

**Delårsrapport
per tredje kvartal 2026**

Introduksjon

Hafslund er Norges nest største fornybarkonsern og består av tre forretningsområder¹: Kraftproduksjon, som omfatter Norges nest største vannkraftvirksomhet, Fjernvarme, som er Norges største fjernvarmeleverandør og Øvrig virksomhet. Sistnevnte inkluderer morselskapet Hafslund AS og resultatbidrag fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet, herunder eierskapet på 50 prosent i Eidsiva Energi. Eidsiva Energi eier 100 prosent av Elvia, Norges største nettselskap.

Med mindre annet er oppgitt, vises sammenligningstall fra i fjor i parentes gjennom hele rapporten.

Resultat og resultatdrivere per tredje kvartal 2026

- Hafslund fikk et resultat etter skatt per tredje kvartal 2026 på 3 200 millioner kroner (2 829 millioner kroner), som er en økning på 371 millioner kroner i forhold til tilsvarende periode i 2025. Driftsresultatet ble 10 208 millioner kroner, mot 7 110 millioner kroner per tredje kvartal 2025. Det økte driftsresultatet skyldes hovedsakelig høyere kraftpriser enn fjoråret, god drift og god produksjonsoptimalisering både i kraftproduksjon og fjernvarmevirksomheten. Resultatutviklingen dempes noe av et lavere resultatbidrag fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet. Høyere andel grunnrentepliktige inntekter gir forholdsmessig høyere skattekostnad enn i tilsvarende periode i 2025.
- Oppnådd kraftpris var 102 øre per kWh per tredje kvartal 2026, opp 35 øre per kWh fra tilsvarende periode i 2025. Oppnådd kraftpris er 11 prosent lavere enn spotpris i kraftvirksomhetens produksjonsområder, som i hovedsak forklares av sikrings- og industrikraftkontrakter inngått på nivåer under spotprisene i perioden i tillegg til salg av konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser.
- Kraftproduksjonen var 12,0 TWh per tredje kvartal 2026, ned 7 prosent fra tilsvarende periode i 2025 og 14 prosent lavere enn normalproduksjon for perioden. Driftsresultatet i forretningsområdet Kraftproduksjon var 10 016 millioner kroner (7 196 millioner kroner), som tilsvarer en økning på 39 prosent fra fjoråret.
- Fjernvarmesalget var 1 247 GWh (1 087 GWh) hittil i år. Dette er en økning på 15 prosent i forhold til tilsvarende periode i 2025, og kommer i hovedsak av at vinteren 2026 var betydelig kaldere enn 2025, og varmebehovet i hovedstaden har derfor vært høyere. Fjernvarmevirksomheten leverte per tredje kvartal 2026 et driftsresultat på 353 millioner kroner, 336 millioner kroner høyere enn i tilsvarende periode i 2025. Økningen i driftsresultatet kommer

¹ Fra 1. januar 2026 er aktivitetene i det tidligere forretningsområdet Vekst og investeringer overført til andre forretningsområder i konsernet og nytt forretningsområde, Øvrig virksomhet, er etablert.



primært som følge av høyere kraftpriser som gir høyere salgspriser for fjernvarme. Salgsmarginene per tredje kvartal 2026 ble 59 prosent, ned fra 62 prosent i tilsvarende periode i 2025. Reduksjonen skyldes høyere forbruk av dyrere brensler (spisslast) som følge av økt produksjonsvolum.

- Driftskostnadene, inkludert avskrivninger, ble 4 746 millioner kroner per tredje kvartal 2026 (4 064 millioner kroner). Økningen drives primært av økte kostnader til energikjøp grunnet høyere produksjonsvolum og dyrere brenselkjøp i fjernvarmevirksomheten sammenlignet med tilsvarende periode i 2025. I tillegg bidrar verdiendringer knyttet til erstatningskraft, generell prisvekst og høyere aktivitetsnivå i både kraft- og fjernvarmevirksomheten til økte kostnader. I kraftvirksomheten gjenspeiler den økte aktiviteten Hafslunds ambisjon om videre vekst innen kraftproduksjon. I fjernvarmevirksomheten er økningen særlig knyttet til utvikling og økt vedlikeholdsaktivitet i forkant av idriftsettelsen av CCS-prosjektet.
- Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet ble 6 millioner kroner (131 millioner kroner) som primært skyldes svakere resultatbidrag fra Eidsiva Energi og negative resultater fra eierskapet i Skygard. Resultatbidraget fra Eidsiva Energi på 65 millioner kroner (194 millioner kroner), skyldes fravær av flaskehalsinntekter per tredje kvartal 2026 og høyere nettapskostnader som følge av høyere kraftpriser. Eidsivas resultatbidrag, justert for mer-/mindreinntekt for nettvirksomheten Elvia, er på nivå med fjoråret. Skygard har et negativt resultatbidrag på -78 millioner kroner (-15 millioner kroner). Resultatutviklingen må ses i sammenheng med at Skygard er i en oppbyggingsfase.
- Netto finansposter ble -502 millioner kroner per tredje kvartal 2026 mot -460 millioner kroner i tilsvarende periode i 2025. Den negative endringen kommer først og fremst av en lavere regnskapsmessig gevinst ved realisasjon av eiendeler per tredje kvartal 2026 enn per tredje kvartal 2025.

- Skattekostnaden ble 6 506 millioner kroner (3 821 millioner kroner) per tredje kvartal 2026, som gir en effektiv skattesats på 67 prosent (57 prosent) som skyldes en høyere andel grunnrentepålagt inntekter per tredje kvartal 2026 enn i tilsvarende periode 2025.
- Underliggende resultat etter skatt ble 3 482 millioner kroner (2 814 millioner kroner). Økningen på 668 millioner kroner skyldes hovedsakelig høyere kraftpriser og god drift. Underliggende resultat viser resultatet justert for urealiserte verdiendringer og engangsforhold.



