekksgjeld til amortisering				-2	-7
Bokført verdi rentebærende gjeld per 31. desember				18 821	15 911
Herav bokført verdi kortsiktig rentebærende gjeld				2 509	950
Herav bokført verdi langsiktig rentebærende gjeld				16 312	14 961

Note 15 Pensjoner

Hafslund AS er pliktig til å ha pensjonsordninger for sine ansatte etter lov om tjenestepensjon. Selskapets pensjonsordninger, som omfatter både ytelses- og innskuddsbaserte ordninger, tilfredsstillende kravene i loven.

Antall ansatte som per 31. desember 2022 er dekket av ytelsesordninger er 11, samt 8 pensjonister og fratrådte. Ytelsesplanene gir rett til definerte fremtidige ytelser. Disse er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår og lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder.

For medarbeidere som er ansatt etter 1. januar 2009 er det etablert en innskuddsbasert ordning. Ordningen gir tilnærmet samme rettigheter til uføre- og etterlattepensjon som i den ytelsesbaserte ordningen. Innskuddssatsene er 6 prosent for lønn inntil 7,1 G og 18 prosent for lønn mellom 7,1 G og 12 G. Det gis tilleggspensjon gjennom en innskuddsbasert ordning for de med lønn utover 12 G.

I forbindelse med virksomhetsoverdragelse av ansatte fra Hafslund AS til Hafslund Eco Vannkraft AS ble en pensjonsforpliktelse på 8,1 millioner kroner overført til Hafslund Eco Vannkraft AS per 1. januar 2021 mot et kontantvederlag. Med virkning 1. oktober 2022 ble det gjennomført en virksomhetsoverdragelse fra Hafslund Eco Vannkraft AS til Hafslund AS. I den forbindelse ble en pensjonsforpliktelse på 8,5 millioner kroner overført til Hafslund AS.

Selskapets netto pensjonsforpliktelse per 31. desember 2022 var 12 millioner kroner (9 millioner kroner).

Selskapets pensjonskostnad i 2022 var 3 millioner kroner (2 millioner kroner).

Forutsetninger følger veiledende anbefalinger beregnet av Norsk Regnskapsstiftelse pr. 30. september 2022. Diskonteringsrenten er oppdatert med rente på foretaksobligasjoner med fortrinnsrett (OMF-rente) per 30. november 2022. Viser til [note 7.2 Pensjoner](#) i konsernregnskapet.

1. januar - 31. desember

Beløp i tusen kroner

	2022	2021
YTELSESPLANER:		
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	362	277
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsene	902	856
Avkastning av pensjonsmidler	-775	-717
Arbeidsgiveravgift	51	39
Pensjonskostnad ytelsesplaner	541	456
TILSKUDDSPLANER:		
Arbeidsgivers tilskudd	2 511	1 514
Sum pensjonskostnader	3 052	1 970

Note 15 Pensjoner (forts.)

Beløp i tusen kroner	2022	2021
PENSJONSMIDLER- OG FORPLIKTELSER:		
Brutto pensjonsforpliktelser	90 153	61 258
Pensjonsmidler	-78 084	-52 088
Netto pensjonsforpliktelser per 31. desember	12 069	9 171
Balanseført pensjonsmidler per 31. desember	2 516	3 612
Balanseført pensjonsforpliktelser per 31. desember	14 584	12 783

Beløp i tusen kroner	2022	2021
NETTO PENSJONSFORPLIKTELSE/MIDLER PER 1. JANUAR	9 171	18 200
Fusjon med Hafslund Hovedgård	-	-155
Virksomhetsoverdragelse til Hafslund Eco Vannkraft AS	-	-8 131
Virksomhetsoverdragelse fra Hafslund Eco Vannkraft AS	8 487	-
Pensjonskostnad i året	541	456
Pensjonsutbetalinger og betaling av pensjonpremie	-2 177	-1 381
Aktuarielt tap (gevinst) ført mot egenkapital	-3 953	182
Netto pensjonsforpliktelse/midler per 31. desember	12 069	9 171

