

Halvårsrapport 2025

Akershus Energi AS





Innhold

→ Nøkkeltall	s.3
→ Fremtidsutsikter	s.4
→ Hovedpunkter første halvår	s.5
→ HMS og bærekraft	s.6
→ Finansielle nøkkeltall	s.7
→ Kommentarer til halvårsregnskapet	s.8
→ Regnskap første halvår	s.17
→ Konsernstruktur	s.25

Nøkkeltall – første halvår 2025



Driftsinntekter



Resultat etter skatt



EBITDA



Netto gjeld



Tilgjengelig likviditet

1 280 GWh
Produksjonsvolum



Vannkraft



Vannkraftverk

135 GWh
Salgsvolum



Fjernvarme- og kjøling

2 GWh
Produksjonsvolum



1 Deleid
Solkraftverk

79 GWh
Produksjonsvolum



1 Deleid
Vindkraftverk

5,6% Totalt
1,4% Korttid
4,2% Langtid

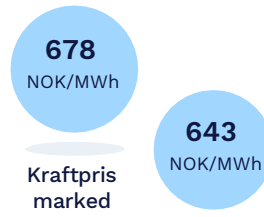


Sykefravær

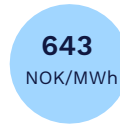
108 Personer



Ansatte



Kraftpris
marked



Kraftpris
oppnådd

33% Totalt
50% Ledelsen



Kvinneandel

0 Med
fravær
0 Uten
fravær



Skader

Fremtidsutsikter

Lave snømagasiner i Sør-Norge ga som forventet en svært beskjeden vårflom og lavere produksjon enn i 2024. Lav vannføring gir økte kraftpriser, og markedet har styrket sin prisforventning for året. Konsernet leverer et godt resultat på 215 millioner kroner i første halvår.

Første halvår har gitt en pris i NO1 på 58 EUR/MWh. Lite snø og lav vårflom har gitt en betydelig reduksjon i produksjonen i 2. kvartal. Glomma fikk den laveste vårflommen siden 1996, og konsernets vannkraftproduksjon i andre kvartal ble redusert med 120 GWh i forhold til fjoråret til 561 GWh. Lav vannføring har gitt økte priser, og gjennomsnittlig kraftpris i NO1 i kvartalet økte til 53 EUR/MWh mot tilsvarende 39 EUR/MWh i 2024. Hydrologisk balanse i Sør-Norge er nå godt under normalen, og markedet forventer en gjennomsnittspris for 2025 på 58 EUR/MWh. Det er en økning på 10 EUR/MWh fra forrige kvartal og betydelig over fjorårets kraftpris på 42 EUR/MWh.

Odal vindkraftverk har i løpet av våren klarert samtlige turbiner for produksjon etter bladbrekket i april i fjor. Med god vindressurs gjennom første halvår og langt flere turbiner i produksjon, endte produksjonen på 238 GWh mot 71 i tilsvarende periode i fjor. Det pågår stadig noe mindre reparasjonsarbeid, som følge av kvalitetsutfordringene på spesielt vingene, som fortsatt vil redusere tilgjengeligheten på produserende turbiner. Det forventes likevel at årets produksjon vil være tett opp mot normalproduksjon for vindkraftverket.

Den foreslåtte strømsøtteordningen med makspris på 40 øre/kWh til privatkunder, ble vedtatt av Stortinget i 2. kvartal og skal etter planen gjelde fra 1. oktober 2025. Det ble samtidig vedtatt at strømkundene og fjernvarmekundene skal likestilles, og staten dekker merkostnaden ved både Norgespris og dagens strømsøtnadsordning også for fjernvarmeselskapene. For fjernvarmeselskapet, som har hatt betydelige tap som følge av strømsøtnadsordningen, betyr dette en betydelig reduksjon i den finansielle usikkerheten fremover.



Utvikling av lønnsomme solkraftprosjekter er krevende i dagens marked med høye renter og lange prosesser for modning og konsesjonsgodkjenning. Konsernet arbeider med noen konkrete prosjekter som kan bidra til ambisjonen om ny solkraft, men ser samtidig at prosjektene krever høy grad av modning for å kunne realiseres med lavest mulig risiko. Konsernets ene solkraftverk på Furuseth har nå fått godkjenning for etablering av batterilagring i tilknytning til solkraftverket som blir en viktig pilot for utnyttelse av fleksibilitet og verdiøkning via balansemarkedene for solkraftproduksjon.

Konsernets arbeid med utvikling og rehabilitering av eksisterende kraft- og varmeproduksjon vil fortsatt ha stort fokus og aktivitet fremover. Totalrehabiliteringen av Tistedalsfoss kraftverk i Halden er kommet godt i gang med de første kritiske steg gjennomført. Prosjektet er først ferdig våren 2027, men skal sikre et kraftverk som er moderne, teknisk solid og økonomisk bærekraftig når det er gjennomført. Samtidig gjennomføres oppgradering og kapasitetsutvidelse av fjernvarmeanlegget på Kjeller, som når det står ferdig våren 2027, vil ha mer enn doblet produksjonskapasiteten samtidig som styringssystem, renseanlegg og vannbehandling oppgraderes. Prosjektet er et svært viktig ledd i å sikre fremtidig varmeleveranse til Lillestrøm og øke leveransen til en stadig større kundemasse.

Hovedpunkter første halvår

- Det har så langt i år ikke vært personskader som har resultert i fravær eller skader uten fravær. Sykefraværet var 1,4 prosent korttid og 4,2 prosent langtid, totalt 5,6 prosent (0,7 prosent korttid og 4,5 prosent langtid, totalt 5,1 prosent tilsvarende periode forrige år).
- Konsernresultat etter skatt var 215 millioner kroner mot 292 millioner kroner tilsvarende periode forrige år.
- Produksjonsvolumet for vannkraftvirksomheten var 1 280 GWh, 21 GWh lavere enn tilsvarende periode forrige år.
- Salgsvolumet for varmevirksomheten var 135 GWh, 18 GWh høyere enn tilsvarende periode forrige år.
- Gjennomsnittlig markedspris på kraft (NO1) var 678 NOK/MWh mot 605 NOK/MWh for tilsvarende periode forrige år. Konsernets oppnådde salgpris utgjorde 643 NOK/ MWh mot 589 NOK/MWh for tilsvarende periode forrige år. Avviket i oppnådd salgpris i forhold til markedspris i NO1 skyldes at konsernets produksjon skjer i flere prisområder som i første halvår har hatt større prisdifferanser enn normalt. Spesielt NO3, men også NO5, har hatt vesentlig lavere gjennomsnittspriser som trekker konsernets oppnådde salgpris ned. Om lag 20 % av konsernets produksjon har i første halvår kommet i disse to prisområdene.
- EBITDA margin for konsernet ble 65 prosent mot 63 prosent for tilsvarende periode forrige år.
- Konsernet hadde en positiv kontantstrøm fra drift på 9 millioner kroner etter betalte skatter på 607 millioner kroner. Dette er 195 millioner kroner høyere enn tilsvarende periode forrige år. Økningen forklares hovedsakelig med at betalbar skatt er redusert med 324 millioner kroner samt reduksjon i arbeidskapital.
- Det er utført investeringer på til sammen 144 millioner kroner, hvorav 82 millioner kroner i vannkraftprosjekter og 58 millioner kroner i fjernvarmeinvesteringer. Øvrige områder har 4 millioner kroner i investeringer.
- Solkraftsegmentet viser et redusert resultat sammenlignet med fjoråret som skyldes flere faktorer. Selskaper med virksomhet knyttet til bygg og anlegg har krevende markedsforhold og leverer svakere resultater, samtidig som høye renter og lavere kraftprisprognoser har økt avkastningskravene og resultert i lavere avkastning på solkraftprosjekter.
- 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.
- Konsernet har i juni utbetalt utbytte på 295 millioner kroner til Akershus Fylkeskommune.