Nøkkeltall

Mill. kroner	HiÅ 2026	HiÅ 2025	2025
FINANSIELLE NØKKELTALL			
Driftsinntekter	14 948	11 043	16 706
EBITDA	11 234	8 111	12 542
Driftsresultat (EBIT)	10 208	7 110	11 196
Underliggende driftsresultat	10 733	7 343	11 404
Resultat før skatt	9 706	6 650	10 488
Resultat etter skatt	3 200	2 829	4 201
Underliggende resultat etter skatt	3 482	2 814	4 080
Netto rentebærende gjeld	13 927	18 536	15 335
-herav ansvarlig lån	5 421	5 421	5 421
Totalkapital	105 339	98 567	104 465
Engasjert kapital	71 664	71 401	71 456
Investeringer i driftsmidler	2 770	1 890	2 744
ROE (%) ¹	9,1%	8,1%	8,3%
ROCE (%) ¹	19,9%	13,9%	15,7%
Gjeld/EBITDA (x) ¹	0,9	1,6	1,2
FFO/Gjeld (%) ¹	70%	29%	42%
Egenkapitalandel (%)	48%	49%	48%
ANDRE NØKKELTALL			
Antall faste ansatte	988	946	961
Turnover (frivillig avgang)	2,9%	4,3%	4,3%
Antall skader per million arbeidstimer (H2) siste 12 mnd ¹	6,9	10,8	7,9
Klimautslipp (Scope 1, 2 og 3) (tCO ₂ e) ²	406 700	420 200	532 700
Kraftproduksjon (TWh)	12,0	13,0	18,4
Oppnådd kraftpris (øre/kWh)	102	67	70
Områdepris (øre/kWh)	115	57	63
Nordisk systempris (øre/kWh)	86	42	47
Fjernvarmesalg (GWh)	1 247	1 087	1 628

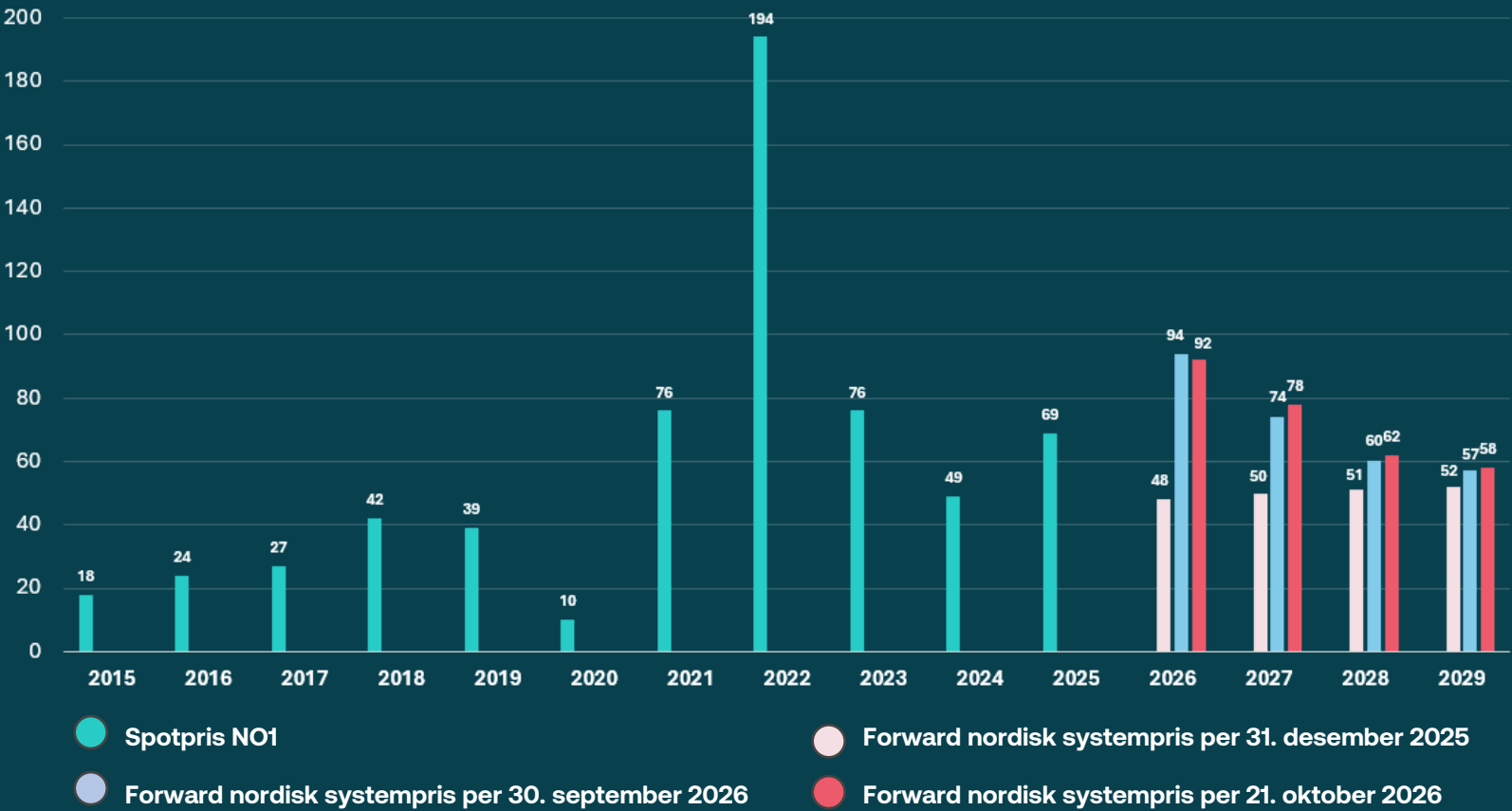
¹ 12 måneders rullerende beregningsgrunnlag.
² Klimagassutslipp er beregnet med markedsbasert metode. Utarbeidelsen av klimaregnskapet per tredje kvartal innebærer i større grad bruk av estimer enn klimaregnskapet per årsslutt.



Områdepris per
tredje kvartal 2026
115 øre/kWh

Oppnådd kraftpris
per tredje kvartal 2026
102 øre/kWh

Kraftprisutvikling 2015 - 2029 øre per kWh



Viktige hendelser per tredje kvartal 2026

Hafslunds karbonfangstprosjekt med god fremdrift

Hafslunds karbonfangstprosjekt på Klemetsrud er et av verdens første fullskala karbonfangstprosjekter ved et avfallsforbrenningsanlegg. Når anlegget settes i drift, vil det kunne fange om lag 350 000 tonn CO₂ årlig. Prosjektet vil redusere de fossile CO₂-utslippene i Oslo med rundt 20 prosent og, gjennom fangst av biogen CO₂, muliggjøre utstedelse av karbonfjerningssertifikater. Ved utgangen av tredje kvartal 2026 er arbeidene med CO₂-terminalen på Oslo havn i god fremdrift. CO₂-terminalen er en forutsetning for å kunne levere den fangede CO₂-en til Northern Lights for permanent lagring. På Klemetsrud har Aker Solutions og SLB Capturi overtatt byggeplassen etter at AF Gruppen ferdigstilte grunn- og anleggsarbeidene. Nødvendige fundamenter er etablert, og flere av de største anleggskomponentene, herunder absorberen, er under bygging og montering. Fangstanlegget og CO₂-terminalen er planlagt satt i drift senest i tredje kvartal 2029.

