

Delårsrapport

Første kvartal 2025



Innhold

1.	<u>Hovedpunkter første kvartal</u>	s. 3
2.	<u>Fremtidsutsikter</u>	s. 4
3.	<u>HMS og bærekraft</u>	s. 5
4.	<u>Finansielle nøkkeltall</u>	s. 6
5.	<u>Kommentarer til kvartalsregnskapet</u>	s. 7
	– <u>Konsern</u>	s. 7
	– <u>Vannkraft</u>	s. 9
	– <u>Fjernvarme</u>	s. 10
	– <u>Vindkraft</u>	s. 11
	– <u>Solkraft</u>	s. 12
	– <u>Grønn infrastruktur</u>	s. 13
	– <u>Energihandel</u>	s. 14
	– <u>Øvrig</u>	s. 15
6.	<u>Kvartalsregnskap 2025</u>	s. 16
7.	<u>Konsernstruktur</u>	s. 23

Fremtidsutsikter

Det har vært varierende værhold gjennom vinteren i Sør-Norge. Gjennomgående har det vært en mild vinter, men en kuldeperiode i februar førte til at prisen den måneden ble 83 EUR/MWh i NO1. Vinteren 2024 var ekstremt mild og vindfull på kontinentet, men i år har vinteren vært omtrent på normalen. Det har ført til at gassprisene har vært gjennomgående høyere denne vinteren. I NO1 ble prisen 63 EUR/MWh i 1. kvartal mot 66 EUR/MWh i Q1-2024, men det har vært stor variasjon mellom de ulike norske prisområdene.

Varierende vintervær i første kvartal har ført til stor variasjon i prisnivåene med en pris i mars på 45 EUR/MWh mot en pris i februar på 83 EUR/MWh i NO1. Snittprisen for NO1 endte på 63 EUR/MWh, en reduksjon på 3 EUR/MWh mot fjorårets første kvartal. Den usikre situasjonen i verdensøkonomien har medført at markedsprisene for kraft er noe redusert i det lengre bildet, og denne usikkerheten vil trolig ikke avta med det første. For inneværende år totalt sett, forventer markedet nå en gjennomsnittspris på 48 EUR/MWh. Den hydrologiske situasjonen viser stort overskudd av vann og snø i nord, mens i Sør-Norge er den hydrologiske balansen under normalen. Det er noe mer vann i magasinene enn normalt, men svært lave snømagasiner gir forventning om god kontroll på smelteperioden og en lav vårflo.

Odal vindkraftverk har i første kvartal hatt relativt god produksjon med 32 av 34 turbiner tilbake i produksjon etter bladbrekket i april i fjor. Produksjonen i første kvartal endte på om lag 120 GWh mot 61 GWh i tilsvarende periode i fjor. Reparasjonsarbeidet pågår fortsatt, som medfører at tilgjengeligheten på produserende turbiner ikke er helt tilbake på normale nivåer enda. Dette arbeidet vil fortsette utover våren sammen med et kontinuerlig kontrollarbeid av utførte reparasjoner.

Regjeringens foreslåtte Norgespris har, siden forslaget kom, medført betydelig arbeid for fjernvarmebransjen for å sikre at fjernvarmeselskapenes kunder blir sidestilt med strømkundene samtidig som bransjen får dekket sine inntektstap som følge av Norgespris på tilsvarende måte som strømselskapene gjør. I mars kom Energidepartementet med et høringsnotat som likestiller fjernvarmekunder og strømkunder og som samtidig bekrefter at staten skal dekke merkostnaden med både Norgespris og dagens strømtønsadsordning også for fjernvarmeselskapene. Det er fortsatt noe usikkerhet knyttet til departementets og NVEs videre arbeid med prisregulering, men den store usikkerheten som ble skapt av regjeringens foreslåtte Norgespris er imidlertid redusert.

Samme uke la Energidepartementet også frem ny energimerkeordning, som sidestiller

fjernvarme med lokale varmeløsninger. Det styrker fjernvarmens stilling som en effektiv oppvarmingsløsning og er viktig for å sikre at fjernvarmen også i fremtiden forblir en viktig del av energiløsningen i de større byene.

Konsernet lanserte i 2023 ny langsiktig strategi frem mot 2035 med betydelige vekstmål. I tillegg til en målsetning om å realisere ny fornybar energi sammen med partnere, satser konsernet på lokale energi- og fleksibilitetsløsninger for å bidra til økt næringsutvikling og etablering av grønn industri på Østlandet. I første kvartal ble det klart at konsernet, sammen med Hafslund og Eidsiva, har levert et arealinnspill til Lillestrøm kommune for å avsette et areal i Blaker til en mulig vindkraftutbygging som kan bidra til økt kraftproduksjon i en region som i dag er helt avhengig av kraftimport fra andre deler av landet. Samtidig ble det offentliggjort at konsernet har tatt investeringsbeslutning for en omfattende oppgradering av konsernets største fjernvarmeanlegg på Kjeller i Lillestrøm. Prosjektet skal sikre fremtidig varmeleveranse til Lillestrøm som er avgjørende for å avlaste strømmettet og sikrer bruk av overskuddsenergi som ellers ville gått til spille. Anleggets kapasitet vil mer enn doubles når det er ferdigstilt med nye flislinjer, samtidig som styringssystem, renseanlegg og vannbehandling oppgraderes.

Etter EUs forslag til endringer i CSRD, presentert gjennom OMNIBUS i februar, har Akershus Energi besluttet å ikke rapportere for 2025. Bakgrunnen for beslutningen er å fokusere på gjennomføring av konkrete tiltak, og delene av CSRD som anses å gi selskapet stor merverdi i bærekraftsarbeidet. Dette gir konsernet bedre tid til å implementere nødvendige endringer, samtidig som tekstuell rapportering reduseres.

Hovedpunkter første kvartal

- Det har så langt i år ikke vært personskader. Sykefraværet var 1,1 prosent korttid og 4,2 prosent langtid, totalt 5,3 prosent (0,9 prosent korttid og 3,9 prosent langtid, totalt 4,8 prosent tilsvarende periode forrige år).
- Konsernresultat etter skatt var 154 millioner kroner mot 163 millioner kroner tilsvarende periode forrige år. Til tross for produksjonsrekord i vannkraft er resultatet redusert mot forrige år. Dette skyldes i hovedsak lavere oppnådde kraftpriser på det produserte volumet, samt nedgang i salg av opprinnelsesgarantier i både volum og pris.
- Produksjonsvolumet for vannkraftvirksomheten var 699 GWh, 102 GWh høyere enn tilsvarende periode forrige år. Salgsvolumet for varmevirksomheten var 104 GWh, 11 GWh lavere enn tilsvarende periode forrige år.
- Gjennomsnittlig markedspris på kraft (NO1) var 740 NOK/MWh mot 757 NOK/MWh for tilsvarende periode forrige år. Konsernets oppnådde salgpris var 675 NOK/MWh mot 760 NOK/MWh for tilsvarende periode forrige år. Avviket i oppnådd salgpris i forhold til markedspris i NO1 er sammensatt, men skyldes at konsernets produksjonsvolum har variert i kvartalets ulike måneder der prisen også har variert tilsvarende. Det laveste produksjonsvolumet kom i februar da prisen var høyest. Samtidig har prisnivået i konsernets produksjonsområder vært svært ulikt, spesielt for NO3, men også for NO5, med vesentlig lavere gjennomsnittspriser. Om lag 25 % av konsernets produksjon har i første kvartal kommet i disse to prisområdene.
- EBITDA margin for konsernet ble 66 prosent mot 64 prosent tilsvarende periode forrige år. Konsernet hadde negativ kontantstrøm fra drift på 55 millioner kroner etter betalte

skatter på 430 millioner kroner. Dette er 61 millioner kroner høyere enn tilsvarende periode forrige år. Økningen forklares hovedsakelig med lavere betalbar skatt.