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 som vil danne grunnlag for det videre forbedringsarbeidet på dette området.

Da morselskap har krysset grensen på 50 ansatte møter vi nye krav til prosess og arbeid med mangfold- og likestilling iht. Aktivitet- og redegjørelsesplikten. Arbeidet er pågående i løpet av året hvor også tillitsvalgte er involvert i prosessen. Dette kulminerer i en oppsummerende rapport ved årsslutt.

I løpet av andre kvartal har vi jobbet med å vurdere hvilken rapporteringsstandard vi ønsker å benytte fremover for å gi et best mulig bilde av arbeidet med bærekraft i organisasjonen uten å i for stor grad tyngre organisasjonen med omfattende tekstuelle rapporteringskrav. I lys av dette opplever vi at VSME-standarden er godt i tråd med det vi ønsker å oppnå.

Det er påbegynt omfattende kartlegginger av eksisterende påvirkning av natur og nærhet til viktige naturområder. Det er også gjennomført mye arbeid sammen med organisasjonen for å innsikt, øke bevissthet og kompetanse om bærekraft og bærekraftsmålene Akershus Energi har satt seg. I tillegg har flere i organisasjonen bistått i arbeid med metodeutvikling for å måle naturpåvirkning i prosjekter, prosjektspesifikt naturregnskap. Den nye metoden er benyttet i et investeringscase, og vil være viktig informasjon som skal belyses i beslutningsunderlag for våre nye prosjekter også fremover.

Det gjennomføres også arbeid for å sikre "bærekraft i alt vi gjør", og her står prosjektene våre og prosjektgjennomføring sentralt. Vi jobber kontinuerlig med å forbedre hvordan bærekraft er integrert i våre prosesser for å sikre at vi alltid får løftet viktig informasjon opp til beslutning, og at vi alltid ser helheten i arbeidet vi gjør.

Nøkkeltiltak og fokusområder i 2025:

- Forankring, 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
- Bistå med mangfold og likestillingsarbeidet ihht. Aktivitet- og redegjørelsesplikten

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

Definisjon 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 +/- nettom rentekostnader på netto gjeld +/- urealiserte verdiendringer

Rentedekningsgrad: Resultat før skatt + rentekost- nader /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

Nøkkeltall

Beløp i millioner kroner	1. halvår 2025	1. halvår 2024	Året 2024
Resultat:			
Driftsinntekter	1 077	1 048	1 891
Driftskostnader	452	460	904
Driftsresultat	625	588	988
EBITDA	698	658	1 147
Resultat etter skatt (majoritet)	215	292	244
Balanse:			
Totalkapital	7 235	7 205	7 607
Rentebærende gjeld	1 534	1 543	1 539
Netto gjeld	442	368	70
Tilgjengelig likviditet	2 293	2 074	2 369
Engasjert kapital (gjennomsnitt)	3 656	3 352	3 282
Kontantstrøm:			
Kontantstrøm fra drift	9	-186	192
Investering i driftsmidler	144	85	219
Utbetalt utbytte til eier etter fjorårets resultat	295	245	245
Nøkkeltall:			
Soliditet	46%	45%	45%
EBITDA-margin	64,8 %	62,8 %	60,6 %
Rentedekningsgrad	26,1	31,4	26,3
Egenkapitalrentabilitet	6,7 %	9,3 %	12,4 %
Avkastning på engasjert kapital (før skatt)	17,0 %	19,3 %	32,0 %
Netto gjeld/EBITDA(12 mnd rullerende)	0,4	0,3	0,1
FFO(12 mnd. rullerende)	628	231	244
Produksjonsvolum Vannkraft (GWh)	1 280	1 301	2 838
Salgsvolum Fjernvarme (GWh)	135	153	262
Kraftpris NO1 vannkraft (NOK/MWh)	678	605	487
Oppnådd salgspris vannkraft (NOK/MWh)	643	589	470

Konsern

Årets vinter var relativt mild, med lav snømengde i Sør-Norge som har gitt lite snøsmelting og lav vannføring i vårperioden. Prisene i 2. kvartal økte derfor i forhold til fjoråret og ga en snittpris for NO1 på 58 EUR/MWh i første halvår.

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, er det sannsynlig at framtidens energipriser vil fortsette å variere kraftig, både gjennom året, men også innenfor et døgn. Energikrisen i Europa utløst av krigen i Ukraina er redusert, og gassprisene har kommet vesentlig ned fra de høyeste nivåene. 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 215 millioner kroner, 77 millioner kroner lavere enn tilsvarende periode forrige år.

Konsernets samlede driftsinntekter var 1 077 millioner kroner, 28 millioner kroner høyere enn tilsvarende periode forrige år.

EBITDA på 698 millioner kroner er 40 millioner kroner høyere enn tilsvarende periode forrige år. Dekningsbidraget er 46 millioner kroner høyere enn tilsvarende periode forrige år. Oppnådd kraftpris sammen med svakere kronekurs øker dekningsbidraget, mens lavere volum trekker noe ned.

Lønn- og personalkostnader var 71 millioner kroner, 12 millioner kroner høyere enn tilsvarende periode forrige år. Økningen skyldes hovedsakelig økning i antall ansatte samt effekt av fjorårets lønnsoppgjør.

Andre driftskostnader var 6 millioner kroner lavere enn tilsvarende periode forrige år. Reduserte kostnader til drift, vedlikehold og fremmedtjenester utgjør det vesentlige av nedgangen. Regnskapsmessige avskrivninger på 73 millioner kroner er 3 millioner kroner høyere enn tilsvarende periode forrige år.

Andel resultat tilknyttede selskap var negativt med 17 millioner kroner, 56 millioner kroner lavere enn forrige år. Dette skyldes i hovedsak lavere resultatandel fra Odal Vind med 31 millioner kroner mot fjoråret, der fjorårets regnskap inkluderte en større utbetaling for produksjonstap. I tillegg er resultatandelen i solkraftsegmentet vesentlig redusert.