Investeringer i vannkraftanlegg

Hafslund planlegger å investere 40 milliarder kroner i vannkraftanlegg de neste ti årene. Før sommeren tok Hafslund endelig investeringsbeslutning på oppgradering og rehabilitering av Nes kraftverk i Hallingdal. Prosjektet skal være ferdig i 2032 og øker installert effekt med 80 MW. Etter oppgraderingen vil årsproduksjonen øke med 37 GWh til 1 551 GWh. Hafslund har også søkt konsesjon for nye Hol 1 kraftverk i Hallingdal. Prosjektet vil øke installert effekt med 105 MW og årsproduksjonen med 79 GWh. Hafslund jobber videre med effektprosjektet Låvi, der konsesjonssøknad ble sendt i mars. Prosjektet vil øke effektkapasiteten i Aurland med 610 MW. Arbeidet med å bygge Hemsil 3 kraftverk i Hallingdal går som planlagt og ferdigstilles i 2029. Hemsil 3 vil ha en installert effekt på 86 MW og en økt årsproduksjon på 110 GWh. Det pågår en oppgradering av et av de tolv aggregatene i Vamma kraftverk, som med en årsproduksjon på 1,6 TWh er Norges største elvekraftverk.

Oppgraderingen av Vamma 11 vil være ferdig i 2028 og øke den årlige kraftproduksjonen med 18 GWh. Prosjektet innbefatter også nye inntaksluker.

Fremdrift i vindkraftprosjekter

Utvikling av vindkraft er en del av Hafslunds strategi for å øke produksjonen av fornybar energi. Gjennom Eidsiva Hafslund Vind jobber Hafslund med flere prosjekter på Østlandet og i Sør-Norge. Det er blant annet gjennomført konsekvensutredning av vindkraftprosjektet Aremark Sør i Østfold. Planforslag til vertskommunen og konsesjonssøknad til NVE skal etter planen sendes inn i fjerde kvartal i år. Prosjektet er planlagt med en installert effekt på om lag 209 MW og en forventet årsproduksjon på rundt 700 GWh. I Trysil er forslag til plan- og utredningsprogram for vindkraftprosjektene Borveggen og Granåsen sendt på offentlig høring. Det er gjennomført folkemøter, befaringer og innledende konsekvensutredninger som del av det videre planarbeidet. Dersom prosjektene realiseres, kan de samlet bidra med omtrent 300 GWh ny årlig kraftproduksjon.

Batterilagringsprosjektet Dingelsundet i Sverige er satt i drift

Anlegget eies likt av Hafslund og Cloudberry og har en kapasitet på 24 MW/48 MWh. Dingelsundet er Hafslunds første storskala batterianlegg og gir Hafslund verdifull erfaring innen energilagring og nye fleksibilitetsmarkeder.



Forretningsområdene

Kraftproduksjon

Mill. kroner	HiÅ 2026	HiÅ 2025	2025
Driftsinntekter	12 647	9 427	14 242
EBITDA	10 719	7 870	11 843
Driftsresultat (EBIT)	10 016	7 196	10 936

Forretningsområde Kraftproduksjon hadde driftsinntekter på 12 647 millioner kroner (9 427 millioner kroner) per tredje kvartal 2026. Spotprisen i produksjonsområdene var 115 øre/kWh mot 57 øre/kWh i fjor, og er hovedforklaringen til økningen i driftsinntektene. Lavere kraftproduksjon trakk samtidig utviklingen i motsatt retning. Driftsresultatet (EBIT) på 10 016 millioner kroner tilsvarer en økning på 39 prosent fra fjoråret. Justert for verdiendringene knyttet til finansielle kraft- og valutaderivater, samt erstatningskraft som verdsettes til markedsverdi i resultatet, var det underliggende driftsresultatet 10 129 millioner kroner (7 141 millioner kroner), som tilsvarer en økning på 42 prosent fra fjoråret.

Oppnådd kraftpris på 102 øre per kWh per tredje kvartal 2026 er 35 øre per kWh høyere enn fjoråret og bidro isolert sett med 4 516 millioner kroner i høyere driftsresultat. Oppnådd kraftpris er 11 prosent lavere enn spotprisen i produksjonsområdene. Dette forklares i hovedsak av sikrings- og industrikraftkontrakter inngått på lavere nivåer enn spotprisene i perioden, i tillegg til salg av konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser. Driftsinntektene inkluderer en verdiendring på 4 millioner kroner (78 millioner kroner) primært knyttet til finansielle kraft- og valutaderivater som verdsettes til markedsverdi i resultatet.

Kraftproduksjonen på 11,9 TWh per tredje kvartal 2026 (12,9 TWh) er 8 prosent lavere enn i samme periode i fjor. Lavere produksjon bidro isolert sett til en reduksjon i driftsresultatet på 993 millioner kroner. Produksjonen var 14 prosent under normalproduksjonen, mens fjoråret var 6 prosent

under normalen. I tredje kvartal isolert var kraftproduksjonen 33 prosent lavere enn normalproduksjon grunnet mindre nedbør sammenlignet med normalen. Kraftproduksjonen inkluderer 0,4 TWh (0,3 TWh) fra strukturell vekst (Sarpsfoss Limited), som bidro til en økning i salgsinntektene på 249 millioner kroner sammenlignet med fjoråret.

Driftskostnader inkludert avskrivninger var 2 661 millioner kroner per tredje kvartal 2026, en økning på 19 prosent mot fjoråret. Økningen drives primært av høyere aktivitet, verdiendringer knyttet til erstatningskraft og generell prisvekst. Den økte aktiviteten reflekterer Hafslunds ambisjon om videre vekst innen kraftproduksjon. Forretningsområdet har derfor styrket kompetanse og kapasitet innen markeds- og anleggsoptimalisering for å øke verdiskapingen fra dagens kraftproduksjonsportefølje, samtidig som aktiviteten knyttet til planlegging, bygging og drift av ny kapasitet fortsatt er høy.

