

# Delårsrapport

Tredje kvartal 2024



## Innhold

1.	<u>Hovedpunkter per tredje 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 2024</u>	s. 16
7.	<u>Konsernstruktur</u>	s. 23

## Fremtidsutsikter

Et vått 2. kvartal gikk over i et enda bløtere 3. kvartal og prisen i NO1 ble 18 EUR/MWh som er marginalt over prisen for samme kvartal i 2023. Været ble ikke like ekstremt som i 2023, da vi fikk uværet «Hans» som gav en septemberpris på null i NO1. Konsernet leverer likevel et svært godt resultat på 307 millioner kroner.

Alle månedene i 3. kvartal har vært våtere enn normalen på Østlandet, og dette har ført til et jevnt press på spotprisen. De timene det kommer import fra kontinentet har prisen blitt null eller tidvis litt negativ. Dette skjer når den uregulerte produksjonen sammen med utvekslingen overstiger forbruket. Vi går nå inn i tappesesongen og en har nå bedre kontroll med tilsiget samtidig som forbruket er på vei opp. Ukeprisene her i NO1 er nå i oktober løftet til 30-40 EUR/MWh, og vi venter et ytterligere løft når vi går inn i november. Vinterprisen i Tyskland ligger i markedet rett under 100 EUR/MWh. Selv om vi regner med at det er en viss «risikopremie» i denne prisen, tror vi at prisene der holder seg såpass høye at det fører til stor eksport. Da vil prisen måtte ytterligere opp her i Sør-Norge gitt normale værforhold.

Odal vindkraftverk gjenstartet produksjon i august på en del turbiner etter at et blad brakk og falt av 10. april som medførte total produksjonsstans. Per utgangen av september var halvparten av vindkraftverket i produksjon igjen. Reparasjonsarbeidet pågår fortsatt, og vindkraftverket vil fortsette å suksessivt starte turbiner etter hvert som de er kontrollert, reparert eller fått gjennomført bladbytter, og antall turbiner i produksjon vil derfor fortsette å øke utover i 4. kvartal.

Det har over en tid vært utført arbeid med ny modell for fjernvarmepriser, og høringssvar på NVEs foreslåtte modell er nå innsendt. I korte trekk mener konsernet at den foreslåtte prismodellen har flere uheldige effekter som blant annet vil medføre at fjernvarmeselskapene vil subsidiere høypristimer uten reell sikring i lavpristimer og manglende insentiver for kundene å spare effekt. I praksis vil forslaget svekke lønnsomheten i fjernvarmesystemene og dermed medføre lavere investeringsvilje for videre utvikling av fjernvarmen som er et essensielt instrument i energisystemet for avlastning av strømmettet.

Konsernet lanserte i oktober i fjor ny langsiktig strategi frem mot 2035 med betydelige vekstmål. I tillegg til en målsetning om å realisere 3 TWh 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. Akershus Energi har nå inngått en samarbeidsavtale med Institutt for energiteknikk (IFE) for utvikling av fremtidsrettede og fornybare energiløsninger for IFEs forsknings- og teknologipark på Kjeller. For konsernet er dette helt i tråd med strategien om å bidra til vekst i nært samarbeid med sterke, lokale aktører og dreier seg om å benytte felles kompetanse for å utvikle lokale energiløsninger som støtter regional innovasjon og verdiskaping.

Konsernet har også satt seg som mål å bli klima- og naturpositiv, som innebærer at selskapet skal aktivt bidra til at naturen går i pluss og redusere klimaskadelige utslipp. I samarbeid med Hafslund Kraft og SINTEF, gjennomførte konsernet høsten 2023 forsøk med såkalte BDS-sensorer (som simulerer fisk) for å få mer kunnskap om trykkbelastningen for fisk ved turbinpassering. Ettersom mesteparten av vannføringen i Glomma går gjennom kraftverksturbinene, er det stor sannsynlighet for at fisken følger samme rute, men det er lite kunnskap om hva dette faktisk betyr i forhold til eventuelle slagskader og raske trykkendringer. Rapporten fra undersøkelsene, som nå er tilgjengelig, bekrefter antakelsen om at turbinene i forsøket er fiskevennlige og kan betegnes som en like trygg passasje for fisk som flomluker. Slike fiskeundersøkelser er sentrale i vårt videre arbeid for å kunne gjennomføre velfungerende forbedringstiltak for fisk ved våre anlegg som er en sentral del av vårt bærekraftarbeid.