- Det er utført investeringer på til sammen 71 millioner kroner, hvorav 36 millioner kroner i vannkraftprosjekter og 35 millioner kroner i fjernvarmeinvesteringer.
- En totaloppgradering av Tistedalsfoss kraftverk i Halden startet mot slutten av fjoråret. Prosjektet innebærer skifte av ett aggregat i tillegg til omfattende utskifting av øvrige komponenter som høyspentanlegg, kontrollanlegg, nødstrøm, ventilasjon og kran og vil først være ferdigstilt i 2027.
- Svalun AS, som investerer, drifter og selger varme fra bergvarmeanlegg til større bygg, har vist sterk vekst i prosjektporteføljen og salg. For å kunne realisere forventet utvikling i porteføljen og vekst, har eierne i mars tilført selskapet ytterligere egenkapital. Selskapet eies sammen med Eidsiva Bioenergi og Stokk Energi.
- EUs foreslåtte endringer til rapporteringskrav i bærekraftsdirektivet (CSRD) i februar, medfører at konsernet likevel ikke blir omfattet av rapporteringskravene for regnskapsåret 2025.

HMS og bærekraft

HMS- Alltid først og bærekraft i alt vi gjør!

Arbeidet med HMS inkluderer både fysisk sikkerhet, beredskap og psykososialt arbeidsmiljø. Med en verdenssituasjon med stadig større geopolitisk uro er det satt spesielt fokus på konsernets arbeid med beredskap og fysisk sikring. Det er i første kvartal gjennomført en internrevisjon med KPMG som vil danne grunnlag for det videre forbedringsarbeidet på dette området.

I starten av året la vi et solid fundament for å forberede selskapet på de kommende rapporteringskravene knyttet til CSRD (Corporate Sustainability Reporting Directive), med en planlagt implementering fra 2025 og attestasjon på rapporteringskravene i 2026. Som et ledd i forberedelsene ble det gjennomført en øvelse i rapportering, og årets årsrapport ble revidert med ny struktur, basert på de dataene som var tilgjengelige for rapportering.

Etter EUs forslag til endringer i CSRD, presentert gjennom OMNIBUS i februar, har Akershus Energi besluttet å ikke rapportere for 2025. Bakgrunnen for beslutningen er å fokusere på gjennomføring av konkrete tiltak, og delene av CSRD som vi anser gir selskapet stor merverdi i vårt bærekraftsarbeid. Dette gir oss bedre tid til å implementere nødvendige endringer, samtidig som vi reduserer tekstuell rapportering. Fokus vil nå være på bærekraftstrategien som helhet, snarere enn på spesifikke rapporteringskrav.

Selv om det er behov for å strukturere og systematisere bærekraftsdata for å sikre bedre styring og beslutningstaking, gir de foreslåtte endringene oss muligheten til å konsentrere innsatsen på de områdene som gir størst merverdi. Dette innebærer blant annet å forbedre kontrollen over våre bærekraftsdata og bruke disse som et effektivt styringsverktøy.



Nøkkeltiltak og fokusområder i 2025:

- Bærekraftsturné for økt bevissthet og engasjement blant ansatte
- Systematisering av datahåndtering knyttet til klima, natur og avfall
- Kartlegging av naturpåvirkning
- Bygge et solid kunnskapsgrunnlag etter gjeldende rammeverk
- Sikre god dataflyt for bærekraftsrelaterte prosesser
- Etablere omstillingsplaner både på forretningsområdenivå og for konsernet som helhet
- Integrere bærekraft i prosjekt- og eierstyring

Gjennom disse initiativene vil vi fortsette å fremme bærekraft som en integrert del av selskapets forretningsstrategi, samtidig som vi er godt forberedt på fremtidige regulatoriske krav.

Finansielle nøkkeltall

EBITDA: Driftsresultat + av- og nedskrivninger

EBITDA-margin (%): EBITDA / Driftsinntekter

Netto gjeld: Rentebærende gjeld - kontanter og bankinnskudd - kortsiktige pengeplasseringer

Engasjert kapital: Egenkapital korrigert for urealiserte verdiendringer + netto gjeld

Avkastning på engasjert kapital: Resultat før skatt +/- netto rentekostnader på netto gjeld +/- urealiserte verdiendringer

Rentedekningsgrad: Resultat før skatt + rentekostnader / rentekostnader

Egenkapitalrentabilitet (%): Resultat etter skatt / gjennomsnittlig egenkapital korrigert for urealiserte verdiendringer

FFO (funds from operations): EBITDA + netto finans - betalbar skatt

Netto finans: Renteinntekter (bankinnskudd + kortsiktige plasseringer) - rentekostnader (lån) + utbytte fra finansielle investeringer

Beløp i millioner kroner	Q1-2025	Q1-2024	2024
Resultat:			
Driftsinntekter	624	651	1 891
Driftskostnader	244	270	904
Driftsresultat	379	380	988
EBITDA	414	416	1 147
Resultat etter skatt (majoritet)	154	163	244
Balance:			
Totalkapital	7 482	7 746	7 607
Rentebærende gjeld	1 539	1 547	1 539
Netto gjeld	178	-125	70
Tilgjengelig likviditet	2 561	2 572	2 369
Engasjert kapital (gjennomsnitt)	3 624	3 182	3 290
Kontantstrøm:			
Kontantstrøm fra drift	-55	6	192
Investering i driftsmidler	71	35	219
Utbetalt utbytte til eier etter fjorårets resultat	0	0	245
Nøkkeltall:			
Soliditet	47 %	44 %	45 %
EBITDA-margin	66,4 %	63,9 %	60,6 %
Rentedekningsgrad	31,9	52,4	26,3
Egenkapitalrentabilitet	4,4 %	5,4 %	12,4 %
Avkastning på engasjert kapital (før skatt)	10,8 %	12,3 %	32,0 %
Netto gjeld/EBITDA(12 mnd rullerende)	0,2	-0,1	0,1
FFO(12 mnd. rullerende)	739	-1 206	244
Produksjonsvolum Vannkraft (GWh)	699	597	2 838
Salgsvolum Fjernvarme (GWh)	104	115	262
Kraftpris NO1 vannkraft (NOK/MWh)	740	757	487
Oppnådd salgspris vannkraft (NOK/MWh)	675	760	470

Konsern

Årets vinter har gjennomgående vært relativt mild, med lav snømengde i Sør-Norge. Kuldeperioden i februar bidro til at prisene i NO1 økte og gjennomsnittsprisen for 1. kvartal endte på 63 EUR/MWh, ned 3 EUR/MWh mot fjorårets første kvartal.

Finansiell risiko

Konsernets resultatutvikling er tett knyttet til utviklingen i de fundamentale forholdene i kraftmarkedet som nedbør, import/eksport, forbruk m.m. Basert på konsernets analyse av forventet markedsutvikling og behov for forutsigbarhet, gjennomføres transaksjoner for å sikre kontantstrøm og øke avkastningen på konsernets investeringer. Dette styres gjennom vedtatt risiko- og finansstrategi og definerte rammer fra styret for prissikring rentesikring, valutasikring samt rammer for plassering av kapital. Konsernet tilbyr også fastpriser til næringslivet.

Med økende grad av fornybar kraftproduksjon i energimiksen, kan det legges til grunn at framtidens energipriser sannsynligvis vil fortsette å variere kraftig. Uroen i verdensøkonomien trekker markedsprisene på kraft nedover i det lange bildet, og vil kunne påvirke i lengre tid også fremover. Samtidig spiller vær-situasjonen en vesentlig rolle i kraftprisens utvikling, og rapporter som viser at Norge vil kunne komme i en situasjon med kraftunderskudd i løpet av få år, gjør at det fortsatt er knyttet stor usikkerhet til framtidige kraftpriser. Usikkerhet om bransjens rammebetingelser vil holdes stabile, skaper også finansiell risiko.

Resultat

Konsernets resultat etter skatt var 154 millioner kroner, 9 millioner kroner lavere enn tilsvarende periode forrige år.

Konsernets samlede driftsinntekter var 624 millioner kroner, 27 millioner kroner lavere enn tilsvarende periode forrige år.