	2022	2021
FORUTSETNINGER:		
Diskonteringsrente	2,90%	1,50%
Forventet avkastning på pensjonsmidler	2,90%	1,50%
Årlig lønnsvekst	3,75%	2,50%
G-regulering	3,50%	2,25%
Årlig forventet regulering av pensjoner under utbetaling	2,75%	1,50%

Note 16 Annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld

Mill. kroner	Note	2022	2021
ANNEN KORTSIKTIG IKKE RENTEBÆRENDE GJELD			
Påløpt rentekostnad		393	240
Avsatt utbytte	13, 18	1 500	1 750
Skyldige offentlige avgifter		6	4
Annen kortsiktig gjeld		5	11
Annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld per 31. desember		1 905	2 005

Note 17 Garantier

Som sikkerhet for enkelte forpliktelser kjøper selskapet bankgarantier. Garantien utgjorde per 31. desember 2022 6 millioner kroner i skattetrekksgaranti (5 millioner kroner).

Note 18 Transaksjoner med nærstående

Belastning fra datterselskap

Se [note 11](#) for oversikt over konsernmellomværende mellom Hafslund AS og andre selskaper i konsernet.

Ansvarlig lån fra CCS Finansiering AS, et selskap eid 100 prosent av Oslo kommune

Hafslund AS har tre ansvarlige lån fra CCS Finansiering AS som er et 100 prosent eid selskap av Oslo kommune. Lånene ble transportert fra Oslo kommune til CCS Finansiering AS 15. desember 2022. Totalt utestående lånebeløp per 31. desember 2022 er 5 422 millioner kroner.

For nærmere informasjon om lånene og betingelser vises det til [note 5.2](#) Rentebærende gjeld og [note 9.1](#) Transaksjoner med nærstående i konsernregnskapet.

Utbytte til Oslo kommune

Det er avsatt et utbytte på 1 500 millioner kroner til Oslo kommune ved utgangen av 2022. Ved utgangen av 2021 ble det avsatt et tilsvarende utbytte på 1 750 millioner kroner til Oslo kommune.

Virksomhetsoverdragelse av ansatte fra Hafslund AS til Hafslund Eco Vannkraft AS

I forbindelse med omorganisering og optimalisering av organisasjonsstruktur har det vært flytting av ansatte mellom Hafslund AS og Hafslund Eco Vannkraft AS i 2022. 1. oktober 2022 ble 24 ansatte fra Hafslund Eco Vannkraft AS overført til Hafslund AS gjennom en virksomhets-

overdragelse. Pensjonsmidler på 8,5 millioner kroner ble derfor overført til Hafslund AS. Tidligere har det blitt flyttet ansatte fra Hafslund AS til Hafslund Eco Vannkraft AS. Det ble derfor overført pensjonsforpliktelser på 8,1 millioner kroner fra Hafslund AS til Hafslund Eco Vannkraft AS i 2021.

Note 19 Derivater

Hafslund AS har via datterselskapet Hafslund Eco Vannkraft AS inngått finansielle derivatkontrakter som består av sikring av kraftpris i euro mot den nordiske systemprisen og områdeprisderivater (EPADer). I tillegg er det solgt valutaterminer for å veksle oppgjør fra sikringen i euro til norske kroner. Derivatene føres til virkelig verdi i balansen, og resultateffekter er presentert som Andre finansinntekter/kostnader.