## Hovedpunkter per tredje kvartal

- Det har så langt i år ikke vært personskader. Sykefraværet var 0,82 prosent korttid og 4,02 prosent langtid, totalt 4,84 prosent (1,1 prosent korttid og 4,9 prosent langtid, totalt 6,0 prosent tilsvarende periode forrige år).
- Konserneresultat etter skatt var 307 millioner kroner mot 96 millioner kroner tilsvarende periode forrige år. Økningen i resultatet til tross for lavere kraftpriser, skyldes i hovedsak at skattekostnaden i fjor var på 88 prosent mot en skattekostnad i år på 57 prosent. Forskjellen forklares med at fjoråret inneholdt høyprisavgift og finanskostnader som ikke var skattemessig fradragsberettiget.
- Produksjonsvolumet for vannkraftvirksomheten var 2 102 GWh, 30 GWh høyere enn tilsvarende periode forrige år. Salgsvolumet for varmevirksomheten var 180 GWh, 19 GWh høyere enn tilsvarende periode forrige år.
- Gjennomsnittlig markedspris på kraft (NO1) var 471 NOK/MWh mot 747 NOK/MWh for tilsvarende periode forrige år. Konsernets oppnådde salgpris utgjorde 477 NOK/MWh mot 639 NOK/MWh for tilsvarende periode forrige år.
- EBITDA margin for konsernet ble 59 prosent mot 63 prosent tilsvarende periode forrige år. Konsernet hadde negativ kontantstrøm fra drift på 251 millioner kroner etter betalte skatter på 933 millioner kroner. Dette er 1 246 millioner kroner høyere enn tilsvarende periode forrige år. Økningen forklares hovedsakelig med lavere betalbar skatt og positiv endring arbeidskapital.
- Konserneresultat etter skatt ble på 12 millioner kroner i tredje kvartal. Dette skyldes i hovedsak en våt værtype som ga høyere produksjonsvolum, men en lav gjennomsnittlig markedspris på kraft (NO1) på 209 NOK/MWh.
- Det er utført investeringer på til sammen 117 millioner kroner, hvorav 67 millioner kroner i vannkraftprosjekter og 41 millioner kroner i fjernvarmeinvesteringer.
- Om kvelden 10. april brakk et turbinblad av en turbin i Odal Vindkraftverk og falt i bakken. Vindkraftverket var i full produksjonsstans resten av andre kvartal mens selskapet arbeidet sammen med leverandøren for å identifisere årsak og tiltak for å kunne gjenstarte produksjon. Selskapet mottok i 2. kvartal en garantiutbetaling for tapt produksjon som følge av bladbruddet og forutgående kvalitetsutfordringer for perioden fra igangsetting til slutten av mai 2024. Produksjonen ble gjenopptatt gradvis fra 12. august og per slutten av 3. kvartal, var 17 turbiner tilbake i drift.
- Konsernets første solkraftverk, Furusest, som eies sammen med blant andre Østfold Energi, ble ferdig driftsatt i 3. kvartal. Kraftverket har vært kraftig forsinket grunnet krevende grunnforhold som har medført endring i monteringsmetode. Det forventes at kraftverket årlig vil levere 6,4 GWh ny fornybar energi. Konsernets solutvikler, Solgrid, har ytterligere 7 prosjekter på totalt 144 MWp som enten er levert til konsesjonsbehandling eller levert forhåndsmelding til NVE og det forventes derfor ytterligere mulige solkraftverk i porteføljen innen relativt kort tid.

# HMS og bærekraft

## HMS- Alltid først og bærekraft i alt vi gjør!

Arbeidet med HMS inkluderer både fysisk sikkerhet, risikovurderinger og psykososialt arbeidsmiljø. Det er høyt fokus på alle tre aspekter, og en internrevisjon av HMS-systemet ble gjennomført i 2023. Lærings- og utviklingspunktene fra revisjonen inkluderer blant annet en oppdatering av internkontrollsystemet for HMS som nå er påbegynt.