EBITDA på 414 millioner kroner er 2 millioner kroner lavere enn tilsvarende periode forrige år.

Dekningsbidraget er samme som tilsvarende periode forrige år. Lavere energikostnad veier opp mot de lavere driftsinntektene mellom årene.

Lønn- og personalkostnader var 41 millioner kroner, 6 millioner kroner høyere enn tilsvarende periode forrige år. Økningen skyldes hovedsakelig økning i antall ansatte samt effekt av fjorårets lønnsoppgjør.

Andre driftskostnader var 4 millioner kroner lavere enn tilsvarende periode forrige år. Reduserte kostnader til drift og vedlikehold og fremmedtjenester utgjør det vesentlige av nedgangen.

Regnskapsmessige avskrivninger på 35 millioner kroner er på samme nivå som forrige år.



Andel resultat tilknyttede selskap var 3 millioner kroner, 6 millioner kroner høyere enn forrige år. Dette skyldes i hovedsak økt resultatandel fra Odal Vind med 9 millioner kroner mot fjoråret, mens andre tilknyttede selskaper er netto redusert med 3 millioner kroner.

Netto finans på 9 millioner kroner er 9 millioner kroner høyere enn i tilsvarende periode forrige år. Dette skyldes i hovedsak endring i verdijustering av eierposten i Otovo AS med 16 millioner kroner. Lavere renteinntekter på plasseringer og høyere lånekostnader gir sammen med verdijustering endringen på 9 millioner kroner mot tilsvarende periode forrige år.

Skattekostnaden er beregnet til 232 millioner kroner, en reduksjon på 19 millioner kroner i forhold til tilsvarende periode forrige år. Av skattekostnaden kan 147 millioner kroner henføres til skatt på grunnrenteinntekt og de resterende 85 millioner kroner til alminnelig inntektsskatt.

Balanse

Konsernets totalkapital er pr. 31.03.25 på 7 482 millioner kroner, 125 millioner lavere enn ved årsskiftet.

Konsernets egenkapital pr. 31.03.25 på 3 539 millioner kroner gir en egenkapitalandel på 47 prosent, 2 prosentpoeng høyere enn ved årsskiftet.

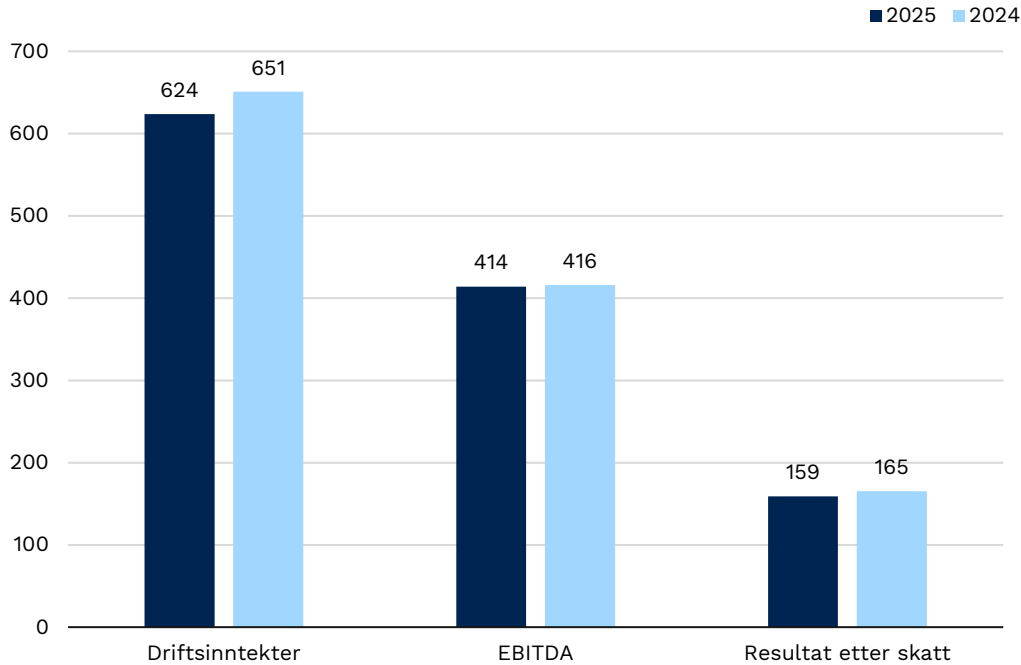
Netto gjeld pr. 31.03.25 er på 178 millioner kroner, 108 millioner kroner høyere enn ved årsskiftet. Tilgjengelig likviditet er i tilsvarende periode økt med 192 millioner kroner til 2 561 millioner kroner. Økningen skyldes signert rammelån på 300 millioner kroner for oppgradering av ny energisentral i fjernvarmevirksomheten mens reduksjon i likvide midler reduserer denne effekten.

Kontantstrøm

Konsernets kontantstrøm fra drift var minus 55 millioner kroner, en reduksjon på 61 millioner kroner i forhold til tilsvarende periode forrige år. Endringen forklares hovedsakelig med negativ utvikling i arbeidskapital, samt lavere betalbar skatt.

Konsernets netto kontantstrøm var på minus 113 millioner kroner. Investeringer i driftsmidler på 71 millioner kroner er hovedendringen fra kontantstrøm fra drift.

Konsern - mill. kr



Vannkraft

Virksomhetsområdet produserer vannkraft fra 9 heleide og 12 deleide kraftverk.

I tillegg til kraftproduksjon omfatter virksomhetsområdet også forvaltning av konsernets samlede produksjonsportefølje av vannkraft fra egne og deleide kraftverk. Inntektene fra salg av kraft er i euro, og både kraft- og valutaterminkontrakter kan benyttes innenfor definerte rammer for sikring av fremtidig kontantstrøm.

Resultat etter skatt var 162 millioner kroner, en reduksjon på 25 millioner kroner fra året før.

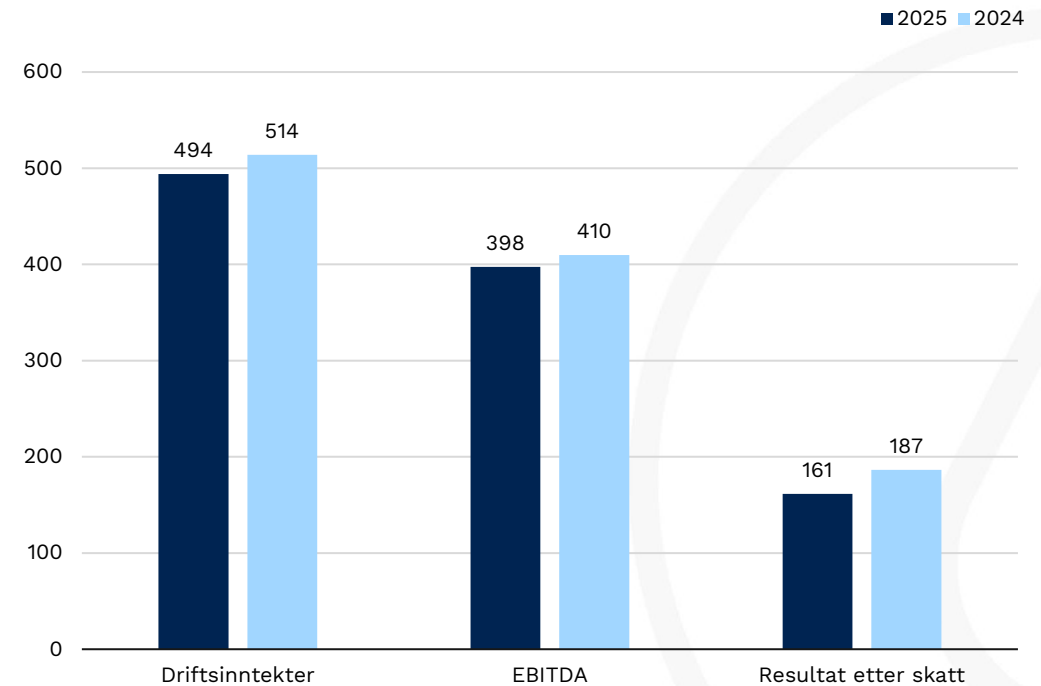
Driftsinntekter var 494 millioner kroner, en reduksjon på 20 millioner kroner i forhold til tilsvarende periode forrige år. Endringen skyldes lavere inntekter knyttet til salg av opprinnelsesgarantier på 27 millioner kroner. Samtidig er produksjonsvolumet på 699 GWh det høyeste i første kvartal noen gang.