Hafslund har som mål å bidra til økt fornybar produksjon og har flere prosjekter i porteføljen som kan gi ny kraft og mer effekt. I første fase er utviklingsprosjektene primært lokalisert i Hallingdal og Aurland. I Hallingdal går arbeidet med å bygge Hemsil 3 kraftverk som planlagt, der om lag 6,0 km av totalt 19 km tunnel nå er sprengt. Kraftverket vil gi en effekt på 86 MW og 110 GWh i økt fornybar kraftproduksjon. Hemsil 3 vil tidligst være i drift i løpet av 2029. I andre kvartal vedtok styret å investere 2 milliarder kroner i oppgradering og rehabilitering av Nes kraftverk. Dette vil gi 80 MW i økt effekt og 37 GWh i økt fornybar kraftproduksjon. Nes kraftverk er Hafslunds tredje største kraftverk og det største i Hallingdal med en årlig normalproduksjon 1,5 TWh. Kraftverket skal være i drift mens arbeidet pågår, og ett aggregat skal skiftes ut hvert år fra 2029 til 2032. Hafslund Kraft eier 57 prosent av kraftverket. I juni ble konsesjonssøknad for opprusting og utvidelse av Hol kraftverk sendt til NVE. Det søkes om å bygge en ny kraftstasjon i fjell som skal erstatte dagens anlegg, og om å bygge en ny vannvei for å utnytte fallet direkte fra Stolsvatn. Samlet vil dette øke den fornybare kraftproduksjonen med 105 MW installert effekt og 79 GWh. I Aurland gikk høringsfristen ut 1. juli knyttet til Låvi, et



effektkraftverk på 610 MW som med redusert falltap og økt virkningsgrad vil bidra til 50 GWh i økt fornybar kraftproduksjon. Høringsinnspillene inneholdt ikke vesentlige motforestillinger til prosjektet. Dersom Hafslund får konsesjon i 2028, og det videre arbeidet går etter planen, kan kraftverket settes i drift i 2033.

Fjernvarme

Mill. kroner	HiÅ 2026	HiÅ 2025	2025
Driftsinntekter	2 313	1 595	2 436
EBITDA	663	337	681
Driftsresultat (EBIT)	353	17	253

Fjernvarmevirksomheten hadde samlede driftsinntekter på 2 313 millioner kroner per tredje kvartal 2026, en økning på 45 prosent sammenlignet med tilsvarende periode i 2025. Inntektsveksten må ses i sammenheng med økte kraftpriser som har gitt høyere salgspriser for fjernvarme, og økt produksjonsvolum som følge av lavere temperaturer enn i samme periode i fjor. Driftsresultatet på 353 millioner kroner tilsvarer en økning på 336 millioner kroner sammenlignet med samme periode i 2025.

Fjernvarmesalget ble 1 247 GWh (1 087 GWh) per tredje kvartal 2026. Dette er en økning på 15 prosent sammenlignet med samme periode i fjor, og skyldes at vinteren 2026 var betydelig kaldere enn i 2025. Varmebehovet i hovedstaden har derfor vært høyere. Det produseres også elektrisitet fra en dampturbin på Klemetsrud. Elektrisitetsproduksjonen var 103 GWh per tredje kvartal 2026, en økning fra 91 GWh i tilsvarende periode i fjor.

Fjernvarmevirksomheten realiserte per tredje kvartal 2026 en salgsmargin på 59 prosent sammenlignet med 62 prosent per tredje kvartal 2025. Underliggende drift har vært god, men høyere produksjon har ført til et større forbruk av spisslast (dyrere brensler som tas i bruk ved lave temperaturer og høyt effektbehov), og dermed redusert salgsmarginen målt i prosent.

Per tredje kvartal 2026 var lønn og andre driftskostnader noe høyere enn samme periode i fjor. Dette må ses i sammenheng med flere ansatte, blant annet knyttet til CCS-prosjektet, samt økte vedlikeholdskostnader. De økte vedlikeholdskostnadene skyldes blant annet økt vedlikeholdsaktivitet i forkant av idriftsettelsen av CCS-anlegget.

Fjernvarmevirksomheten arbeider kontinuerlig med tiltak for å styrke lønnsomheten, som over tid har vært utfordret av endringer i rammebetingelsene. Dette gjelder blant annet utformingen av prismodellen, strømstøtteordningen, forbrenningsavgiften og elavgiften. Utvidelsen av strømstøtteordningen og Norgespris til også å omfatte fjernvarmekunder, samt justeringen av forbrenningsavgiften nærmere nivået i Sverige, har hatt en positiv effekt. Samtidig har reduksjonen i elavgiften påvirket lønnsomheten negativt. Resultatforbedringen per tredje kvartal må også ses i sammenheng med særskilte forhold i perioden, herunder lave temperaturer og høye kraftpriser, og gir isolert sett ikke et dekkende bilde av den underliggende lønnsomheten gitt dagens rammevilkår. Det arbeides derfor videre målrettet for å bidra til mer forutsigbare og konkurransedyktige rammevilkår for bransjen, blant annet gjennom tett dialog med myndigheter, politikere og bransjeorganisasjoner som Fornybar Norge.



Øvrig virksomhet

Mill. kroner	HiÅ 2026	HiÅ 2025	2025
Driftsinntekter	121	119	174
EBITDA	-147	-96	18
Driftsresultat (EBIT)	-160	-103	8

Øvrig virksomhet består av morselskapet Hafslund AS, resultateffekter fra konsernets interne og eksterne gjeld, resultatbidrag fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet og forvaltningen av Hafslund Hovedgård. Driftsresultat per tredje kvartal 2026 var -160 millioner kroner (-103 millioner kroner). Den negative utviklingen skyldes hovedsakelig lavere resultatbidrag fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet, som utgjorde -24 millioner kroner per tredje kvartal 2026 (127 millioner kroner). Utviklingen er særlig drevet av redusert resultatbidrag fra Eidsiva Energi og negative resultatbidrag fra Skygard. Resultatbidraget fra Eidsiva Energi på 65 millioner kroner (194 millioner kroner), skyldes fravær av flaskehalsinntekter per tredje kvartal 2026 og høyere nettapskostnader som følge av høyere kraftpriser. Eidsivas resultatbidrag, justert for mer-/mindreinntekt for nettvirksomheten Elvia, er på nivå med fjoråret. Skygard har et negativt resultatbidrag på -78 millioner kroner (-15 millioner kroner). Resultatutviklingen må ses i sammenheng med at Skygard er i en oppbyggingsfase.

Driftsresultatet justert for resultatbidraget fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet viser en forbedring på om lag 95 millioner per tredje kvartal sammenlignet med samme periode i 2025. Driftsresultatforbedringen skyldes primært spissingen av konsernets strategi og omorganiseringen av forretningsområde Vekst og investeringer.

Konsernbalanse og kapitalforhold

Hafslund hadde per 30. september 2026 totale eiendeler på 105 339 millioner kroner (104 465 millioner kroner per 31. desember 2025) og engasjert kapital på 71 664 millioner kroner (71 456 millioner kroner per 31. desember 2025).

Konsernet hadde netto rentebærende gjeld inkludert ansvarlige lån på 13 927 millioner kroner (15 335 millioner kroner per 31. desember 2025).