For regnskapsåret 2025 skal konsernet rapportere i henhold til CSRD (Corporate Sustainability Reporting Directive), også kjent som EUs bærekraftrapporteringsdirektiv. Grunnlaget for fremtidig rapportering er en dobbel vesentlighetsanalyse (double materiality), som innebærer at man ikke bare ser på hvilken påvirkning vi har på omgivelsene våre, men også hvilken påvirkning omgivelsene har på oss som selskap. Denne ble utarbeidet i løpet av første halvår, og skal styre godkjennes før årsslutt.

Av andre bærekraftstiltak så er følgende tiltak *gjennomført eller påbegynt*:

- Plan for utslippsfri bilpark er etablert og i dag er andelen utslippsfrie biler rett i overkant av 70 %.
- Kontroll av klimagassregnskap og framskrivninger er gjennomført og oppdateres i tråd med våre strategiske målsetninger
- Oppfølging av fisk og optimalisering av fiskevandring er et kontinuerlig arbeid
- Stedegen eng er etablert nedenfor kraftstasjonen på Rånåsfoss. Denne er ettersådd for bedre resultater til neste år.
- Vår redegjørelse for Åpenhetsloven for 2023 ble publisert i juni og ligger tilgjengelig på våre nettsider

- Avgjøre andel bærekraftige aktiviteter iht. taksonomien (taxonomy aligned) fortsetter gjennom 2024 for å klargjøre for rapportering iht CSRD.
- Bærekraftprinsipper for nye investeringer og eierstyring er under utarbeidelse.



## 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

	01.01. - 30.09.		Året
Beløp i millioner kroner	2024	2023	2023
<b>Resultat:</b>			
Driftsinntekter	1 307	1 655	2 327
Driftskostnader	639	710	992
Driftsresultat	668	945	1 335
EBITDA	772	1 046	1 471
Resultat etter skatt (majoritet)	307	96	241
<b>Balanse:</b>			
Totalkapital	7 140	7 760	7 743
Rentebærende gjeld	1 543	1 952	1 547
Netto gjeld	419	184	-145
Tilgjengelig likviditet	2 023	2 668	2 593
Engasjert kapital (gjennomsnitt)	3 301	3 433	3 182
<b>Kontantstrøm:</b>			
Kontantstrøm fra drift	-251	-1 497	998
Investering i driftsmidler	117	63	75
Utbetalt utbytte til eier etter fjorårets resultat	245	200	200
<b>Nøkkeltall:</b>			
Soliditet	46 %	39 %	41 %
EBITDA-margin	59,1 %	63,2 %	63,2 %
Rentedekningsgrad	24,5	23,6	22,8
Egenkapitalrentabilitet	10,1 %	5,8 %	9,0 %
Avkastning på engasjert kapital (før skatt)	21,0 %	24,9 %	37,2 %
Netto gjeld/EBITDA(12 mnd rullerende)	0,2	0,1	-0,1
FFO(12 mnd. rullerende)	802	-173	-539
Produksjonsvolum Vannkraft (GWh)	2 102	2 072	2 692
Salgsvolum Fjernvarme (GWh)	180	161	263
Kraftpris NO1 vannkraft (NOK/MWh)	471	747	761
Oppnådd salgspris vannkraft (NOK/MWh)	477	639	673

## Konsern

Året har så langt vært preget av en våt og vindfull vinter i Europa etterfulgt av et relativt vått 2. kvartal og et svært nedbørsrikt 3. kvartal. Totalt sett har dette gitt en reduksjon i kraftprisene på 37 prosent mot samme periode i fjor.

### 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 Europa i energimarkedet utløst av krigen i Ukraina er redusert, og gassprisene har kommet vesentlig ned. 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 307 millioner kroner, 211 millioner kroner høyere enn samme periode i 2023.

Konsernets samlede driftsinntekter var 1 307 millioner kroner, 348 millioner kroner lavere enn samme periode i 2023.

EBITDA på 772 millioner kroner er 274 millioner kroner lavere enn samme periode i 2023.

Dekningsbidraget er redusert med 314 millioner kroner i forhold til tilsvarende periode forrige år. Dette skyldes lavere oppnådde kraftpriser.