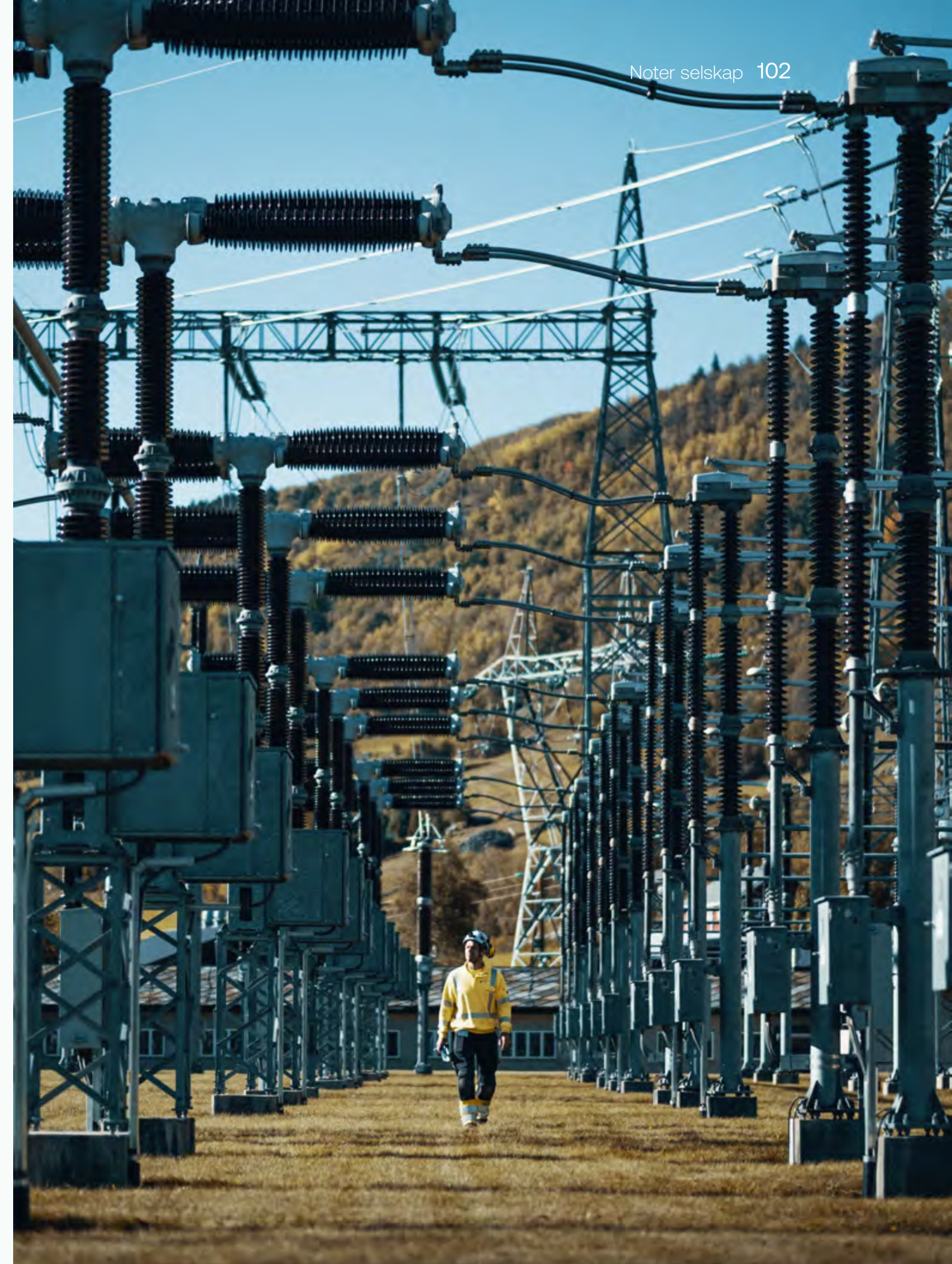
Note 20 Hendelser etter balansedagen

Nedbetaling av ansvarlig lån til Hafslund Eco Vannkraft AS

Hafslund AS har per 31. desember 2022 et ansvarlig lån på 2 562 millioner kroner til datterselskapet Hafslund Eco Vannkraft AS. Lånet er nærmere omtalt i [note 8 Andre langsiktige fordringer](#).

Den 16. mars 2023 ble partene enige om å foreta en ekstraordinær nedbetaling av det ansvarlige lånet i sin helhet den 14. april 2023. Påløpte renter for 2022 på totalt 147 millioner kroner og renter for perioden 1. januar til 14. april 2023 betales sammen med hovedstol. Renter for 2023 vil bli beregnet basert på gjennomsnitt av daglige noteringer for en 10-års swap + 340 basispunkter for perioden 9. april 2021 til 11. april 2023. Renter for 2022 er resultatført i 2022, og renter for 2023 vil bli resultatført i 2023. Etter tilbakebetaling av det ansvarlige lånet vil gjenværende lån til Hafslund Eco Vannkraft AS være på totalt 14 215 millioner kroner fordelt på tre transjer. Se også [note 8](#) for mer informasjon om Hafslund AS' langsiktig rentebærende fordringer.