Per 30. september 2026 hadde konsernet ubenyttet trekkfasiliteter på 5 milliarder kroner (inklusive kassekreditt på 1 milliard kroner). I tillegg har konsernet en kassekreditt på 50 millioner euro til å dekke daglige markedsoppgjør på Euronext Clearing som også var ubenyttet per 30. september 2026. Konsernet har låneavtaler uten krav til finansielle nøkkeltall (covenants).

Hafslund har offisiell kredittrating på A- med stabile utsikter fra S&P Global Ratings, og A med stabile utsikter fra Scope Ratings. Konsernet har som mål å opprettholde en solid "investment grade"-rating med finansielle nøkkeltall som understøtter dette, herunder blant annet en FFO/gjeld som overstiger 20 prosent over tid.



Fremtidsutsikter

Geopolitisk uro, værforhold, hydrologisk balanse og utviklingen i de europeiske energimarkedene bidrar til at kraftprisene så langt i år er vesentlig høyere enn i tilsvarende periode i fjor. Hafslund tar imidlertid høyde for at det i et langtidsperspektiv kan bli lavere kraftpriser enn det som er observert på kortere sikt. Det skyldes at det bygges ut mer fornybar kraft i Norge og Europa samtidig som etterspørselsveksten kan bli lavere.

Usikkerheten i kraftmarkedet tydeliggjør verdien av regulerbar kraftproduksjon. Hafslund planlegger å investere rundt 40 milliarder kroner i vannkraftprosjekter de neste ti årene. Investeringsbeslutninger vurderes grundig basert på lønnsomhet og bidrag til et robust energisystem. Oppgradering av Nes kraftverk og Hol kraftverk i Hallingdal, oppgradering av Vamma kraftverk i Østfold, samt utbygging av Hemsil 3 og Låvi er blant prosjektene som til sammen vil kunne styrke både kraftproduksjon og effektbidrag i kraftsystemet over tid. Situasjonen i kraftmarkedet understreker samtidig behovet for å forvalte vannressursene effektivt. Effektiv drift og god ressursutnyttelse er viktig fremover for å sikre stabil kraftforsyning og utnytte fleksibiliteten i vannkraften.

For fjernvarmevirksomheten har en kald vinter og høye kraftpriser bidratt til et midlertidig løft i resultatet. Dagens rammevilkår er imidlertid fortsatt en utfordring for lønnsomheten over tid i fjernvarmevirksomheten. Fjernvarme er en integrert del av energisystemet i byene og bidrar blant annet til å avlaste kraftnettet i perioder med høy belastning. Forutsigbare og konkurransedyktige rammevilkår er derfor viktig for å sikre langsiktig lønnsomhet i fjernvarmevirksomheten.

Som eier og operatør av kritisk energiinfrastruktur har Hafslund et betydelig ansvar for sikker og robust drift og for å bidra til forsyningssikkerheten i det norske energisystemet. Den digitale infrastrukturen vår er avgjørende for regulering av kraftproduksjonen,

sikker og effektiv drift av produksjonsanleggene, produksjonsplanlegging og administrative oppgaver. Derfor skal vi fortsette å ha høyt fokus på sikkerhet, beredskap og beskyttelse av systemer og anlegg. I oktober markerer Hafslund Sikkerhetsmåneden for å styrke ansattes bevissthet og kompetanse på beredskap. Samtidig vil videreutvikling av en sterk HMS-kultur være høyt prioritert. Konsernets mål om null alvorlige skader står fast og er konsernets viktigste prioritet.

Markedsrentene er på de høyeste nivåene på mange år. Evnen til å håndtere risiko, tilpasse seg raske endringer og sikre finansiell robusthet vil være avgjørende fremover. Hafslund vil fortsatt legge vekt på å sikre en portefølje som tåler sjokk og svingninger. Konsernet skal bidra til høy forsyningssikkerhet, vekst og verdiskaping. I tillegg skal konsernet sørge for at stabil avkastning og utbytte til eierne ivaretas gjennom tider med uforutsigbare markedsforhold.

Hafslund AS
Oslo, 30. oktober 2026
Styret



Totalresultat konsern

Mill. kroner	HiÅ 2026	HiÅ 2025	2025
Salgsinntekter	15 132	10 347	15 513
Annen gevinst/tap	-441	349	430
Andre driftsinntekter	258	347	762
Driftsinntekter	14 948	11 043	16 706
Energikjøp og overføringskostnader	-1 196	-844	-1 223
Lønn og andre personalkostnader	-1 045	-973	-1 378
Eiendomsskatt og andre pålagte kostnader	-645	-514	-835
Andre driftskostnader	-834	-731	-1 047
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	6	131	319
EBITDA	11 234	8 111	12 542
Av- og nedskrivninger	-1 026	-1 002	-1 346
Driftsresultat (EBIT)	10 208	7 110	11 196
Renteinntekter	361	267	365
Rentekostnader	-927	-948	-1 329
Andre finansinntekter/kostnader	64	222	255
Netto finansposter	-502	-460	-708
Resultat før skatt	9 706	6 650	10 488
Skattekostnad	-6 506	-3 821	-6 286
Resultat etter skatt	3 200	2 829	4 201
RESULTAT TILORDNES			
Aksjonærer i morselskapet	2 552	2 325	3 418
Ikke-kontrollerende eierinteresser	648	504	783

Mill. kroner	HiÅ 2026	HiÅ 2025	2025
POSTER SOM SENERE KAN BLI OMKLASSIFISERT TIL RESULTATET			
Sikringsreserve	-2 084	-498	48
Skattemessige effekter	957	105	-222
Omregningsdifferanser	-	2	5
Omregningsdifferanser tilknyttede selskaper	-31	3	3
Poster som senere kan bli omklassifisert til resultatet	-1 158	-388	-166
POSTER SOM IKKE SENERE KAN BLI OMKLASSIFISERT TIL RESULTATET			
Estimatavvik pensjon	-	-12	108
Skattemessige effekter	-	8	-73
Estimatavvik pensjon felleskontrollert virksomhet	-	-	47
Poster som ikke senere kan bli omklassifisert til resultatet	-	-4	82
Utvidet resultat	-1 158	-392	-84
Totalresultat	2 042	2 437	4 118
TOTALRESULTAT TILORDNES			
Aksjonærer i morselskapet	1 647	2 017	3 364
Ikke-kontrollerende eierinteresser	395	420	754



Balanse konsern

Mill. kroner	30.09.2026	30.09.2025	31.12.2025
EIENDELER			
Utsatt skattefordel	212	181	216
Immaterielle eiendeler	44 540	44 210	44 716
Varige driftsmidler	34 727	32 122	32 776
Bruksrettseiendeler	396	315	408
Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	11 242	10 981	11 445
Langsiktige derivater	216	595	661
Andre langsiktige fordringer	1 236	1 476	1 624
Anleggsmidler	92 568	89 880	91 847
Lagerbeholdning	39	51	42
Kundefordringer	459	449	622
Andre kortsiktige rentebærende fordringer	219	496	263
Andre ikke rentebærende kortsiktige fordringer	593	416	918
Markedsbaserte finansielle instrumenter ¹	2 586	2 335	3 169
Kortsiktige derivater	159	63	101
Bankinnskudd o.l. ¹	8 717	4 877	7 503
Omløpsmidler	12 771	8 687	12 618
Eiendeler	105 339	98 567	104 465

¹ Kortsiktige likviditetsplasseringer ble reklassifisert fra bankinnskudd til markedsbaserte finansielle instrumenter 31.12.2025. Sammenligningstall per 30.09.2025 er omarbeidet tilsvarende.