Lønn- og personalkostnader var 96 millioner kroner, 15 millioner kroner høyere enn tilsvarende periode forrige år. Økningen skyldes hovedsakelig økning i antall ansatte samt effekt av fjorårets lønnsoppgjør.

Andre driftskostnader var 55 millioner kroner lavere enn tilsvarende periode forrige år. Dette skyldes i hovedsak bortfall av høyprisavgiften som utgjorde 67 millioner kroner per tredje kvartal 2023. Økte kostnader til drift og vedlikehold, fremmedtjenester samt generell økning i driftskostnader utgjør resterende økning.

Regnskapsmessige avskrivninger på 104 millioner kroner er 3 millioner kroner høyere enn samme periode forrige år.



Andel resultat tilknyttede selskap var 24 millioner kroner, 16 millioner kroner høyere enn forrige år. Dette skyldes i hovedsak økt resultatandel fra Odal Vind med 21 millioner kroner mot fjoråret, mens andre tilknyttede selskaper er netto redusert med 5 millioner kroner.

Netto finans på 8 millioner kroner er 83 millioner kroner høyere enn i samme periode i 2023. Reduksjon i finansinntekter skyldes lavere renteinntekt på finansielle plasseringer med 19 millioner kroner mot forrige år. Reduksjon i finanskostnader skyldes i hovedsak verdijustering av eierposten i Otovo AS med -17 millioner kroner, mot en negativ effekt på 85 millioner kroner forrige år.

Skattekostnaden er beregnet til 396 millioner kroner, en reduksjon på 381 millioner kroner i forhold til samme periode 2023. Av skattekostnaden kan 251 millioner kroner henføres til skatt på grunnrenteinntekt og de resterende 145 millioner kroner til alminnelig inntektsskatt.

### Balanse

Konsernets total kapital er pr. 31.09.24 på 7 140 millioner kroner, 603 millioner lavere enn ved årsskiftet (31.12.23).

Konsernets egen kapital pr. 31.09.24 på 3 261 millioner kroner gir en egen kapitalandel på 46 prosent, 5 prosentpoeng høyere enn ved årsskiftet (31.12.23).

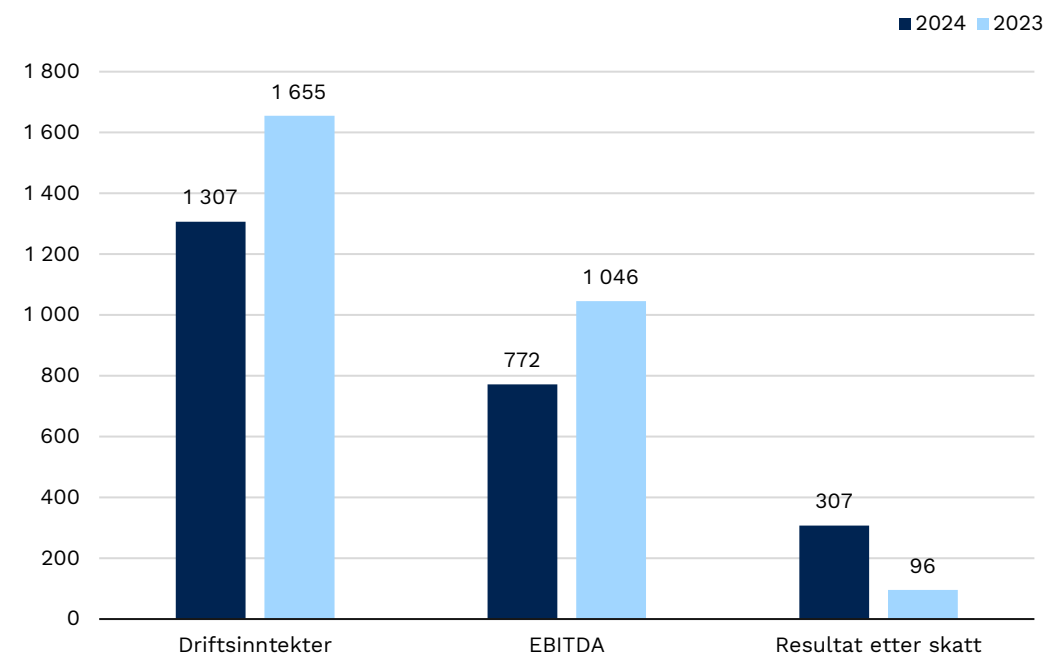
Netto gjeld pr. 31.09.24 er på 419 millioner kroner, 235 millioner kroner høyere enn ved årsskiftet (31.12.23). Tilgjengelig likviditet er i tilsvarende periode redusert med 645 millioner kroner til 2 023 millioner kroner.