Det vises for øvrig til [note 9.3 Hendelser etter balansedagen i konsernregnskapet](#).





Erklæring i henhold til verdipapirhandelloven §5-5



Vi erklærer etter beste overbevisning at:

- Konsernregnskapet for 2022 er utarbeidet i samsvar med IFRS som fastsatt av EU, med krav til tilleggsopplysninger som følger av regnskapsloven
- Årsregnskapet for morselskapet for 2022 er avlagt i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk i Norge
- Regnskapsopplysningene gir et rettviseende bilde av foretakets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet
- Årsberetningen gir en rettviseende oversikt over utviklingen, resultatet og stillingen til foretaket og konsernet, sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorene som foretaket og konsernet står overfor.

Oslo, 30. mars 2023

Styret i Hafslund AS

Alexandra Bech Gjerv
Styreleder

Bente Sollid Storehaug

Bjørn Erik Næss

Bård Vegar Solhjell

Mari Thjømøe

Håkon Rustad

Vegar Kjos Andersen

Ingvild Marie Rikoll Solberg

Finn Bjørn Ruyter
Konsernsjef



Revisors beretning



Til generalforsamlingen i Hafslund AS

Uavhengig revisors beretning

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Hafslund AS, som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2022, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2022, totalresultat, oppstilling over endringer i egenkapital og oppstilling over kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2022 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2022 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU.

Vår konklusjon er konsistent med vår tilleggsrapport til revisjonsutvalget.

Grunnlag for konklusjonen

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

Vi er ikke kjent med at vi har levert tjenester som er i strid med forbudet i revisjonsforordningen (EU) No 537/2014 artikkel 5 nr. 1.

Vi har vært revisor for Hafslund AS sammenhengende i 5 år fra valget på generalforsamlingen den 24. juli 2018 for regnskapsåret 2018.

Sentrale forhold ved revisjonen

Sentrale forhold ved revisjonen er de forhold vi mener var av størst betydning ved revisjonen av årsregnskapet for 2022. Disse forholdene ble håndtert ved revisjonens utførelse og da vi dannet oss vår mening om årsregnskapet som helhet, og vi konkluderer ikke særskilt på disse forholdene.



Regnskapsføring av finansielle instrumenter benyttet til sikring av kraftinntekter har samme karakteristika og risikoer i år som i fjor, og har følgelig vært et viktig fokusområde i vår revisjon også i 2022.

Sentrale forhold ved revisjonen	Hvordan vi i vår revisjon håndterte sentrale forhold ved revisjonen
---------------------------------	---

Regnskapsføring av finansielle instrumenter benyttet til sikring av kraftinntekter

Som kraftprodusent er konsernet eksponert for endringer i markedspriser og usikkerhet knyttet til fremtidig salgs- og produksjonsvolum. Disse faktorene har en vesentlig innvirkning på konsernets resultater. Hafslund AS prissikret deler av den fremtidige vannkraftproduksjonen innenfor vedtatte rammer og konsernets finansstrategi for å håndtere risikoen.

Instrumenter som benyttes til å prissikre fremtidig kraftproduksjon inkluderer bilaterale prissikringsavtaler, futures, forwardkontrakter og EPADer (Electricity Price Area Differentials). Valutaterminer med veksling fra euro til norske kroner benyttes for å styre valutarisikoen ved krafthandel og sikring.

Regnskapsføring av finansielle instrumenter som benyttes til sikring av kraftinntekter er et sentralt forhold i vår revisjon som følge av omfanget av transaksjoner, variasjonen i instrumenter som kan benyttes, den potensielt betydelige effekten på konsernregnskapet ved endringer i virkelig verdi, samt den iboende risikoen for feil i regnskapet på grunn av kompleksiteten av regnskapsreglene.