EBITDA var 398 millioner kroner, 12 millioner kroner lavere enn samme periode i fjor. Endringen forklares ved at dekningsbidraget er 9 millioner kroner lavere enn samme periode forrige år. Høyere produksjonsvolum og høyere valutakurs har isolert gitt et løft til driftsinntektene, mens lavere kraftpris har trukket inntektene ned. Redusert salg av opprinnelsesgarantier trekker dekningsbidraget også ned.

Lønn- og personalkostnader var 9 millioner kroner, en reduksjon på 1 million i forhold til forrige år. Dette skyldes i hovedsak omorganisering og flytting av ansatte.

Andre driftskostnader var 57 millioner kroner, 5 millioner kroner lavere enn forrige år i hovedsak som følge av lavere kostnader til reparasjon og vedlikehold.

Vannkraft - mill. kr



Fjernvarme

Virksomhetsområdet omfatter konsernets fjernvarmesatsing gjennom datterselskapet Akershus Energi Varme AS (66,67 %), og er lokalisert i Akershus fylke.

Virksomheten omfatter produksjon og salg av fjernvarme og fjernkjøling til næringsvirksomhet og boligselskaper. Virksomhetsområdet leverer fjernvarme fra varmesentraler i Lillestrøm, Lørenskog, Skedsmokorset, Sørumsand og Årnes.

Resultat etter skatt første kvartal 2025 ble 14 millioner kroner, 9 millioner kroner høyere enn tilsvarende periode forrige år.

Driftsinntektene ble på 125 millioner kroner, en reduksjon på 8 millioner kroner i forhold til tilsvarende periode forrige år. Varmeprisen økte med 5,8 øre/kWh, mens salgsvolumet ble redusert med 11 GWh. Fjernvarmeprisen har blitt justert med tilsvarende makspris som vanlige strømkunder har fått. Dette har resultert i en redusert omsetning på 3 millioner kroner så langt i år.

EBITDA var 32 millioner kroner, 8 millioner kroner høyere enn samme periode forrige år.

Dekningsbidraget er økt med 9 millioner kroner. Dette skyldes reduserte inntekter forklart over, men på grunn av mildere vinter så har selskapet brukt mer grunnlast som har gitt lavere brenselskostnader enn fjoråret på 16 millioner kroner.

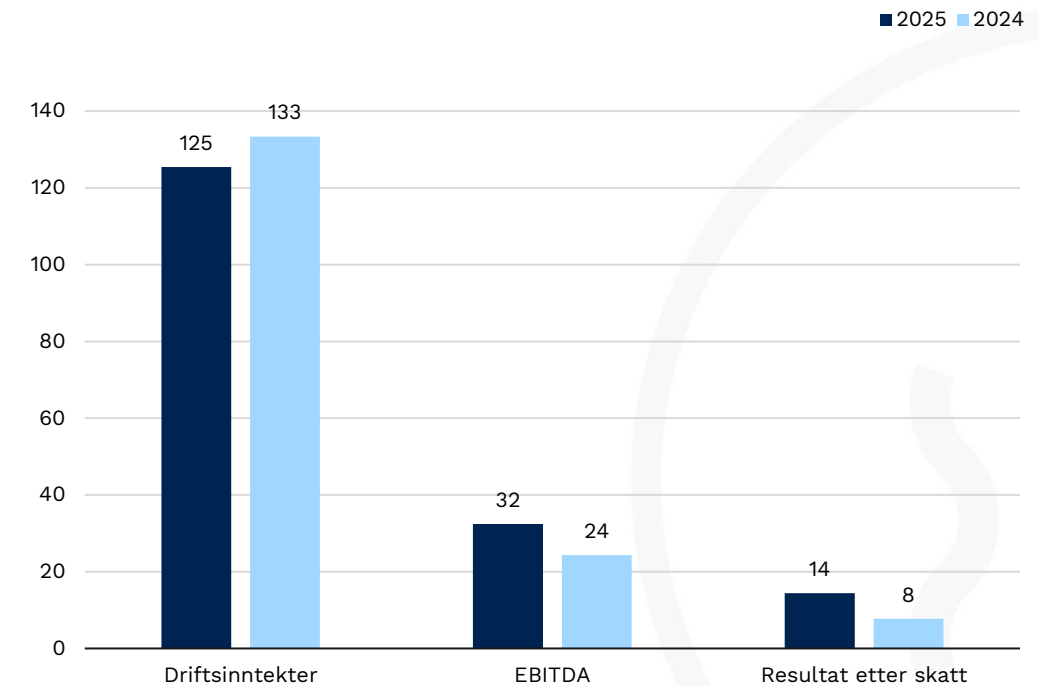
Lønn- og personalkostnader ble 6 millioner kroner, tilsvarende samme periode forrige år.

Andre driftskostnader ble 16 millioner kroner, tilsvarende samme periode forrige år.

Regnskapsmessige avskrivninger ble 16 millioner kroner, tilsvarende samme periode forrige år.

Fjernvarmeselskapet har utarbeidet en langsiktig strategi for å møte produksjonsveksten og nye kundetilknytninger gjennom økt fornybar grunnlastproduksjon for å sikre lønnsomhet i produksjonsmiksen. I fjor investerte selskapet i et pelletsanlegg i tilknytning til energisentralen på Kjeller for å sikre produksjon i ekstreme kuldeperioder og kunne avhjelpe ved oppgradering av energisentralen de neste to årene. Denne oppgraderingen skal også bidra til å doble kapasiteten i anlegget som gir økt grunnlastproduksjon i henhold til strategien.

Fjernvarme - mill. kr



Vindkraft

Virksomhetsområdet drives gjennom det heleide datterselskapet Akershus Energi Vind AS som eier 33,4 prosent av Odal Vindkraftverk.

Virksomhetsområdet består av ansatte i Akershus Energi Vind AS som i hovedsak leverer tjenester til Odal Vindkraftverk AS. Andel av resultatet til Odal Vind konsern og Vinger Vind DA innarbeides i virksomhetsområdet.

Resultat etter skatt per første kvartal i 2025 var 4 millioner kroner, 8 millioner kroner høyere enn tilsvarende periode forrige år, hovedsakelig som følge av økt resultatbidrag fra tilknyttet selskap.

Driftsinntekter var 1 millioner kroner. Tjenester leveres til drift av Odal Vindkraftverk AS og er på samme nivå som i samme periode forrige år.