Mill. kroner	30.09.2026	30.09.2025	31.12.2025
EGENKAPITAL OG GJELD			
Innskutt egenkapital	23 594	23 594	23 594
Opptjent egenkapital	14 854	14 177	15 517
Ikke-kontrollerende eierinteresser	11 688	10 929	11 339
Egenkapital	50 135	48 700	50 450
Langsiktig rentebærende gjeld	21 005	22 403	23 348
Leieforpliktelse	334	282	347
Utsatt skatt	11 236	11 060	12 364
Pensjonsforpliktelser	66	55	71
Langsiktige derivater	360	81	99
Andre forpliktelser	6 523	5 332	5 875
Langsiktige forpliktelser	39 524	39 213	42 104
Kortsiktig rentebærende gjeld	4 257	4 003	3 067
Leieforpliktelse	80	47	76
Leverandørgjeld	682	379	861
Betalbar skatt	7 602	4 166	5 672
Kortsiktige derivater	776	182	40
Annen kortsiktig ikke-rentebærende gjeld	2 285	1 877	2 195
Kortsiktige forpliktelser	15 680	10 654	11 911
Egenkapital og gjeld	105 339	98 567	104 465



Oppstilling over kontantstrømmer konsern

Mill. kroner	HiÅ 2026	HiÅ 2025	2025
KONTANTSTRØM FRA DRIFTEN			
Resultat før skattekostnad	9 706	6 650	10 488
Justeringer for:			
Av- og nedskrivninger	1 026	1 002	1 346
Gevinst/tap ved salg av varige driftsmidler	-	-2	-2
Periodisering av langsiktige kontrakter	-125	-205	-247
Resultat fra tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	-6	-131	-319
Urealiserte verdiendringer	111	-65	-29
Endring i varelager	4	9	18
Endringer i kundefordringer og andre ikke-rentebærende fordringer	768	532	201
Endringer i leverandørgjeld og annen kortsiktig ikke-rentebærende gjeld	-114	-31	668
Oppgjør av futureskontrakter	-66	-108	-78
Netto finansposter	502	460	708
Andre ikke-kontantgenererende inntekter og kostnader	-78	-48	-56
Kontantstrømmer fra driften	11 726	8 062	12 699
Betalt skatt	-4 737	-4 953	-5 050
Netto kontantstrøm fra driften	6 989	3 109	7 649

Mill. kroner	HiÅ 2026	HiÅ 2025	2025
KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER			
Investeringer i varige driftsmidler	-2 770	-1 890	-2 744
Utbetalinger ved innskudd i eksisterende tilknyttet selskap	-54	-221	-505
Netto utbetaling ved transaksjoner	-	-3 514	-3 512
Innbetalinger av utbytte fra tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	727	554	651
Innbetaling ved salg av aksjer i datterselskap og tilknyttede selskap	146	683	683
Innbetalte renter ¹	220	184	252
Utbetalinger ved innskudd i markedsbaserte finansielle instrumenter ¹	-275	-900	-1 700
Innbetalinger fra markedsbaserte finansielle instrumenter ¹	952	619	614
Andre investeringsaktiviteter	267	134	151
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-788	-4 352	-6 110
KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER			
Opptak av rentebærende gjeld	10	8 611	9 611
Nedbetaling av rentebærende gjeld	-935	-4 916	-5 856
Utbetaling av utbytte	-3 602	-3 002	-3 281
Betalte renter	-1 144	-1 117	-1 275
Innbetaling ved utstedelse av preferanseaksjer ¹	719	142	540
Andre finansieringsaktiviteter ¹	4	69	-117
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-4 948	-213	-378
Endring i bankinnskudd o.l.	1 254	-1 456	1 161
Bankinnskudd o.l. per 1. januar ¹	7 503	6 324	6 324
Valutagevinst/-tap betalingsmidler	-39	9	18
Bankinnskudd o.l. ved periodeslutt ¹	8 717	4 877	7 503



Note 1 Grunnlag for utarbeidelse

Konsernregnskapet per tredje kvartal 2026 er en forenklet rapport, og er ikke utarbeidet i henhold til kravene i IAS 34 Delårsrapportering. Rapporten inneholder ikke fullstendig informasjon eller de noteopplysninger som kreves etter IFRS® Accounting Standards som godkjent av EU for et årsregnskap, og følgelig skal denne rapporten leses i sammenheng med årsregnskapet for 2025. Rapporten per tredje kvartal 2026 er avlagt etter de samme regnskapsprinsipper og med de samme beregningsmetoder som er beskrevet i årsrapporten for 2025.

Den finansielle informasjonen i rapporten per tredje kvartal 2026 er ikke revidert. Presentasjonsvalutaen er norske kroner (NOK). Alle beløp er i millioner kroner, med mindre noe annet er angitt.

Nye standarder som trådte i kraft 1. januar 2026 har ikke hatt vesentlig effekt for konsernregnskapet.

IFRS 18 Presentasjon og opplysning i finansregnskap er den nye standarden som vil erstatte IAS 1 Presentasjon av finansregnskap gjeldende fra 1. januar 2027. Hafslund vil ta i bruk den nye standarden for sin års- og delårsrapportering fra 1. januar 2027.

Høsten 2025 startet Hafslund arbeidet med å kartlegge hvilke effekter standarden ville ha for konsernet, både med tanke på kategorisering, disaggregering og hvilke ledelsens resultatmål (MPM) som skal benyttes av Hafslund. Basert på kartleggingen er systemene tilpasset slik at konsernet kan rapportere i tråd med standarden.