Netto finans på 15 millioner kroner er 7 millioner kroner høyere enn i tilsvarende periode forrige år. Dette skyldes i hovedsak positiv endring i verdijustering av eierposten i Otovo AS med 15 millioner kroner samt lavere renteinntekter på plasseringer med 7 millioner kroner.

Skattekostnaden er beregnet til 403 millioner kroner, en økning på 62 millioner kroner i forhold til tilsvarende periode forrige år. Økningen skyldes i hovedsak økt grunnrenteskatt som følge av økning i kraftpris mot fjoråret og lavere kostnader til fradrag i grunnrenteinntekten. Av skattekostnaden kan 268 millioner kroner henføres til skatt på grunnrenteinntekt og de resterende 135 millioner kroner til alminnelig inntektsskatt.

Balanse

Konsernets totalkapital er pr. 30.06.25 på 7 235 millioner kroner, 372 millioner lavere enn ved årsskiftet. Konsernets egenkapital pr. 30.06.25 på 3 331 millioner kroner gir en egenkapitalandel på 46 prosent, 1 prosentpoeng høyere enn ved årsskiftet.

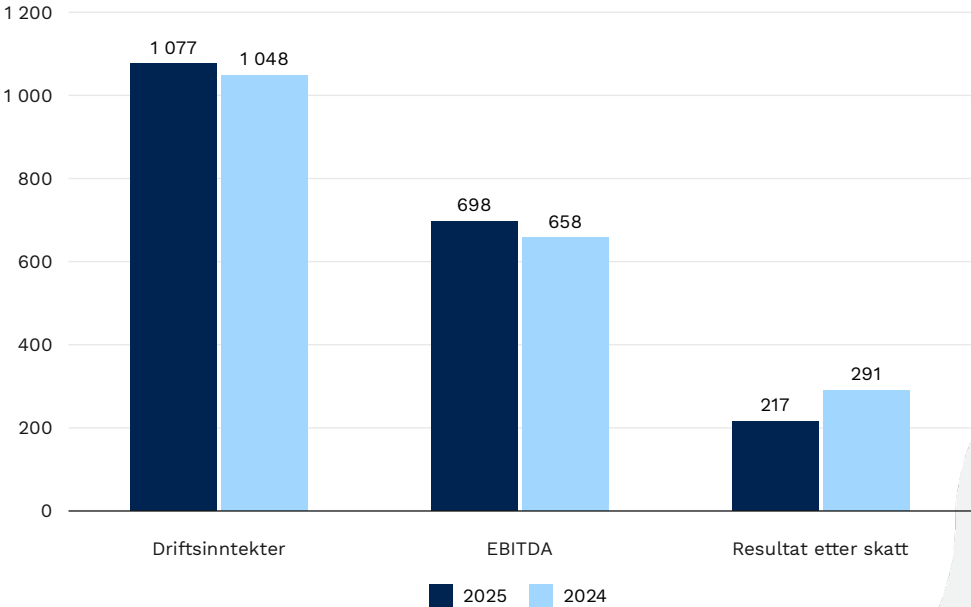
Netto gjeld pr. 30.06.25 er på 442 millioner kroner, 372 millioner kroner høyere enn ved årsskiftet og skyldes negativ netto kontantstrøm i perioden. Tilgjengelig likviditet er i tilsvarende periode redusert med 76 millioner kroner til 2 561 millioner kroner. Forskjellen i endring mellom netto gjeld og tilgjengelig likviditet skyldes opptak av et rammelån på 300 millioner kroner som foreløpig ikke er benyttet.

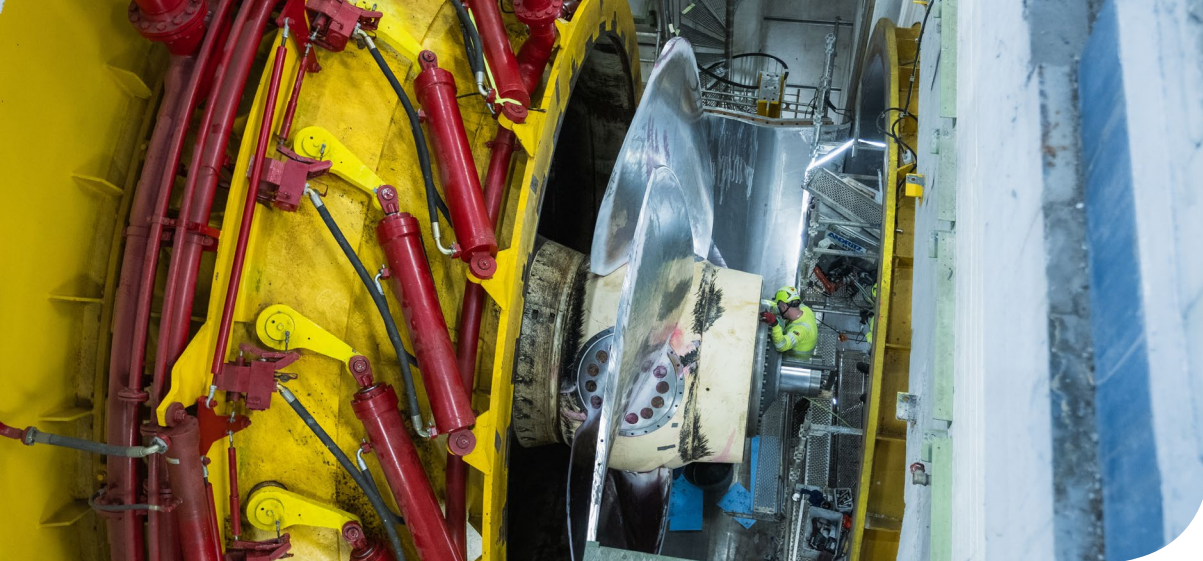
Kontantstrøm

Konsernets kontantstrøm fra drift var 9 millioner kroner, en økning på 195 millioner kroner i forhold til tilsvarende periode forrige år. Endringen forklares hovedsakelig med lavere betalbar skatt.

Konsernets netto kontantstrøm var på minus 271 millioner kroner. Utbetaling av utbytte på 295 millioner kroner, investeringer i driftsmidler på 144 millioner kroner samt innløsning av pengeplasseringer utgjør de største postene etter kontantstrøm fra drift.

Nøkkeltall konsern (mill. kr)





Kommentarer til regnskapstallene

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 265 millioner kroner, en reduksjon på 28 millioner kroner fra året før.

Driftsinntekter var 894 millioner kroner, en økning på 32 millioner kroner i forhold til tilsvarende periode forrige år. Den positive endringen skyldes høyere kraftpriser og valutaeffekt, mens lavere volum og lavere inntekter knyttet til salg av opprinnelsesgarantier trekker ned.