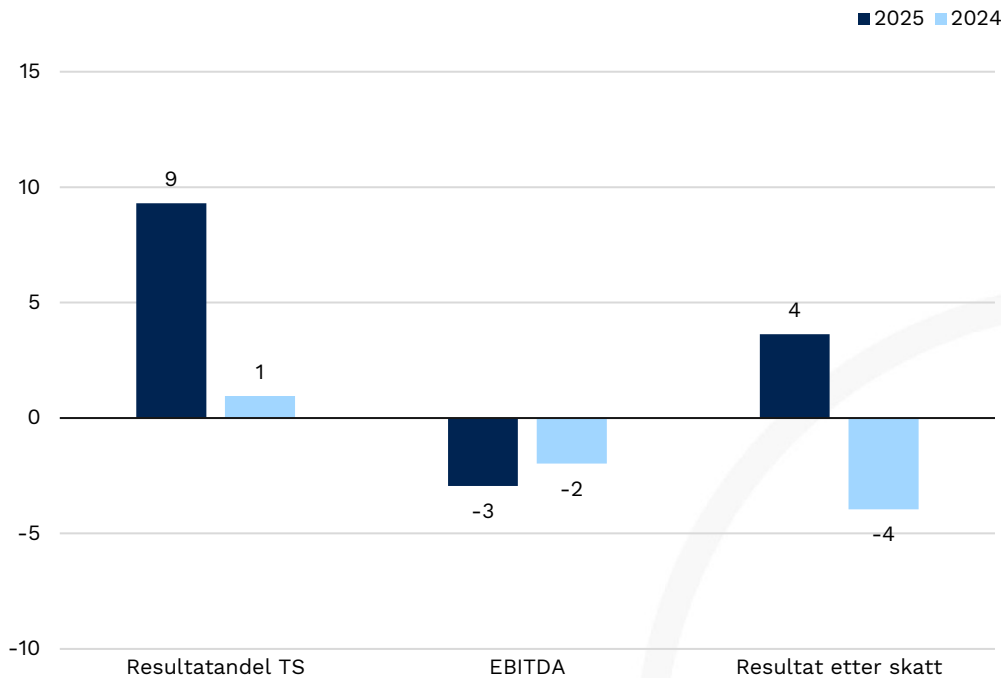
Lønn- og personalkostnader var 2 millioner kroner, tilsvarende som samme periode forrige år.

Driftskostnadene var 2 millioner kroner, 1 million kroner høyere enn samme periode forrige år.

Andel tilknyttet selskap ble 9 millioner kroner. Dette er andel resultat fra Odal Vindkraftverk og er 8 millioner kroner høyere enn samme periode forrige år.

Netto finans i er på minus 4 millioner kroner, tilsvarende som forrige år.

Vindkraft - mill. kr



Solkraft

Virksomhetsområdet ligger under det heleide datterselskapet Akershus Energi Sol AS.

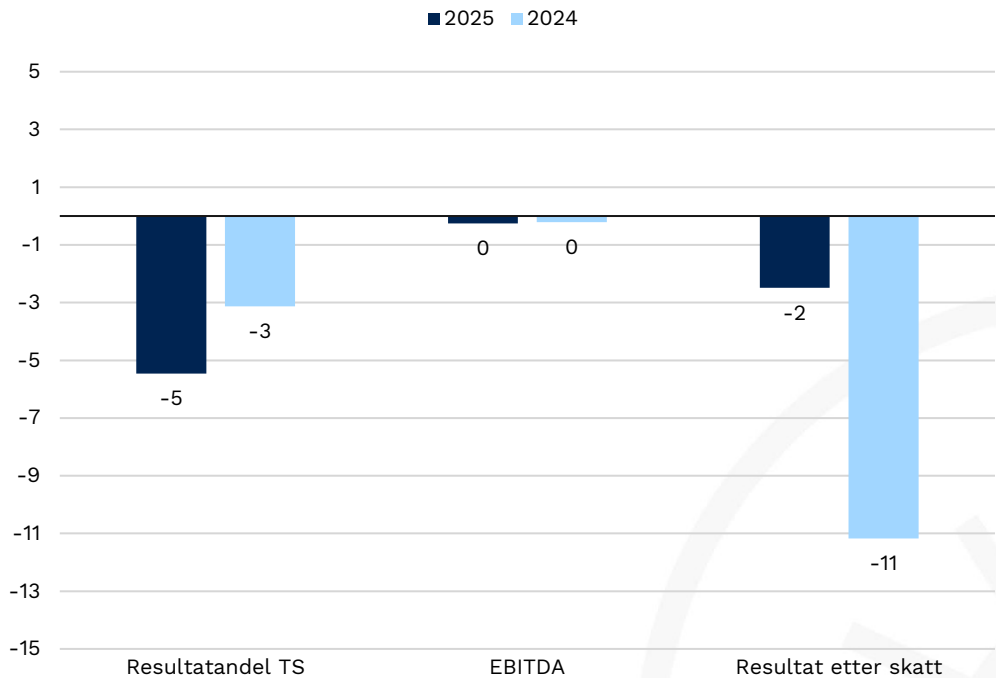
Virksomhetsområdet består av investeringer i tilknyttede selskaper. Selskapet har eierandeler i solkraft samt sol på tak og fasade gjennom Solgrid AS, Solgrid Furuseth AS, Otovo AS, Soleie AS og Solenergi FUSen AS.

Resultat etter skatt per første kvartal 2025 ble minus 3 millioner kroner, 9 millioner kroner bedre enn samme periode forrige år. Andel resultat tilknyttet selskap ble minus 6 millioner kroner, dette er en negativ endring på 2 millioner kroner mot forrige år. I hovedsak skyldes dette negativ resultatandel fra Solgrid AS.

Netto finans ble på 3 millioner kroner, 17 millioner høyere enn samme periode forrige år. Dette knytter seg hovedsakelig til verdiendringer på aksjer i Otovo AS.

Skattekostnaden er 5 millioner lavere enn fjoråret og forklarer resten av endringen i resultat etter skatt.

Solkraft - mill. kr



Grønn infrastruktur

Virksomhetsområdet består av konsernets investeringer innen hydrogen, eiendom, lokale energiløsninger og annen ny fornybar virksomhet.

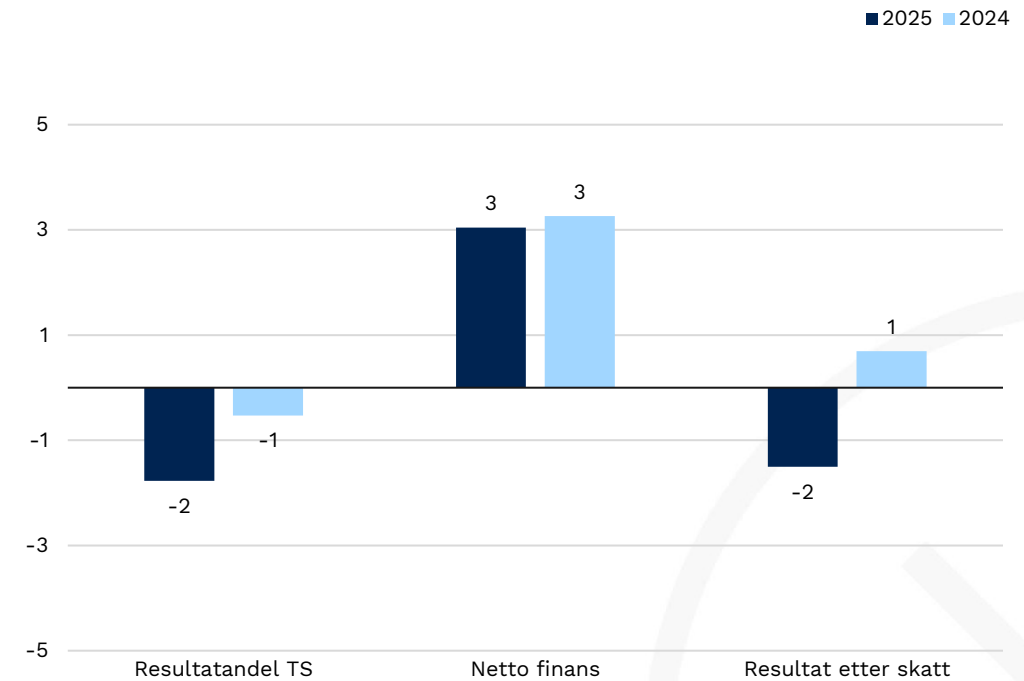
Innenfor virksomhetsområdet ligger eierandeler i Nordisk Energikontroll AS og Svalun AS som skal bygge og investere i lokale energiløsninger til offentlige og private bygg. I tillegg er Energihuset Lillestrøm AS etablert som skal stå for utvikling og bygging av et regionalt kompetansesenter for energi i Lillestrøm. Virksomhetsområdet har også eierandeler i Viken Hydrogen AS og Nordic Booster AS.