### Kontantstrøm

Konsernets kontantstrøm fra drift var minus 251 millioner kroner, en økning på 1 246 millioner kroner i forhold til samme periode 2023. Endringen forklares hovedsakelig med positiv endring arbeidskapital, samt lavere betalbar skatt.

Konsernets netto kontantstrøm var på minus 446 millioner kroner. Investeringer i driftsmidler, utbytte samt innløsning av pengemarkedsfond 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 361 millioner kroner, en økning på 153 millioner kroner fra året før. Til tross for lavere oppnådde kraftpriser økes resultatet. Dette skyldes i hovedsak bortfall av høyprisavgiften.

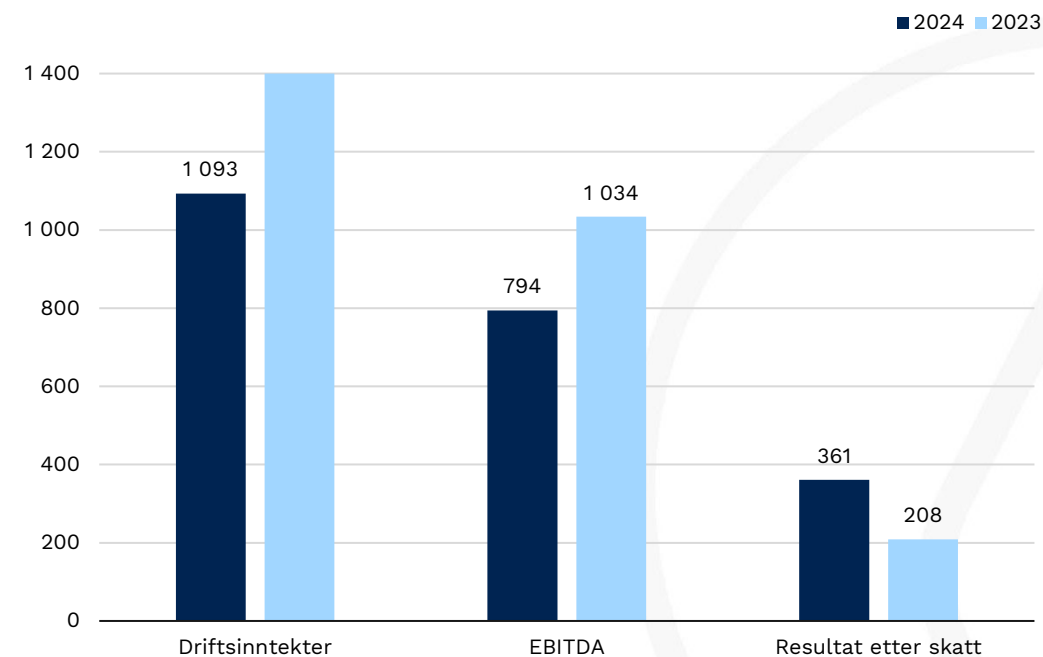
Driftsinntekter var 1 093 millioner kroner, en reduksjon på 349 millioner kroner i forhold til 2023. I hovedsak skyldes dette lavere oppnådde kraftpriser, mens valutakurs og produksjonsvolum bidrar positivt.

EBITDA var 794 millioner kroner, 240 millioner kroner lavere enn samme periode i fjor. Endringen i EBITDA forklares ved at dekningsbidraget er redusert med 398 millioner kroner, hvor hovedendringen er forklart over, mens bortfall av høyprisavgift bidrar i positiv retning.

Lønn- og personalkostnader var 29 millioner kroner, en økning på 1 million i forhold til forrige år.

Andre driftskostnader var 165 millioner kroner, 60 millioner kroner lavere enn forrige år i hovedsak som følge av høyprisavgiften på 67 millioner kroner, samt generell økning i andre driftskostnader.