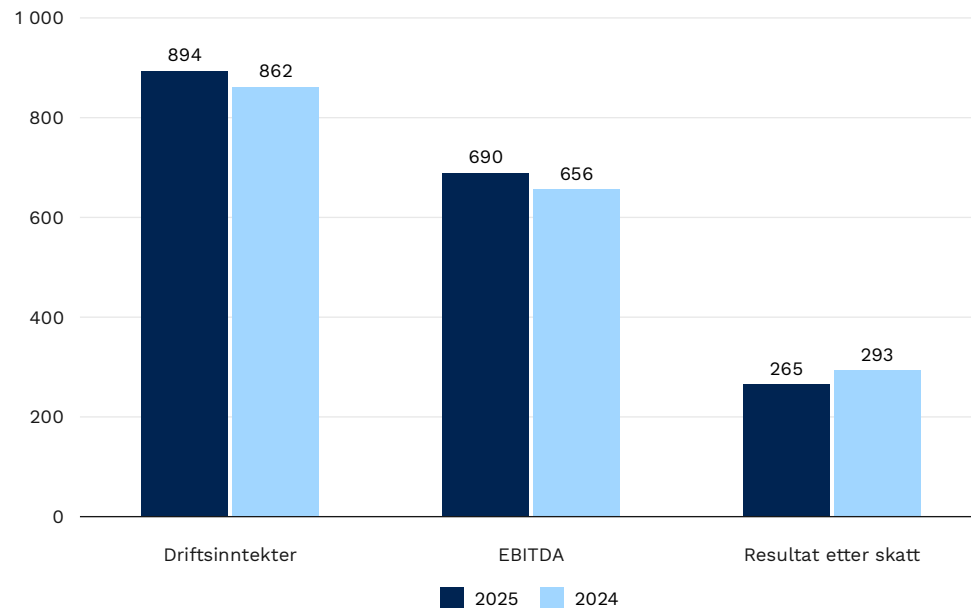
EBITDA var 690 millioner kroner, 34 millioner kroner høyere enn samme periode i fjor. Endringen forklares ved at dekningsbidraget er 37 millioner kroner høyere enn samme periode forrige år.

Lønn- og personalkostnader var 15 millioner kroner, en reduksjon på 2 millioner kroner i forhold til forrige år. Dette skyldes i hovedsak omorganisering og flytting av ansatte.

Andre driftskostnader var 114 millioner kroner, 5 millioner kroner høyere enn forrige år i hovedsak som følge av høyere kostnader til deleid virksomhet og andre driftskostnader.

Skattekostnaden øker med 63 millioner som følge av økt grunnrenteskatt. Dette skyldes i hovedsak økning i kraftpris mot fjoråret og lavere kostnader til fradrag i grunnrenteinntekten.

Nøkkeltall vannkraft (mill. kr)



Fjernvarme

Virksomhetsområdet omfatter konsernets satsing på fjernvarme, kjøling, solvarme og bioenergi 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 var 7 millioner kroner, 6 millioner kroner høyere enn samme periode forrige år. Driftsinntektene ble på 171 millioner kroner, en reduksjon på 4 millioner kroner i forhold til samme periode forrige år. Varmeprisen økte med 9,9 øre/kWh, mens salgsvolumet ble redusert med 18 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 37 millioner kroner, 7 millioner kroner høyere enn samme periode forrige år.

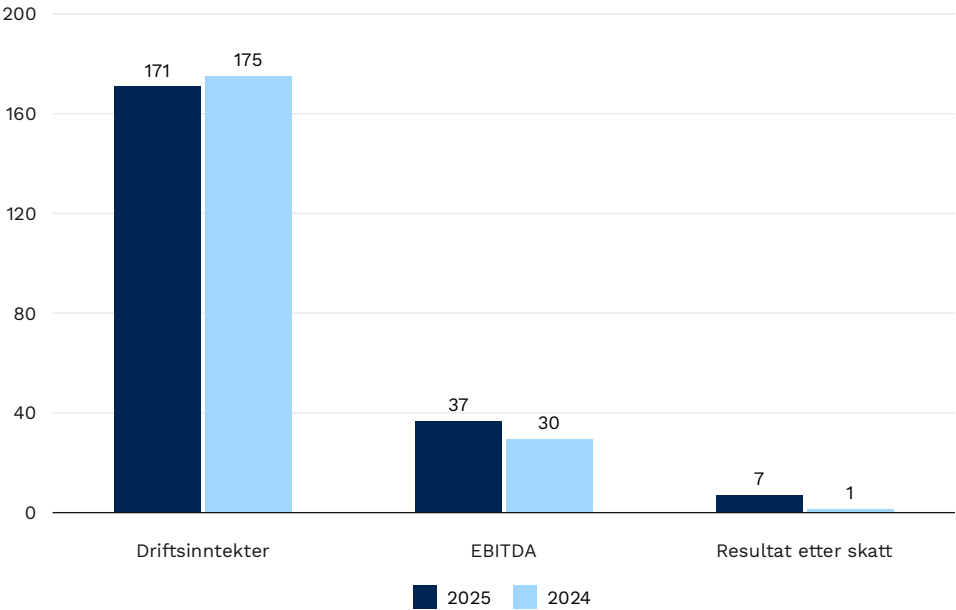
Dekningsbidraget er økt med 10 millioner kroner. Til tross for reduserte inntekter har årets mildere vinter gitt lavere brenselkostnader enn fjoråret på 13 millioner kroner som følge av økt grunnlastandel i produksjonsmiksen.

Lønn- og personalkostnader ble 10 millioner kroner, tilsvarende samme periode forrige år. Andre driftskostnader ble 33 millioner kroner, 2 millioner kroner høyere enn tilsvarende periode forrige år. Regnskapsmessige avskrivninger ble 19 millioner kroner, tilsvarende som 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.



Nøkkeltall fjernvarme (mill. kr)





Kommentarer til regnskapstallene

Vindkraft

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

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 ble 4 millioner kroner, 33 millioner kroner lavere enn tilsvarende periode forrige år, hovedsakelig som følge av redusert resultatbidrag fra tilknyttet selskap.