Virksomhetsområdet har per første kvartal levert et resultat etter skatt på minus 2 millioner kroner, 2 millioner kroner lavere enn i samme periode forrige år.

Resultatandel tilknyttet selskap er minus 2 millioner kroner, 1 millioner kroner lavere enn samme periode forrige år. Dette skyldes i hovedsak negativt resultat i Nordic Booster.

Netto finans er på 3 millioner kroner, tilsvarende som samme periode forrige år.

Grønn infrastruktur - mill. kr



Energihandel

Virksomhetsområdet omfatter konsernets analysemiljø for valuta- og krafthandel.

Virksomhetsområdet sørger for konsernets analyser av kraftmarkedet og relevante makroøkonomiske forhold samt utfører kraftsikring, valutasikring og trading innenfor vedtatte rammer. Hensikten er å bidra til riktig estimering av produksjon samt optimere og sikre forutsigbare inntekter for selskapene det leveres tjenester til. Miljøet kan også levere kraftforvaltning til kunder utenfor konsernets struktur, eller tilby langsiktige kraftavtaler til industrielle kunder.

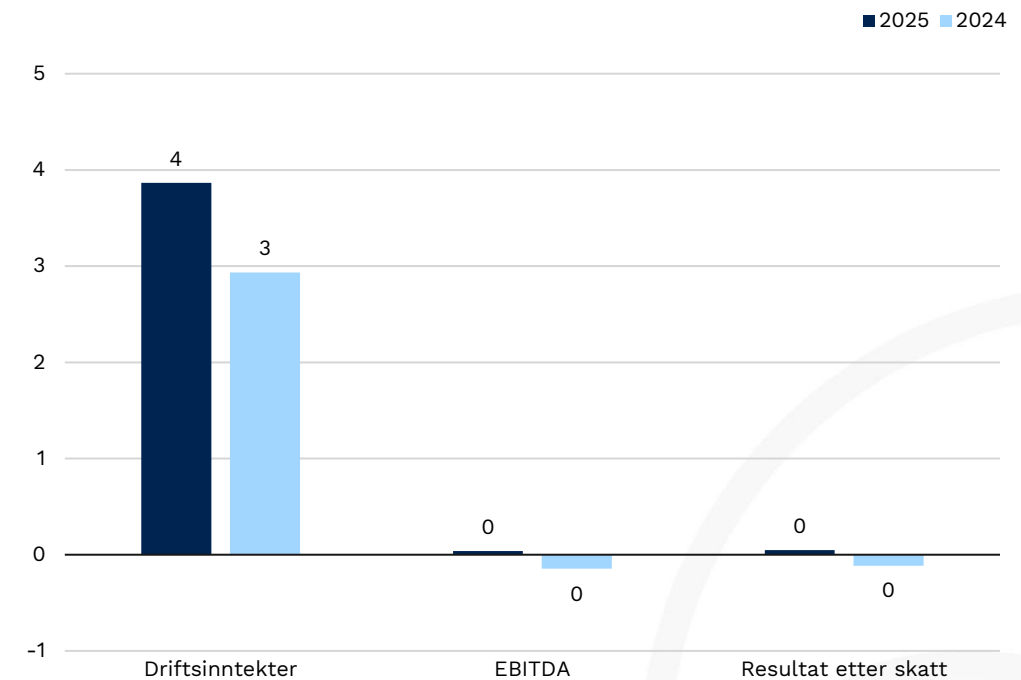
Innenfor virksomhetsområdet ligger i tillegg en eierandel i Becour AS som jobber for å forenkle og digitalisere omsetning av fornybar energi.

Resultat etter skatt per første kvartal i 2025 var 0, tilsvarende som samme periode forrige år.

Driftsinntektene består av tjenester levert til øvrige selskaper i konsernet samt tilknyttede selskaper og andre forretningsmessige aktiviteter. Driftsinntektene utgjorde i første kvartal 4 millioner kroner, 1 million kroner høyere enn samme periode i fjor.

Lønn- og personalkostnader var på 2 millioner kroner, og andre driftskostnader var på 2 millioner kroner. Begge på litt høyere nivå enn fjoråret.

Energihandel - mill. kr



Øvrig

Øvrig består av morselskapet Akershus Energi AS.

I dette selskapet ligger det i tillegg til rene morselskap-/ konsernfunksjoner, også en del fellesfunksjoner for konsernet som viderefaktureres de respektive konsernselskapene.

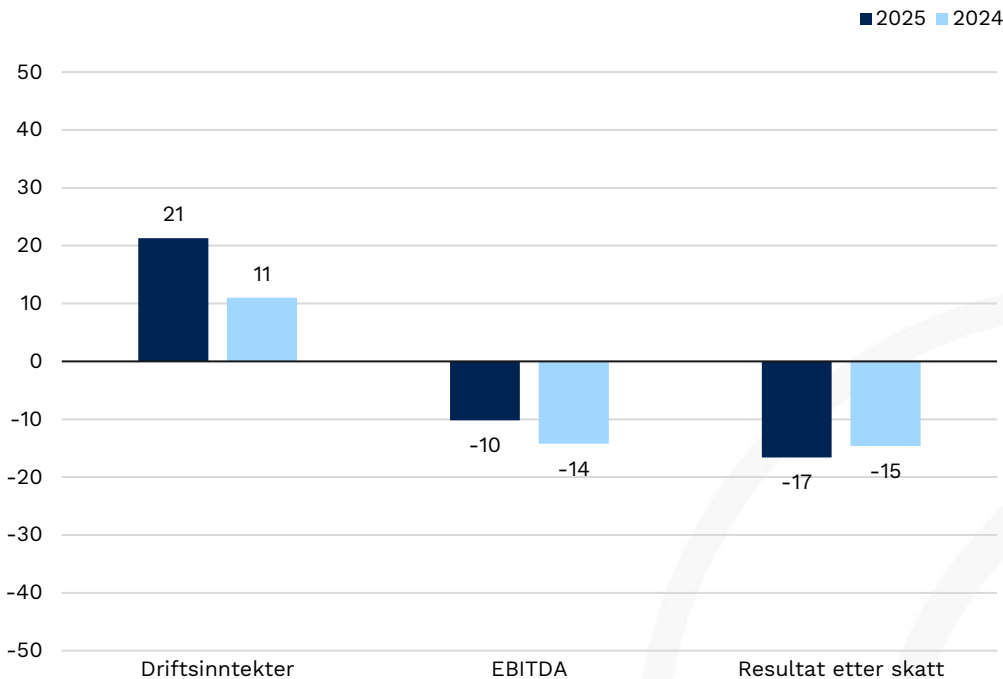
Driftsinntekter per første kvartal 2025 på 21 millioner kroner er 10 millioner kroner høyere enn samme periode forrige år. Dette skyldes økt fakturering av fellesfunksjoner til øvrige selskaper i konsernet.

EBITDA på minus 10 millioner kroner er 4 millioner kroner bedre enn forrige år. Lønnskostnadene er økt med 7 millioner kroner mot fjoråret som følge av flere ansatte og effekt av lønnsoppgjør. Driftskostnadene er 9 millioner kroner, 1 million kroner lavere enn samme periode forrige år.

Netto finans er redusert med 8 millioner kroner mot fjoråret i hovedsak som følge av lavere avkastning på plasseringer.

Resultat etter skatt ble minus 17 millioner kroner, mot minus 15 millioner i forrige år.