Ledelsen forklarer regnskapsføringen av sikringsbøker i note 5.1 Finansielle instrumenter, note 5.5 Virkelig verdi og Note 5.6 Derivater og sikring.

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen og annen øvrig informasjon som er publisert sammen med årsregnskapet. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker verken informasjonen i årsberetningen eller annen øvrig informasjon.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen og annen øvrig informasjon. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen, annen øvrig informasjon og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss

Gjennom vår revisjon har vi kartlagt og vurdert utformingen av konsernets kontroller knyttet til handel, oppfølging og regnskapsføring av kraftsikring. Vi har videre vurdert konsernets regnskapsprinsipper for finansielle instrumenter og sikringsbøker mot regnskapsreglene i IFRS og konsernets strategi for risikohåndtering. Vårt arbeid har blant annet omfattet intervjuer med ledelsen og andre relevante funksjoner i selskapet, innhenting og vurdering av dokumenter knyttet til bruk av IT-systemer, risikostyringspolicy og fullmakter. Vi har satt oss inn i og forstått oppfølgingsrutiner knyttet til fullmaktsrammer, transaksjoner og marginkrav.

Vi har testet fullstendighet, eksistens og verdsettelse av lukkede og åpne posisjoner knyttet til finansielle instrumenter ved å innhente dokumentasjon fra eksterne motparter, hovedsakelig Nasdaq, og kontrollert disse mot et utvalg av resultatførte transaksjoner og åpne posisjoner innregnet i balansen.

For posisjoner som sikringsbøkes har vi vurdert sikringsdokumentasjonen mot kravene i IFRS 9 og vi har testet et utvalg av sikringsrelasjoner der vi rekalkulerer konsernets beregning av sikringseffektivitet som føres over utvidet resultat. Vi har videre kontrollert om ineffektiv andel, sammen med posisjoner som ikke sikringsbøkes, føres med verdiendringer over resultatet.

Vi har også vurdert og kommet til at informasjonen i notene er tilstrekkelig og dekkende.



under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen og annen øvrig informasjon ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen eller annen øvrig informasjon fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

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

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

Vår uttalelse om årsberetningen gjelder tilsvarende for redegjørelser om foretaksstyring og samfunnsansvar.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde, i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge for selskapsregnskapet, og i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU for konsernregnskapet. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for selskapsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for konsernregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvike konsernet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe realistisk alternativ til dette.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

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

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

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll. Opparbeider vi oss en forståelse av intern kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets og konsernets interne kontroll.



- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets og konsernets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifierer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet og konsernet ikke kan fortsette driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.
- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om konsernregnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi har eneansvar for vår konklusjon om konsernregnskapet.