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

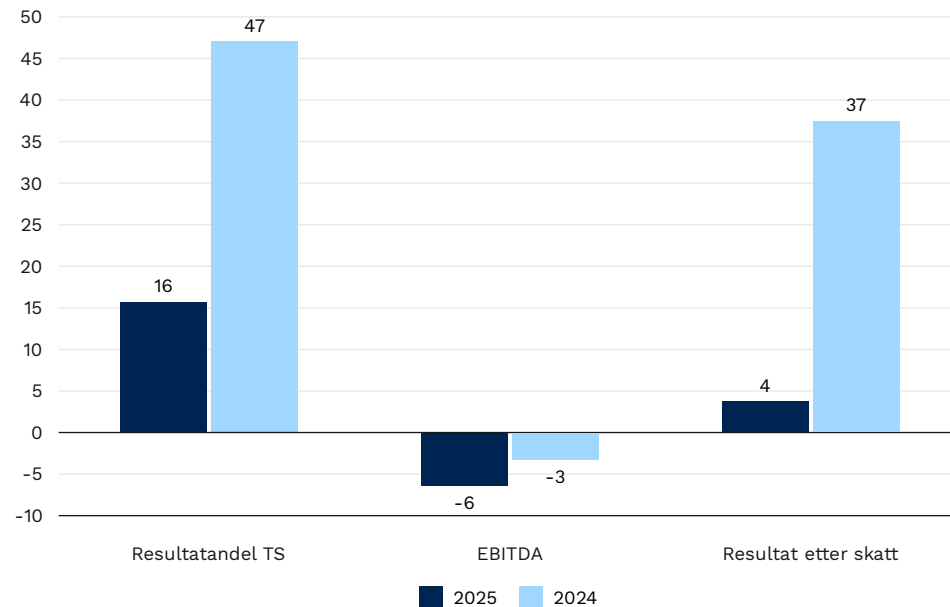
Lønn- og personalkostnader var 4 millioner kroner, tilsvarende som samme periode forrige år.

Driftskostnadene var 5 millioner kroner, 2 millioner kroner høyere enn samme periode forrige år.

Andel tilknyttet selskap ble 16 millioner kroner. Dette er andel resultat fra Odal Vindkraftverk og er 31 millioner kroner lavere enn samme periode forrige år. Fjorårets halvårsresultat inkluderte en utbetaling for produksjonstap som følge av kvalitetsutfordringene i vindkraftverket for en lengre periode.

Netto finans i er på minus 9 millioner kroner, tilsvarende som forrige år.

Nøkkeltall vindkraft (mill. kr)



Solkraft

Virksomhetsområdet ligger under det heleide datterselskapet Akershus Energi Sol AS.

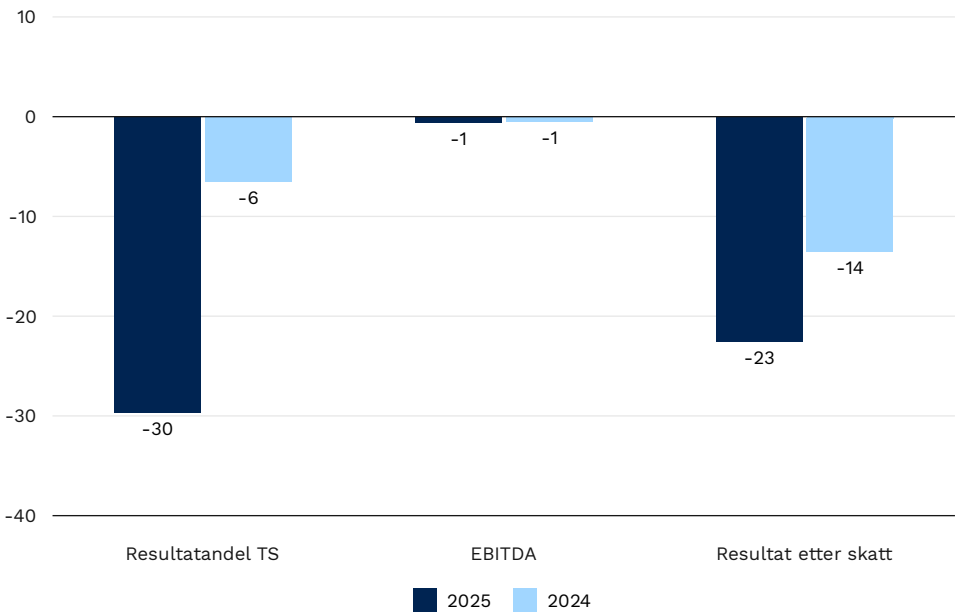
Virksomhetsområdet består av investeringer i tilknyttede selskaper. Selskapet har eierandeler i solkraft samt sol på tak og fasade gjennom Solgrid AS, Solgrid Furuseth AS, Otovo AS, Soleie AS og Solenergi FUSen AS.

Resultat etter skatt ble minus 23 millioner kroner, 9 millioner kroner lavere enn samme periode forrige år. Dette skyldes i hovedsak at andel resultat tilknyttet selskap ble minus 30 millioner kroner, som er en negativ endring på 23 millioner kroner mot forrige år. I hovedsak skyldes dette negative resultatandeler fra Solgrid AS, Solgrid Furuseth AS og Solenergi Fusen AS.

Netto finans ble på 3 millioner kroner, 9 millioner høyere enn samme periode forrige år. Dette knytter seg hovedsakelig til verdiendringer på aksjer i Otovo AS som har hatt en positiv verdijustering innneværende år.



Nøkkeltall solkraft (mill. kr)





Kommentarer til regnskapstallene

Grønn infrastruktur

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

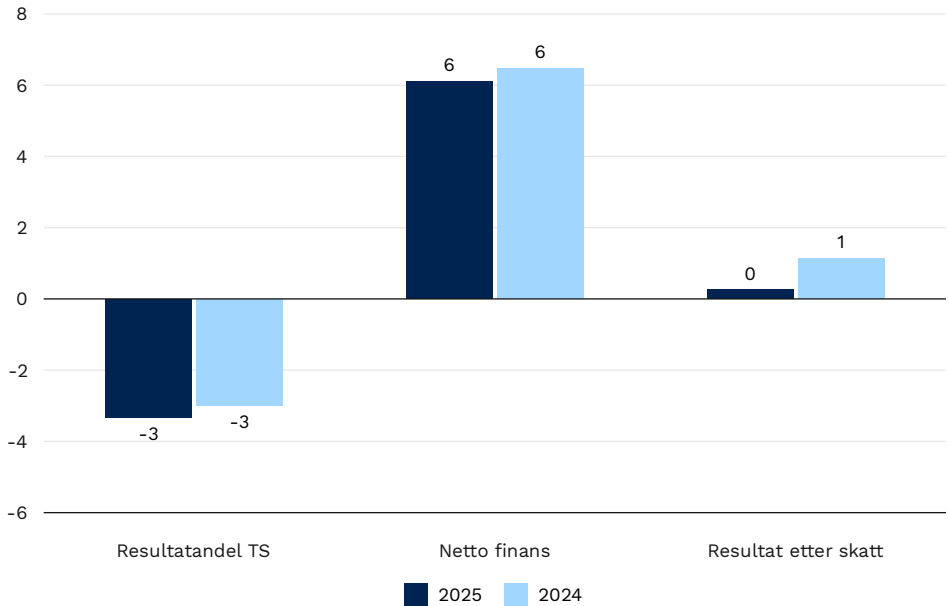
Innenfor virksomhetsområdet ligger eierandeler i Nordisk Energikontroll AS og Svalun AS som skal bygge og investere i lokale energiløsninger til offentlige og private bygg. I tillegg er Energihuset Lillestrøm AS etablert som skal stå for utvikling og bygging av et regionalt kompetansesenter for energi 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 0,3 millioner kroner, 1 million kroner lavere enn i samme periode forrige år.