Øvrig - mill. kr



Første kvartal 2025

Akershus Energi konsern

Resultatregnskap

Beløp i millioner kroner	31.03.2025	31.03.2024	31.12.2024
Salgsinntekter	615	642	1 825
Andre driftsinntekter	9	9	66
Sum driftsinntekter	624	651	1 891
Energi- og overføringskostnader	102	130	315
Lønn og personalkostnader	41	35	145
Av- og nedskrivninger	35	35	159
Annen driftskostnad	66	70	284
Sum driftskostnader	244	270	904
Driftsresultat	379	380	988
Andel resultat i tilknyttede selskaper	3	-3	31
Finansinntekter	21	22	76
Finanskostnader	13	22	67
Netto finansposter	9	0	8
Resultat før skattekostnad	391	378	1 027
Skattekostnad	232	212	627
Resultat etter skatt	159	165	400
Tilordnet:			
Aksjonærer	154	163	406
Minoritetsinteresser	5	3	-6
Resultat pr. aksje tilordnet selskapets aksjonær (kr pr. aksje)	771,2	813,1	2 031,7
Totalresultat			
Resultat etter skatt	159	165	400
Poster som ikke skal reklassifiseres over resultat			
Estimatavvik pensjon, før skatt	0	0	37
Beregnet skatt estimatavvik pensjon	0	0	-12
Poster som kan reklassifiseres over resultatet i senere perioder			
Omregningsdifferanser	-18	19	25
Endring sikringsreserve	11	-4	-29
Skattekostnad sikringsreserve	-3	1	6
Totalresultat	149	181	427
Tilordnet:			
Aksjonærer	145	178	433
Minoritetsinteresser	5	3	-6

Balanse

Beløp i millioner kroner	31.03.2025	31.12.2024
Eiendeler		
Anleggsmidler		
Immaterielle eiendeler	210	211
Varige driftsmidler	3 173	3 147
Andel deleide verk	1 591	1 579
Investering i tilknyttet selskap	786	796
Derivater og finansielle anleggsmidler	208	215
Sum anleggsmidler	5 969	5 947
Omløpsmidler		
Varebeholdning	8	8
Kundefordringer og andre fordringer	124	168
Derivater og finansielle eiendeler	377	367
Bankinnskudd	1 004	1 116
Sum omløpsmidler	1 513	1 660
Sum eiendeler	7 482	7 607
Egenkapital og gjeld		
Egenkapital		
Innskutt egenkapital	465	465
Annen egenkapital	2 816	2 671
Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer	3 280	3 136
Minoritetsinteresser	259	254
Sum egenkapital	3 539	3 390
Langsiktig gjeld		
Utsatt skatt	1 481	1 445
Andre avsetninger for forpliktelser	221	237
Lån	1 428	1 428
Sum langsiktig gjeld	3 130	3 110
Kortsiktig gjeld		
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	548	434
Betalbar skattegjeld	264	673
Sum kortsiktig gjeld	813	1 107
Sum gjeld	3 943	4 217
Sum egenkapital og gjeld	7 482	7 607

Kontantstrømoppstilling

	01.01. - 31.03.		Året
Beløp i millioner kroner	2025	2024	2024
Resultat før skatt	391	377	1 027
Av- og nedskrivninger	35	35	159
Verdiendringer uten kontantstrømseffekt	-7	14	-16
Endring arbeidskapital	-20	527	23
Betalte renter	-10	-7	-46
Betalte skatter	-430	-932	-933
Andre poster	-13	-8	-22
Kontantstrøm fra driftsaktiviteter	-55	6	192
Investering i virksomhet og anleggsmidler	-71	-35	-219
Investering i tilknyttede selskap og andeler	-6	-	-17
Netto endring finansielle omløpsmidler	-	-12	119
Mottatt renter og utbytte	19	14	72
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-58	-33	-43
Opptak av ny gjeld	-	-	100
Nedbetaling av gjeld	-	-	-108
Utbytte og kapitaltransaksjoner	-	-	-245
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-	-	-253
Netto kontantstrøm i perioden	-113	-27	-104
Likvidbeholdning ved periodens begynnelse	1 116	1 221	1 221
Likvidbeholdning ved periodens slutt	1 004	1 194	1 116

Endringer i egenkapital

Beløp i millioner kroner	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sikrings-reserve	Omregnings-differanser	Egenkap. selskap-ets aksjonær	Minoritets-interesser	Sum egenkapital
Egenkapital 01.01.2024	200	265	2 347	95	42	2 948	262	3 210
Årets resultat	0	0	163	0	0	163	3	165
Utvidet resultat	0	0	0	-3	19	16	0	16
Utbetalt utbytte	0	0	49	-47	0	3	-5	-2
Egenkapitalkorreksjon	0	0	163	0	0	163	3	165
Egenkapital 31.03.2024	200	265	2 559	45	61	3 129	260	3 389
Egenkapital 01.01.2025	200	265	2 579	25	67	3 136	256	3 392
Årets resultat	0	0	154	0	0	154	5	159
Utvidet resultat	0	0	0	9	-18	-10	0	-10
Utbetalt utbytte	0	0	0	0	0	0	-2	-2
Egenkapitalkorreksjon	200	265	2 733	34	49	3 280	259	3 539
Egenkapital 31.03.2025	200	265	2 579	25	67	3 136	256	3 392

Noter til regnskapet

Rammeverk og vesentlige regnskapsprinsipper

Konsernregnskapet for Akershus Energi er avsluttet pr. 31.03.25, og er utarbeidet etter internasjonale regnskapsprinsipper (IFRS Accounting Standards). Konsernregnskapet omfatter Akershus Energi AS med datterselskaper og tilknyttede selskaper. Delårsregnskapet er utarbeidet i samsvar med IAS 34 om delårsrapportering.

Ved utarbeidelsen av delårsrapport, ved anvendelsen av konsernets regnskapsprinsipper, har ledelsen utøvd skjønn og benyttet estimer og forutsetninger som grunnlag for regnskapsposter. Prinsippanvendelse og beregningsmetoder er de samme som ble benyttet i siste årsregnskap. Rapporten gir ikke informasjon i samme omfang som et årsregnskap, og må derfor sees i sammenheng med konsernets årsregnskap for 2024.

Konsernregnskapet ved delårsrapporter er ikke revidert.

Betydelige poster

Det kan være betydelige svingninger i markedspriser på kraft og valuta, og som et ledd i konsernets risikostrategi gjennomføres det økonomisk sikring av fremtidige kontantstrømmer ved bruk av finansielle kraftkontrakter og valutaterminkontrakter. Grunneiererstatninger er også ansett til å ha økonomisk samvariasjon med derivater og kraftprisnivåer og inngår i porteføljen.

Beløp i millioner kroner	Finansiell kraftsikring	Valutasikring	Rentesikring	Grunneier- erstatninger	Sum
31. desember 2023	-	-	54,0	-65,5	-11,6
Verdiendring sikring	-	-	0,2	-4,3	-4,0
Utsatt skatt	-	-	-	0,9	0,9
31. mars 2024	-	-	54,2	-68,9	-14,7
31. desember 2024	-	-	33,6	11,6	45,2
Verdiendring sikring	-	-	-2,9	14,3	11,4
Utsatt skatt	-	-	0,6	-3,1	-2,5
31. mars 2025	-	-	31,4	22,7	54,1

Konsernet har valgt å ikke regnskapsføre (resultat og balanse) beregnet fremtidig konsesjonskraftforpliktelse, men å vise dette i note til regnskapet halvårlig og årlig.

Beløp i millioner kroner	Konsesjonskraft-forpliktelse
31. desember 2023	-366,0
Endring	-
31. mars 2024	-366
31. desember 2024	-574
Endring	83,0
31. mars 2025	-491,0

Transaksjoner med nærstående parter

Det er foreslått utbytte på 295 millioner kroner for regnskapsåret 2024, men det er ikke endelig vedtatt.

Fakturerte premier og tilskudd til konsernets pensjonsordning i Pensjonskassen for fylkene, (tidl. Viken pensjonskasse) innbetales løpende gjennom året.

Skatt

Ved beregning av skattekostnaden er det benyttet vedtatte skattesatser for hele regnskapsåret. Skattekostnaden i resultatregnskapet er beregnet til alminnelig inntektsskatt på årets resultat med tillegg av estimert grunnrenteskatt.