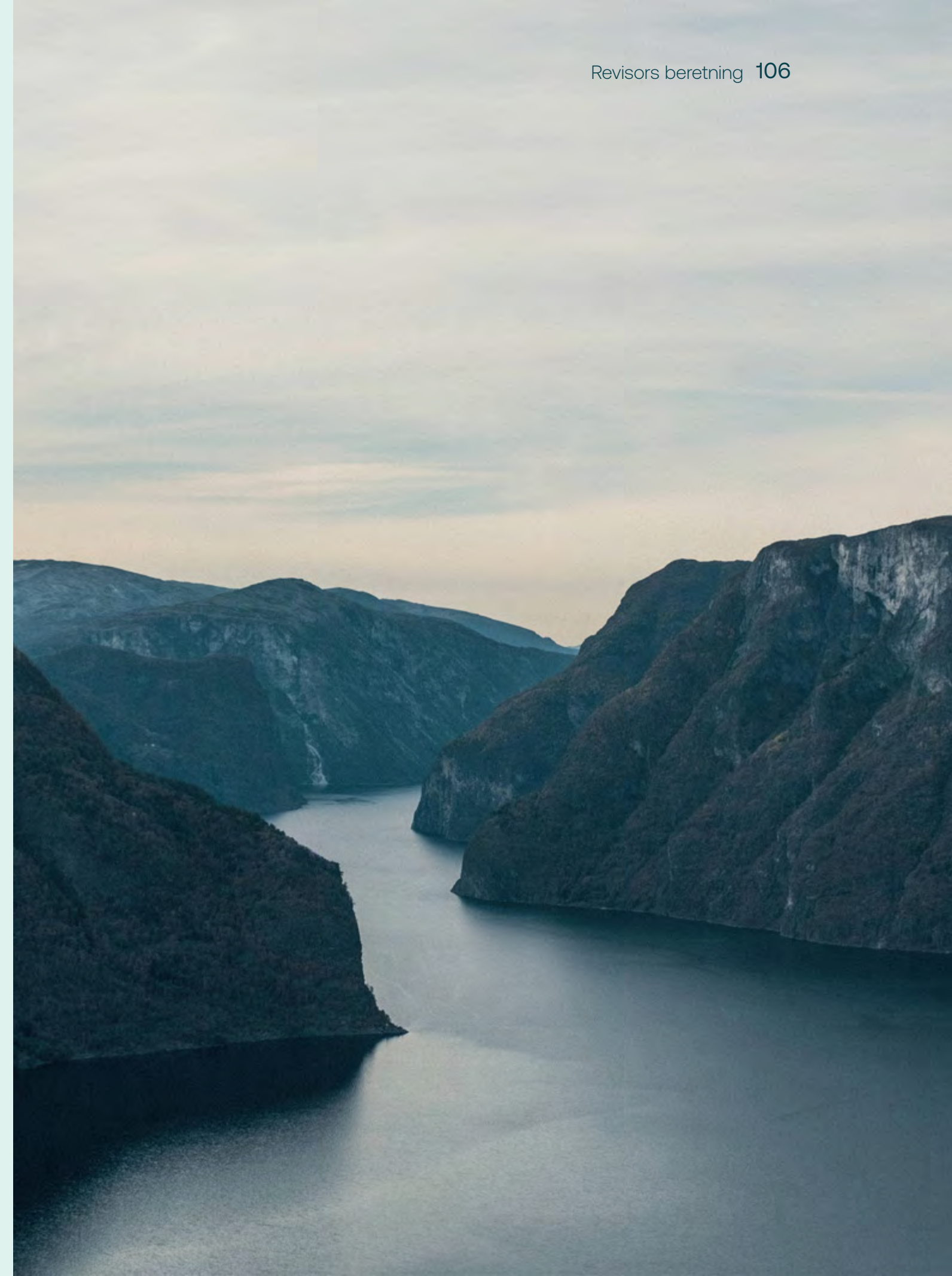
Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte innholdet i og tidspunkt for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i intern kontroll som vi avdekker gjennom revisjonen.

Vi avgir en uttalelse til revisjonsutvalget om at vi har etterlevd relevante etiske krav til uavhengighet, og kommuniserer med dem alle relasjoner og andre forhold som med rimelighet kan tenkes å kunne påvirke vår uavhengighet, og, der det er relevant, om tilhørende forholdsregler.

Av de forholdene vi har kommunisert med styret, tar vi standpunkt til hvilke som var av størst betydning for revisjonen av årsregnskapet for den aktuelle perioden, og som derfor er sentrale forhold ved revisjonen. Vi beskriver disse forholdene i revisjonsberetningen med mindre lov eller forskrift hindrer offentliggjøring av forholdet, eller dersom vi, i ekstremt sjeldne tilfeller, beslutter at forholdet ikke skal omtales i revisjonsberetningen siden de negative konsekvensene ved å gjøre dette med rimelighet må forventes å oppveie allmennhetens interesse av at forholdet blir omtalt.

Oslo, 30. mars 2023
PricewaterhouseCoopers AS

Thomas Fraurud
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)





Foto

Fotograf Aksel Jermstad – ©byAksel/Tinagent

Foto side: 2, 10, 38, 55, 66, 79, 82, 83, 86, 90, 97, 102, 106

www.unsplash.com

Foto side: 1



Kontakt detaljer

Informasjon finnes på Hafslund sine 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

Les hele årsrapporten:

aarsrapport.hafslund.no/2022