Standarden vil ha en effekt på presentasjonen av konsernets resultatoppstilling og kontantstrømoppstilling. For resultatoppstillingen innebærer endringen hovedsakelig en omklassifisering av enkelte valutaposter da disse skal presenteres i samme kategori som tilhørende transaksjon. Konsernet vil også innføre en ny delsum, netto driftsinntekter i

sin resultatoppstilling. EBITDA (Resultat før av- og nedskrivninger) endres til OPDAI (Operating Profit Before Depreciation, Amortisation and Impairment) i tråd med ny standard.

Kontantstrømmen blir påvirket ved at startpunktet etter den nye standarden vil være driftsresultat mot tidligere resultat før skatt.

Hafslund jobber fortsatt med å kartlegge og forberede for nye notekrav i tråd med standarden samt bestemme de endelige ledelsens resultatmål (MPM) og alternative resultatmål (APM).



Note 2 Segmentinformasjon

Driftssegmenter rapporteres etter samme struktur som ledelsesrapporteringen til konsernets øverste beslutningstaker – konsernledelsen. Konsernet har tre driftssegmenter; Kraftproduksjon, Fjernvarme og Øvrig virksomhet. Øvrig virksomhet består i hovedsak av morselskapsfunksjoner, samt eierinteresser som ikke er allokert til de enkelte segmentene. I tillegg til driftssegmentene inkluderer segmentoppstillingen konsernposter og eliminerings mellom segmentene.

I tråd med endring i operasjonell struktur fra 1. januar 2026 har konsernet tilpasset segmentrapporteringen slik at aktivitetene i det tidligere forretningsområdet Vekst og investeringer er overført til andre forretningsområder i konsernet og nytt forretningsområde Øvrig virksomhet er etablert, mens konsernposter og eliminerings presenteres separat.

Sammenligningstallene for 2025 er omarbeidet tilsvarende.



Note 2 Segmentinformasjon (forts.)

Mill. kroner	Kraftproduksjon			Fjernvarme			Øvrig virksomhet			Konsernposter og elimineringer			Konsern		
	HiÅ 2026	HiÅ 2025	2025	HiÅ 2026	HiÅ 2025	2025	HiÅ 2026	HiÅ 2025 ¹	2025 ¹	HiÅ 2026	HiÅ 2025	2025	HiÅ 2026	HiÅ 2025	2025
Salgsinntekter	12 743	8 756	13 098	2 389	1 591	2 415	-	-	-	-	-	-	15 132	10 347	15 513
Annen gevinst/tap	-355	355	441	-87	-6	-11	-	-	-	-	-	-	-441	349	430
Andre driftsinntekter	259	315	702	11	10	32	121	119	174	-132	-98	-145	258	347	762
Driftsinntekter	12 647	9 427	14 242	2 313	1 595	2 436	121	119	174	-132	-98	-145	14 948	11 043	16 706
Energikjøp og overføring	-251	-230	-294	-945	-613	-928	-	-2	-2	-	-	-	-1 196	-844	-1 223
Lønn og andre personalkostnader	-651	-567	-810	-255	-222	-315	-139	-184	-254	-	-	-	-1 045	-973	-1 378
Eiendomsskatt og andre pålagte kostnader og erstatninger	-643	-514	-833	-1	-	-1	-1	-1	-1	-	-	-	-645	-514	-835
Andre driftskostnader	-412	-252	-482	-449	-421	-510	-106	-156	-201	132	98	145	-834	-731	-1 047
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	29	6	20	-	-2	-2	-24	127	301	-	-	-	6	131	319
EBITDA	10 719	7 870	11 843	663	337	681	-147	-96	18	-	-	-	11 234	8 111	12 542
Av- og nedskrivninger	-703	-675	-907	-310	-320	-428	-13	-7	-11	-	-	-	-1 026	-1 002	-1 346
Driftsresultat (EBIT)	10 016	7 196	10 936	353	17	253	-160	-103	8	-	-	-	10 208	7 110	11 196
Renteinntekter	341	266	359	35	27	35	988	1 211	1 615	-1 004	-1 237	-1 644	361	267	365
Rentekostnader	-506	-575	-800	-281	-260	-345	-1 144	-1 350	-1 827	1 004	1 237	1 644	-927	-948	-1 329
Andre finansinntekter/kostnader	-7	-31	-8	-7	-4	-6	78	257	270	-	-	-	64	222	255
Netto finansposter	-172	-340	-450	-253	-237	-317	-77	118	58	-	-	-	-502	-460	-708
Resultat før skatt	9 844	6 855	10 486	99	-220	-64	-238	14	66	-	-	-	9 706	6 650	10 488
Skattekostnad	-6 487	-3 903	-6 298	-20	53	12	2	29	-	-	-	-	-6 506	-3 821	-6 286
Resultat etter skatt	3 357	2 952	4 188	79	-167	-52	-236	44	66	-	-	-	3 200	2 829	4 201

¹ Andre finansinntekter/kostnader inneholder regnskapsmessig gevinst fra salg av det tilknyttede selskapet Fredrikstad Energi AS på 275 millioner kroner.



Note 2 Segmentinformasjon (forts.)

Mill. kroner	Kraftproduksjon			Fjernvarme			Øvrig virksomhet			Konsernposter og elimineringer			Konsern		
	30.09.2026	30.09.2025	31.12.2025	30.09.2026	30.09.2025	31.12.2025	30.09.2026	30.09.2025	31.12.2025	30.09.2026	30.09.2025	31.12.2025	30.09.2026	30.09.2025	31.12.2025
EIENDELER															
Immaterielle eiendeler	32 373	32 278	32 563	13 535	13 532	13 538	243	248	248	-1 399	-1 667	-1 417	44 752	44 391	44 932
Varige driftsmidler	25 650	23 860	24 335	8 847	8 020	8 208	230	242	233	-	-	-	34 727	32 122	32 776
Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	460	451	479	16	14	16	10 766	10 515	10 950	-	-	-	11 242	10 981	11 445
Øvrige anleggsmidler	1 434	1 466	1 751	286	255	299	19 986	26 090	26 307	-19 859	-25 424	-25 664	1 847	2 387	2 694
Anleggsmidler	59 917	58 055	59 129	22 684	21 821	22 061	31 225	37 094	37 738	-21 258	-27 091	-27 081	92 568	89 880	91 847
Markedsbaserte finansielle instrumenter ¹	2 586	2 335	3 169	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 586	2 335	3 169
Bankinnskudd og konsernkontoordning ¹	7 905	4 272	6 410	913	554	767	-101	51	325	-	-	-	8 717	4 877	7 503
Øvrige omløpsmidler	1 177	1 171	1 358	180	217	532	581	763	735	-471	-676	-679	1 468	1 474	1 946
Omløpsmidler	11 668	7 778	10 938	1 093	771	1 299	480	813	1 060	-471	-675	-679	12 771	8 687	12 618
Eiendeler	71 585	65 833	70 067	23 777	22 593	23 361	31 705	37 908	38 798	-21 728	-27 766	-27 760	105 339	98 567	104 465