Resultatandel tilknyttet selskap er minus 3 millioner kroner, samme nivå som i fjor. Dette skyldes i hovedsak negativt resultat i Nordic Booster.

Netto finans er på 6 millioner kroner, tilsvarende som samme periode forrige år.

Nøkkeltall grønn infrastruktur (mill. kr)



Kommentarer til regnskapstallene

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.

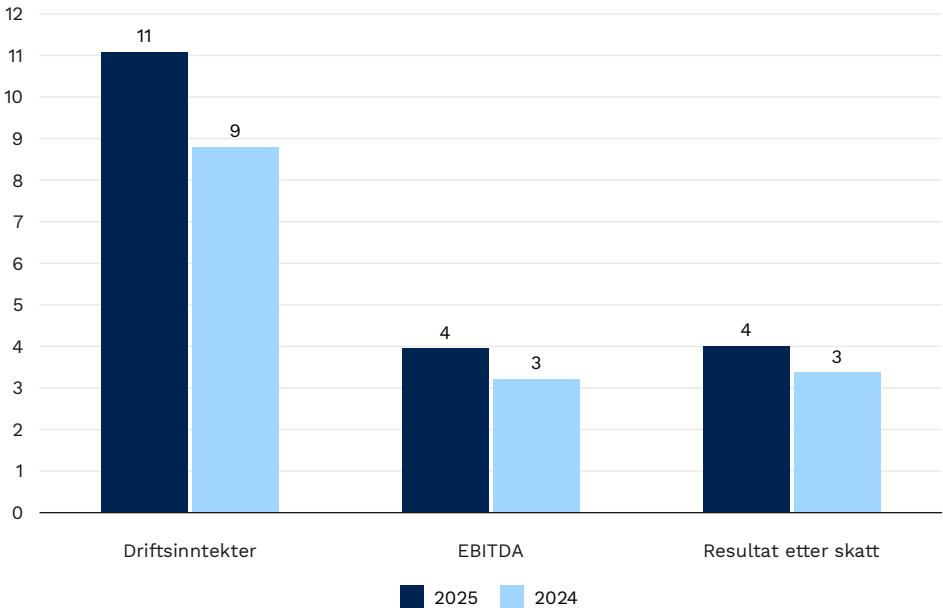
Resultat etter skatt ble 4 millioner kroner, 1 million kroner høyere enn samme periode forrige år.

Driftsinntektene består av tjenester levert til øvrige selskaper i konsernet samt tilknyttede selskaper og andre forretningsmessige aktiviteter. Driftsinntektene ble 11 millioner kroner, 2 millioner kroner høyere enn samme periode i fjor.

Lønn- og personalkostnader var på 3 millioner kroner, og andre driftskostnader var på 4 millioner kroner. Begge på litt høyere nivå enn fjoråret.



Nøkkeltall energihandel (mill. kr)





Kommentarer til regnskapstallene

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.

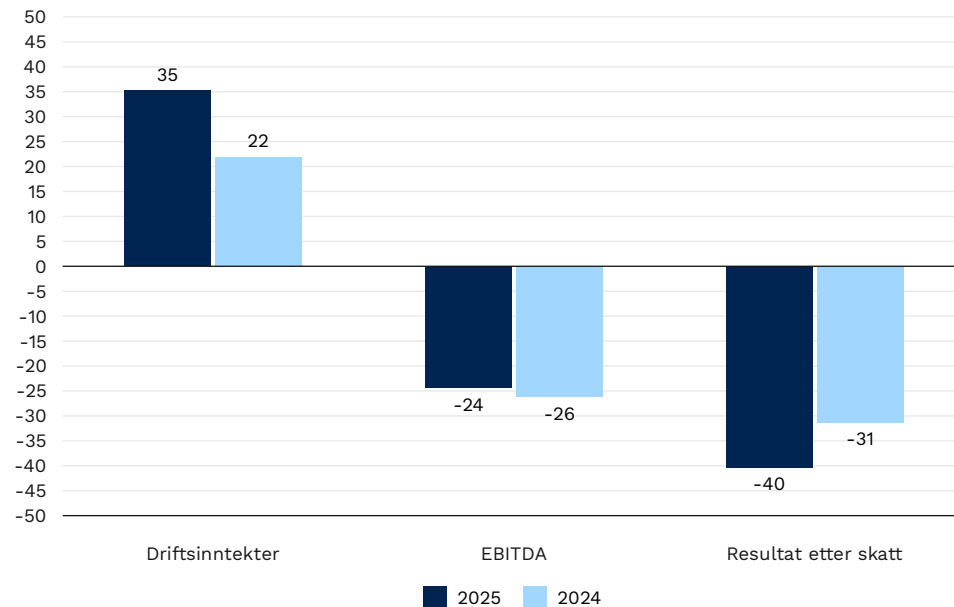
Driftsinntekter på 35 millioner kroner er 13 millioner kroner høyere enn samme periode forrige år. Dette skyldes økt fakturering av fellesfunksjoner til øvrige selskaper i konsernet som følge av omorganisering.

EBITDA på minus 24 millioner kroner er 2 millioner kroner bedre enn forrige år. Lønnskostnadene er økt med 14 millioner kroner mot fjoråret som følge av omorganisering, flere ansatte og effekt av lønnsoppgjør. Driftskostnadene er 20 millioner kroner, 2 millioner kroner lavere enn samme periode forrige år.

Netto finans er redusert med 11 millioner kroner mot fjoråret i hovedsak som følge av lavere avkastning på plasseringer samt høyere interne rentekostnader på konsernkonto.

Resultat etter skatt ble minus 40 millioner kroner, mot minus 31 millioner i forrige år.