Spesifikasjon driftssegment

(beløp i millioner kroner)

31.03.2025	Vannkraft	Fjernvarme	Vindkraft	Solkraft	Grønn infrastruktur	Energihandel	Øvrig	Eliminering	Konsern
Driftsinntekter, eksterne	488,9	125,3	-	-	-	0,4	-	-0,0	614,6
Driftsinntekter, andre segment	5,1	0,1	1,2	-	-	3,5	21,3	-22,2	9,0
Energikostnad/vareforbruk	30,5	71,7	-	-	0,1	0,2	-	-0,0	102,5
Lønn og personalkostnader	9,2	5,7	2,2	-	-	1,8	22,5	-	41,4
Av- og nedskrivninger	23,8	9,8	-	-	0,1	-	1,0	0,1	34,8
Andre driftskostnader	56,7	15,6	2,0	0,3	2,5	1,9	9,0	-22,2	65,7
Driftsresultat	373,7	22,6	-2,9	-0,3	-2,7	0,0	-11,2	-0,1	379,2
Resultatandel TS	0,9	-	9,3	-5,5	-1,8	-	-	-	2,9
Finansinntekter	24,6	1,0	-0,0	4,0	3,1	0,0	23,7	-35,1	21,2
Finanskostnader	3,1	5,1	4,4	1,1	0,0	0,0	33,9	-35,1	12,5
Skatt	234,6	4,1	-1,7	-0,4	0,1	-	-4,8	-0,0	231,9
Resultat etter skatt	161,5	14,4	3,6	-2,5	-1,5	0,0	-16,6	-0,1	158,9
Resultat etter skatt (majoritetsandel)	161,5	9,6	3,6	-2,5	-1,5	0,0	-16,6	-0,1	154,1
									-
Eiendeler	6 531,2	1 014,6	586,9	155,2	378,6	6,8	4 947,0	-6 138,4	7 481,9
Gjeld	2 622,0	589,7	389,4	97,3	4,7	7,2	4 060,0	-3 827,7	3 942,6
Investeringer	36,0	34,9	-	-	-	-	-	-	70,9
Soliditet (%)	59,9 %	41,9 %	33,7 %	37,3 %	98,8 %	-6,0 %	17,9 %	37,6 %	47,3 %
EBITDA ¹⁾	397,5	32,4	-2,9	-0,3	-2,6	0,0	-10,2	0,0	414,0
EBITDA-margin ¹⁾	80,5 %	25,9 %	-242,8 %	0,0 %	0,0 %	1,0 %	-47,8 %	0,0 %	66,4 %
Produksjon-og salgsvolum (GWh)	699,3	104,0	-	-	-	-	-	-	803,3

31.03.2024	Vannkraft	Fjernvarme	Vindkraft	Solkraft	Grønn infrastruktur	Energihandel	Øvrig	Eliminering	Konsern
Driftsinntekter, eksterne	508,5	133,3	-	-	-	-0,1	-	-0,0	641,6
Driftsinntekter, andre segment	5,3	0,1	1,3	-	-	3,1	11,0	-11,6	9,2
Energikostnad/vareforbruk	41,3	88,1	-	-	0,0	0,2	-0,0	0,0	129,6
Lønn og personalkostnader	10,6	5,7	2,2	-	-	1,6	15,1	-	35,3
Av- og nedskrivninger	23,5	9,7	-	-	-	-	2,1	0,1	35,4
Andre driftskostnader	52,1	15,2	1,0	0,2	1,7	1,4	10,2	-11,6	70,2
Driftsresultat	386,2	14,6	-2,0	-0,2	-1,7	-0,1	-16,3	-0,2	380,3
Resultatandel TS	-	-	0,9	-3,1	-0,5	-	-	-	-2,7
Finansinntekter	22,5	0,5	-0,0	-	3,3	0,0	25,9	-30,4	21,8
Finanskostnader	0,7	5,0	4,4	13,7	-	-	28,4	-30,4	21,8
Skatt	221,4	2,3	-1,5	-5,9	0,3	-	-4,2	-0,0	212,5
Resultat etter skatt	186,6	7,7	-4,0	-11,2	0,7	-0,1	-14,6	-0,1	165,1
Resultat etter skatt (majoritetsandel)	186,6	5,2	-4,0	-11,2	0,7	-0,1	-14,6	-0,1	162,5
									-
Eiendeler	6 223,7	952,3	541,6	174,7	376,7	0,8	5 063,5	-5 586,7	7 746,5
Gjeld	2 699,3	517,7	384,9	92,3	3,5	5,8	3 904,4	-3 251,0	4 357,0
Investeringer	27,2	3,3			2,5		2,0		35,0
Soliditet (%)	56,6 %	45,6 %	28,9 %	47,1 %	99,1 %	-593,0 %	22,9 %	41,8 %	43,8 %
EBITDA ¹⁾	409,7	24,3	-2,0	-0,2	-1,7	-0,1	-14,2	-0,1	415,7
EBITDA-margin ¹⁾	79,7 %	18,2 %	-154,4 %	0,0 %	0,0 %	-5,0 %	-129,4 %	0,7 %	63,9 %
Produksjon-og salgsvolum (GWh)	597,0	115,0	-	-	-	-	-	-	712,0

Konsernstruktur pr. 31.03.2025

Akershus Energi AS er morselskap i Akershus Energi konsernet. Samtlige aksjer eies av Akershus fylkeskommune. Konsernselskapenes virksomhet er i hovedsak lokalisert i Akershus fylke, med morselskapets hovedkontor i Lillestrøm sentrum.

I 2025 har konsernets virksomhet bestått av produksjon og salg av elektrisk energi basert på vannkraft, vindkraft og solkraft, og produksjon og distribusjon av miljøvennlig fjernvarme. Konsernet har også en egen investeringsportefølje innenfor grønn infrastruktur som i hovedsak har bestått av eiendom, men som rettes mer over i grønne løsninger innenfor grønn hydrogen samt å bygge og investere i energiløsninger for offentlige og private bygg.

Vannkraft

Vannkraftvirksomheten drives gjennom datterselskapene Akershus Energi Vannkraft AS (100 %), Glomma Kraftproduksjon AS (100 %), Halden Kraftproduksjon AS (100 %), Skien Kraftproduksjon AS (100 %), Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS (100 %) og Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS (100 %). I tillegg har konsernet en eierandel på 25 prosent i selskapet NGK Utbygging AS som utvikler og bygger ut småkraftverk.

Vindkraft

Vindkraftvirksomheten drives gjennom Akershus Energi Vind AS (100 %), som eier 33,4 prosent i Odal Vindkraftverk. Odal Vindkraftverk AS drifter 34 vindmøller i Nord-Odal kommune.

Varme

Konsernets fjernvarmevirksomhet drives gjennom datterselskapet Akershus Energi Varme AS (66,67 %). Virksomheten har fem fjernvarmenett på Romerike.

Solkraft

Akershus Energi Sol AS (100 %) inneholder eierandeler i Solgrid AS (35,27 %) som skal bygge og drifte storskala solparker, Solgrid Furuseth AS (40 %) hvor det første bakkemonterte solkraftverket i Norge er under oppføring i Stor-Elvdal kommune , Solenergi FUSen AS (33,4 %) som installerer solanlegg på tak og fasade til større bygg, Soleie AS (50 %) som skal eie og drifte solanlegg på tak og fasade, samt Otovo (2,25 %) som leverer solanlegg til private husholdninger.

Grønn Infrastruktur

Datterselskapet Akershus Energi Infrastruktur AS (100%) skal drive konsernets satsning mot eiendom og grønn infrastruktur. Virksomhetsområdet består av investeringer i eiendomsfond samt Energihuset Lillestrøm AS (51 %) som eies sammen OBOS Eiendom AS. Området har også eierandeler i Svalun AS (33,3 %) og en eierandel på 16,7 prosent i Nordisk Energikontroll AS som skal bygge og investere i lokale energiløsninger til offentlige og private bygg. Det ligger også en 28,57 prosent eierandel i Viken Hydrogen AS i virksomhetsområdet, samt en eierandel på 40 prosent i Nordic Booster AS.

Energihandel

Virksomhetsområdet forvalter konsernets eierandel i Becour AS (6,5 %).