Mill. kroner	Kraftproduksjon			Fjernvarme			Øvrig virksomhet			Konsernposter og elimineringer			Konsern		
	30.09.2026	30.09.2025	31.12.2025	30.09.2026	30.09.2025	31.12.2025	30.09.2026	30.09.2025	31.12.2025	30.09.2026	30.09.2025	31.12.2025	30.09.2026	30.09.2025	31.12.2025
EGENKAPITAL OG GJELD															
Egenkapital	25 762	25 914	27 006	16 603	15 978	16 157	7 772	6 809	7 287	-1	-	-1	50 135	48 700	50 450
Langsiktige forpliktelser	34 853	33 521	35 131	6 517	5 961	6 293	19 410	26 820	27 760	-21 256	-27 090	-27 080	39 524	39 213	42 104
Kortsiktige forpliktelser	10 971	6 398	7 930	657	654	910	4 523	4 278	3 750	-471	-676	-679	15 680	10 654	11 911
Egenkapital og gjeld	71 585	65 833	70 067	23 777	22 593	23 361	31 705	37 908	38 798	-21 728	-27 766	-27 761	105 339	98 567	104 465

¹ Kortsiktige likviditetsplasseringer ble reklassifisert fra bankinnskudd til markedsbaserte finansielle instrumenter 31.12.2025. Sammenligningstall per 30.09.2025 er omarbeidet tilsvarende.



Note 3 Hendelser etter balansedagen

Det er ingen vesentlige hendelser identifisert etter balansedagen.



Definisjoner og alternative resultatmål

Begrep	Definisjon
EBITDA	Driftsresultat + avskrivninger + nedskrivninger
Netto rentebærende gjeld	Brutto rentebærende gjeld - rentebærende fordringer - bankinnskudd - markedsbaserte finansielle instrumenter
Engasjert kapital	Egenkapital + netto rentebærende gjeld + betalbar skatt
ROE	Resultat etter skatt / egenkapital
ROCE	Driftsresultat / engasjert kapital
Gjeld/EBITDA	Netto rentebærende gjeld / EBITDA
FFO/Gjeld	(EBITDA - netto betalte renter - betalt skatt) / netto rentebærende gjeld
Kraftproduksjon	Total kraftproduksjon i vann- og vindkraftverk og fra avfallsforbrenning i TWh
Oppnådd kraftpris	Vannkraftproduksjon solgt i spot- og regulerkraftmarkedet, bilaterale kontrakter og konsesjonskraft, samt realisert resultat fra finansiell sikring
Områdepris	Gjennomsnittlig spotpris i produksjonsområdene
Fjernvarmesalg	Totalt fjernvarme- og kjøling solgt, i GWh
Underliggende resultat	Resultat korrigert for urealiserte verdiendringer og engangsforhold

Mill. kroner	30.09.2026	30.09.2025	31.12.2025
BRUTTO OG NETTO RENTEBÆRENDE GJELD			
Langsiktig rentebærende gjeld	21 005	22 403	23 348
Verdiendring låneportefølje	189	68	92
Kortsiktig rentebærende gjeld	4 257	4 003	3 067
Brutto rentebærende gjeld inkl. ansvarlig lån	25 450	26 474	26 508
Andre rentebærende fordringer	220	725	501
Markedsbaserte finansielle instrumenter ¹	2 586	2 335	3 169
Bankinnskudd o.l. ¹	8 717	4 877	7 503
Netto rentebærende gjeld	13 927	18 536	15 335
ENGASJERT KAPITAL			
Egenkapital	50 135	48 700	50 450
Netto rentebærende gjeld	13 927	18 536	15 335
Betalbar skatt	7 602	4 166	5 672
Engasjert kapital	71 664	71 401	71 456

¹ Kortsiktige likviditetsplasseringer ble reklassifisert fra bankinnskudd til markedsbaserte finansielle instrumenter 31.12.2025. Sammenligningstall per 30.09.2025 er omarbeidet tilsvarende.



Alternative resultatmål *(forts.)*

Mill. kroner	HiÅ 2026	HiÅ 2025	2025
UNDERLIGGENDE RESULTAT			
Driftsresultat (EBIT)	10 208	7 110	11 196
Verdiendring kraft- og valutasikringskontrakter	-12	-64	-285
Verdijustering finansielle forpliktelser knyttet til kraftproduksjon	122	-1	257
Resultat Eidsiva Energi – andel mer/mindreinntekt Elvia etter skatt	414	298	237
Underliggende driftsresultat	10 733	7 343	11 404
Resultat etter skatt	3 200	2 829	4 201
Verdiendringer og engangsforhold i driftsresultat	525	233	208
Engangsforhold netto finanskostnader	12	20	23
Engangsforhold salg av virksomhet	-77	-275	-275
Skatteeffekt av justeringer og engangsforhold	-179	7	-78
Underliggende resultat etter skatt	3 482	2 814	4 080
ROCE			
Driftsresultat ¹	14 294	9 911	11 196
Engasjert kapital	71 664	71 401	71 456
ROCE (avkastning på engasjert kapital før skatt)	19,9%	13,9%	15,7%
ROE			
Resultat etter skatt ¹	4 573	3 934	4 201
Egenkapital	50 135	48 700	50 450
ROE (avkastning på egenkapital)	9,1%	8,1%	8,3%

¹12 måneders rullerende beregningsgrunnlag.

Mill. kroner	HiÅ 2026	HiÅ 2025	2025
GJELD / EBITDA			
Netto rentebærende gjeld	13 927	18 536	15 335
EBITDA ¹	15 665	11 298	12 542
Gjeld / EBITDA	0,9	1,6	1,2
FFO / GJELD			
EBITDA ¹	15 665	11 298	12 542
Netto betalte renter ¹	-1 014	-999	-1 023
Betalt skatt ¹	-4 834	-4 916	-5 050
Netto rentebærende gjeld	13 927	18 536	15 335
FFO / Gjeld	70%	29%	42%



Kontaktdetaljer

Informasjon finnes på Hafslunds nettside:
www.hafslund.no

Konserndirektør Økonomi og Finans | CFO, Knut Ansten
[E-post: knut.ansten@hafslund.no](mailto:knut.ansten@hafslund.no)
Telefon: +47 994 59 086

Finansdirektør, Andreas Wik
[E-post: andreas.wik@hafslund.no](mailto:andreas.wik@hafslund.no)
Telefon: +47 924 97 255