Nøkkeltall øvrig (mill. kr)





2025

Regnskap – første halvår

Akershus Energi konsern

Resultatregnskap konsern

	Andre	kvartal	01.01 -	30.06	Året
Beløp i millioner kroner	2025	2024	2025	2024	2024
Salgsinntekter	427	382	1 042	1 023	1 825
Andre driftsinntekter	26	16	35	25	66
Sum driftsinntekter	453	398	1 077	1 048	1 891
Energi- og overføringskostnader	64	55	167	185	315
Lønn og personalkostnader	30	24	71	59	145
Av- og nedskrivninger	38	34	73	70	159
Annen driftskostnad	76	77	141	147	284
Sum driftskostnader	207	190	452	460	904
Driftsresultat	246	208	625	588	988
Andel resultat i tilknyttede selskaper	-20	42	-17	39	31
Finansinntekter	17	21	39	43	76
Finanskostnader	13	15	26	37	67
Netto finansposter	4	6	13	6	8
Resultat før skattekostnad	229	255	620	633	1 027
Skattekostnad	171	129	403	341	627
Resultat etter skatt	58	126	217	291	400
Tilordnet:					
Aksjonærer	60	128	215	291	406
Minoritetsinteresser	-2	-2	2	0	-6
Resultat pr. aksje tilordnet selskapets aksjonær (kr pr. aksje)	303	642	1 074	1 456	2 032
Totalresultat					
Resultat etter skatt	58	126	217	291	400
Poster som ikke skal reklassifiseres over resultat					
Estimatavvik pensjon, før skatt	0	0	0	0	37
Beregnet skatt estimatavvik pensjon	0	0	0	0	-12
Poster som kan reklassifiseres over resultatet i senere perioder					
Omregningsdifferanser	21	-12	2	6	25
Endring sikringsreserve	8	-9	19	-13	-29
Skattekostnad sikringsreserve	-2	1	-4	2	6
Totalresultat	84	105	234	286	427
Tilordnet:					
Aksjonærer	87	108	231	286	433
Minoritetsinteresser	-2	-2	2	0	-6

Balanse konsern

Beløp i millioner kroner	30.06.2025	31.12.2024
Eiendeler		
Anleggsmidler		
Immaterielle eiendeler	210	211
Varige driftsmidler	3 212	3 147
Andel deleide verk	1 597	1 579
Investering i tilknyttet selskap	762	796
Derivater og finansielle anleggsmidler	233	215
Sum anleggsmidler	6 014	5 947
Omløpsmidler		
Varebeholdning	7	8
Kundefordringer og andre fordringer	102	168
Derivater og finansielle eiendeler	268	367
Bankinnskudd	846	1 116
Sum omløpsmidler	1 222	1 660
Sum eiendeler	7 235	7 607
Egenkapital og gjeld		
Egenkapital		
Innskutt egenkapital	465	465
Annen egenkapital	2 610	2 671
Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer	3 075	3 136
Minoritetsinteresser	256	256
Sum egenkapital	3 331	3 392
Langsiktig gjeld		
Pensjoner og lignende forpliktelser	0	0
Utsatt skatt	1 496	1 445
Andre avsetninger for forpliktelser	218	237
Lån	1 424	1 428
Sum langsiktig gjeld	3 138	3 110
Kortsiktig gjeld		
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	332	432
Betalbar skattegjeld	422	673
Derivater	13	0
Sum kortsiktig gjeld	767	1 105
Sum gjeld	3 904	4 215
Sum egenkapital og gjeld	7 235	7 607

Kontantstrømoppstilling

	01.01. -	30.06.	Året
Beløp i millioner kroner	2025	2024	2024
Resultat før skatt	620	633	1 027
Av- og nedskrivninger	73	70	159
Verdiendringer uten kontantstrømeffekt	11	-24	-16
Endring arbeidskapital	-29	92	23
Betalte renter	-17	-25	-46
Betalte skatter	-607	-931	-933
Andre poster	-42	-0	-22
Kontantstrøm fra driftsaktiviteter	9	-186	192
Investering i virksomhet og anleggsmidler	-144	-85	-219
Salg av anleggsmidler og TS-andeler	-	-	2
Investering i tilknyttede selskap og andeler	-6	-	-17
Netto endring finansielle omløpsmidler	112	100	119
Mottatt renter og utbytte	58	28	72
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	19	43	-43
Opptak av ny gjeld	-	100	100
Nedbetaling av gjeld	-4	-103	-108
Opptak/nedbetaling av kortsiktig gjeld	-	-	-
Utbytte og kapitaltransaksjoner	-295	-245	-245
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-299	-248	-253
Netto kontantstrøm i perioden	-271	-390	-104
Likvidbeholdning ved periodens begynnelse	1 116	1 221	1 221
Likvidbeholdning ved periodens slutt	846	831	1 116

Lillestrøm, 27.08.2025

Eli Skrøvset (sign)
Styreleder

Rolf Jarle Aaberg (sign)
Nestleder

Ingrid Katherine
Fossgard-Moser (sign)
Styremedlem

Magnus Sande (sign)
Styremedlem

Torbjørn Elliot
Kirkeby-Garstad (sign)
Styremedlem

Erik Lindseth (sign)
Styremedlem

Helene Moen (sign)
Styremedlem

Øivind Askvik (sign)
Konsernsjef

Endringer i konsernets egenkapital

Beløp i millioner kroner	Aksje- kapital	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	291	0	0	291	0	291
Utvidet resultat	0	0	0	-12	6	-5	-0	-5
Utbetalt utbytte	0	0	-245	0	0	-245	0	-245
Egenkapitalkorreksjon	0	0	49	-46	0	4	-5	-1
Egenkapital 30.06.2024	200	265	2 442	38	49	2 993	257	3 250
Egenkapital 01.01.2025	200	265	2 579	25	67	3 136	256	3 392
Årets resultat	0	0	215	0	0	215	2	217
Utvidet resultat	0	0	0	15	2	17	0	17
Utbetalt utbytte	0	0	-295	0	0	-295	0	-295
Egenkapitalkorreksjon	0	2	0	0	0	2	-2	0
Egenkapital 30.06.2025	200	267	2 498	40	69	3 075	256	3 331

Noter til regnskapet

Rammeverk og vesentlige regnskapsprinsipper

Konsernregnskapet for Akershus Energi er avsluttet pr. 30.06.25, 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 estimater 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 kraftprisinivåer og inngår i porteføljen.

Beløp i mill.kr	Finansiell kraftsikring	Valutasikring	Rentesikring	Grunneier- erstatninger	Sum
31. desember 2023	-	-	54,0	-65,5	-11,6
Verdiendring sikring	-	-	-6,1	-7,1	-13,2
Utsatt skatt	-	-	-	1,6	1,6
30. juni 2024	-	-	47,8	-71,1	-23,2
31. desember 2024	-	-	33,6	11,6	45,2
Verdiendring sikring	-4,6	-	-2,9	26,5	19,0
Utsatt skatt	1,0	-	0,6	-5,8	-4,2
30. juni 2025	-3,6	-	31,4	32,2	60,0

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 mill.kr	Konsesjonskraftforpliktelse
31. desember 2023	-366,0
Endring	-50,0
30. juni 2024	-416,0
31. desember 2024	-574,0
Endring	73,0
30. juni 2025	-501,0

Transaksjoner med nærstående parter

Det er utbetalt utbytte på 295 millioner kroner til Akershus Fylkeskommune for regnskapsåret 2024. 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 driftssegmenter
(beløp i millioner kroner)

1. halvår 2025	Vannkraft	Fjernvarme	Vindkraft	Solkraft	Grønn infrastruktur	Energihandel	Øvrig	Eliminering	Konsern
Driftsinntekter, eksterne	863,9	170,1	-	-	-	4,1	-	-0,0	1 038,2
Driftsinntekter, andre segment	29,9	0,8	2,4	-	0,4	7,0	35,2	-37,1	38,5
Energikostnad/vareforbruk	74,5	91,6	-	-	0,2	0,2	-	-0,0	166,5
Lønn og personalkostnader	15,3	9,9	4,0	-	-	3,0	39,1	-	71,3
Av- og nedskrivninger	47,6	18,8	-	-	0,2	0,0	6,1	0,2	72,8
Andre driftskostnader	114,4	32,6	4,8	0,6	1,5	4,0	20,4	-37,1	141,2
Driftsresultat	642,0	18,0	-6,4	-0,6	-1,5	3,9	-30,5	-0,2	624,8
Resultatandel TS	-	-	15,7	-29,6	-3,3	-	-	-	-17,3
Finansinntekter	49,5	1,9	0,0	5,4	6,1	0,1	46,6	-71,1	38,6
Finanskostnader	7,0	10,7	9,0	2,3	0,0	0,0	68,1	-71,1	26,0
Skatt	419,6	2,1	-3,4	-4,5	1,1	0,0	-11,6	-0,0	403,2
Resultat etter skatt	264,9	7,1	3,7	-22,5	0,3	4,0	-40,4	-0,1	216,9
Resultat etter skatt (majoritetsandel)	264,9	4,7	3,7	-22,5	0,3	4,0	-40,4	-0,1	214,6
Eiendeler	6 444,9	986,0	586,3	127,0	380,5	6,0	4 502,2	-5 797,4	7 235,4
Gjeld	2 421,4	568,4	368,1	89,2	2,3	4,8	3 641,6	-3 191,6	3 904,2
Investeringer	81,9	58,0	-	-	3,9	-	-	-	143,8
Soliditet (%)	62,4 %	42,3 %	37,2 %	29,8 %	99,4 %	20,1 %	19,1 %	44,9 %	46,0 %
EBITDA 1)	689,6	36,8	-6,4	-0,6	-1,3	3,9	-24,4	-0,0	697,6
EBITDA-margin 1)	77,2 %	21,5 %	-272,7 %	0,0 %	-284,1 %	35,6 %	-69,4 %	0,0 %	64,8 %
Produksjon-og salgsvolum (GWh)	1 280	135	-	-	-	-	-	-	1 415
1. halvår 2024	Vannkraft	Fjernvarme	Vindkraft	Solkraft	Grønn infrastruktur	Energihandel	Øvrig	Eliminering	Konsern
Driftsinntekter, eksterne	845,7	174,9	-	-	-	2,6	-	0,0	1 023,2
Driftsinntekter, andre segment	16,0	0,2	3,1	-	0,1	6,2	21,9	-22,2	25,2
Energikostnad/vareforbruk	79,2	105,1	-	-	0,1	0,2	-0,0	0,0	184,6
Lønn og personalkostnader	17,4	9,4	3,9	-	-	2,7	25,5	-	59,0
Av- og nedskrivninger	46,9	18,9	-	-	0,1	-	3,6	0,2	69,6
Andre driftskostnader	109,0	30,9	2,5	0,5	1,1	2,7	22,6	-22,2	147,0
Driftsresultat	609,3	10,7	-3,3	-0,5	-1,2	3,2	-29,7	-0,2	588,3
Resultatandel TS	1,3	-	47,0	-6,5	-3,0	-	-	-	38,9
Finansinntekter	41,7	1,5	0,0	2,7	6,5	0,1	48,6	-58,7	42,5
Finanskostnader	2,5	10,3	8,9	14,8	0,0	-	59,0	-58,7	37,0
Skatt	356,9	0,5	-2,7	-5,5	1,2	-	-8,9	-0,0	341,4
Resultat etter skatt	292,9	1,4	37,5	-13,5	1,1	3,4	-31,3	-0,1	291,3
Resultat etter skatt (majoritetsandel)	292,9	0,9	37,5	-13,5	1,1	3,4	-31,3	-0,1	290,7
Eiendeler	5 893,2	1 014,0	573,9	167,0	379,6	0,1	4 455,1	-5 278,1	7 204,8
Gjeld	2 260,4	585,8	388,1	87,7	4,2	3,9	3 320,9	-2 697,4	3 953,7
Investeringer	51,8	25,4	-	-	5,0	-	3,0	-	85,2
Soliditet (%)	61,6 %	42,2 %	32,4 %	47,5 %	98,9 %	-3755,8 %	25,5 %	48,9 %	45,1 %
EBITDA 1)	656,1	29,6	-3,3	-0,5	-1,1	3,2	-26,2	-0,0	657,9
EBITDA-margin 1)	76,1 %	16,9 %	-106,9 %	0,0 %	-1231,4 %	36,7 %	-119,6 %	0,0 %	62,8 %
Produksjon-og salgsvolum (GWh)	1 301	153	-	-	-	-	-	-	1 454

Erklæring fra styret og konsernsjef

Vi erklærer etter beste overbevisning at halvårsregnskapet for Akershus Energi konsern for perioden 1. januar til 30. juni 2025 er utarbeidet i samsvar med IAS 34 – Delårsrapportering, og at opplysningene i regnskapet gir et rettviseende bilde av konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet. Vi erklærer også, etter beste overbevisning, at halvårsberetningen gir en rettviseende oversikt over viktige begivenheter i regnskapsperioden og deres innflytelse på halvårsregnskapet, de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer virksomheten står ovenfor i neste regnskapsperiode, samt av vesentlige transaksjoner med nærstående.

Eli Skrøvset (sign)
Styreleder

Rolf Jarle Aaberg (sign)
Nestleder

Ingrid Katherine
Fossgard-Moser (sign)
Styremedlem

Magnus Sande (sign)
Styremedlem

Torbjørn Elliot
Kirkeby-Garstad (sign)
Styremedlem

Erik Lindseth (sign)
Styremedlem

Helene Moen (sign)
Styremedlem

Øivind Askvik (sign)
Konsernsjef

Konsernstruktur pr. 30.06.2025

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, samt miljøvennlig fjernvarme. Konsernet har også en egen investeringsportefølje innenfor grønn infrastruktur som rettes mot løsninger innenfor grønn hydrogen samt å bygge og investere i energi- og lagringsløsninger 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 utviklet og bygget ut småkraftverk, men er vedtatt avvirket.

Vind

Vindkraftvirksomheten drives gjennom Akershus Energi Vind AS (100 %), som eier 33,4 prosent i Odal Vindkraftverk AS.

Varme

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

Sol

Akershus Energi Sol AS (100 %) har eierandeler i Solgrid AS (35,27 %) som skal bygge og drifte storskala solparker, Solgrid Furuseth AS (40 %) som er et bakkemontert solkraftverk 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.

Infrastruktur

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 har en eierandel i Becour AS (6,5 %).





Brogata 7, 2000 Lillestrøm

Telefon: +47 63 82 33 00

Org. nr: NO 976542606