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 tredje kvartal 2024 ble minus 13 millioner kroner, 23 millioner kroner lavere enn 2023.

Driftsinntektene ble på 203 millioner kroner, en økning på 1 million kroner i forhold til 2023. Varmeprisen ble redusert med 11,8 øre/kWh, mens salgsvolumet økte med 19 GWh. Fjernvarmeprisen har blitt justert med tilsvarende makspris som vanlige strømkunder har fått som har resultert i en redusert omsetning på 3 millioner kroner så langt i år.

EBITDA var 26 millioner kroner, 25 millioner kroner lavere enn samme periode forrige år.

Dekningsbidraget er redusert med 17 millioner kroner som skyldes en økning i brenselkostnader for å håndtere den sterke kulden i begynnelsen av året.

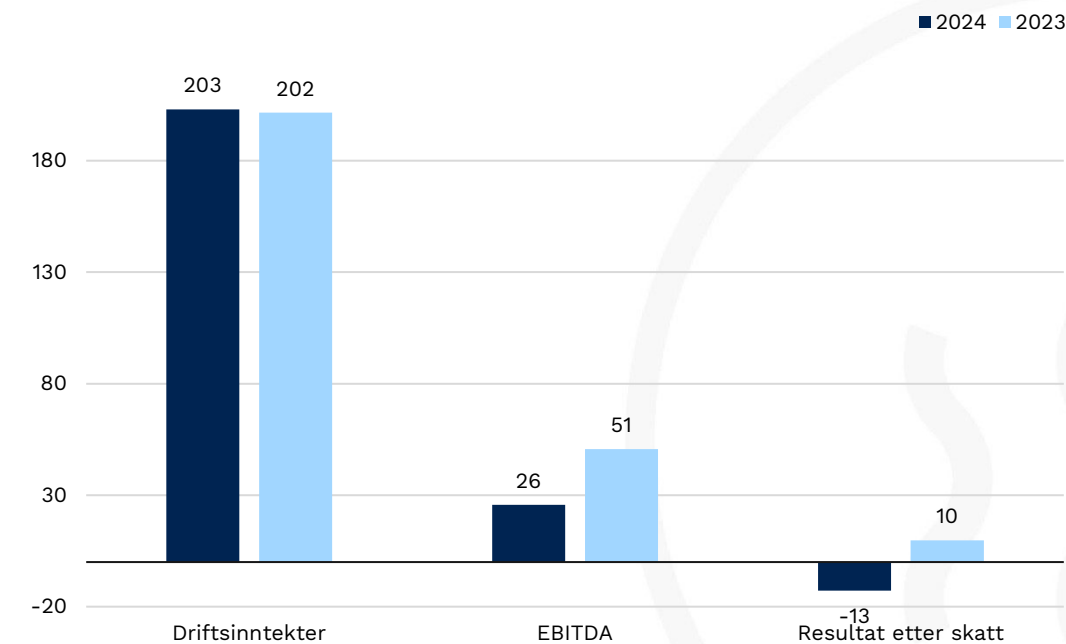
Lønn- og personalkostnader ble 14 millioner kroner, en økning på 4 millioner sammenlignet med tilsvarende samme periode i 2023.

Andre driftskostnader ble 47 millioner kroner, 7 millioner kroner høyere enn tilsvarende samme periode forrige år.

Regnskapsmessige avskrivninger ble 28 millioner kroner, 2 millioner kroner høyere enn 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 inneværende år vil selskapet investere i et pelletsanlegg i tilknytning til energisentralen på Kjeller for å sikre produksjon i ekstreme kuldeperioder samt legge til rette for videre utvikling og fornyelse av produksjonen i fjernvarmenettet i Lillestrøm..

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 innarbeides i virksomhetsområdet.

Resultat etter skatt per tredje kvartal i 2024 var 25 millioner kroner, 17 millioner kroner høyere enn 2023, hovedsakelig som følge av økt resultatbidrag fra tilknyttet selskap.

Driftsinntekter var 5 millioner kroner. Tjenester leveres til drift av Odal Vindkraftverk AS og er på samme nivå som i samme periode forrige år.

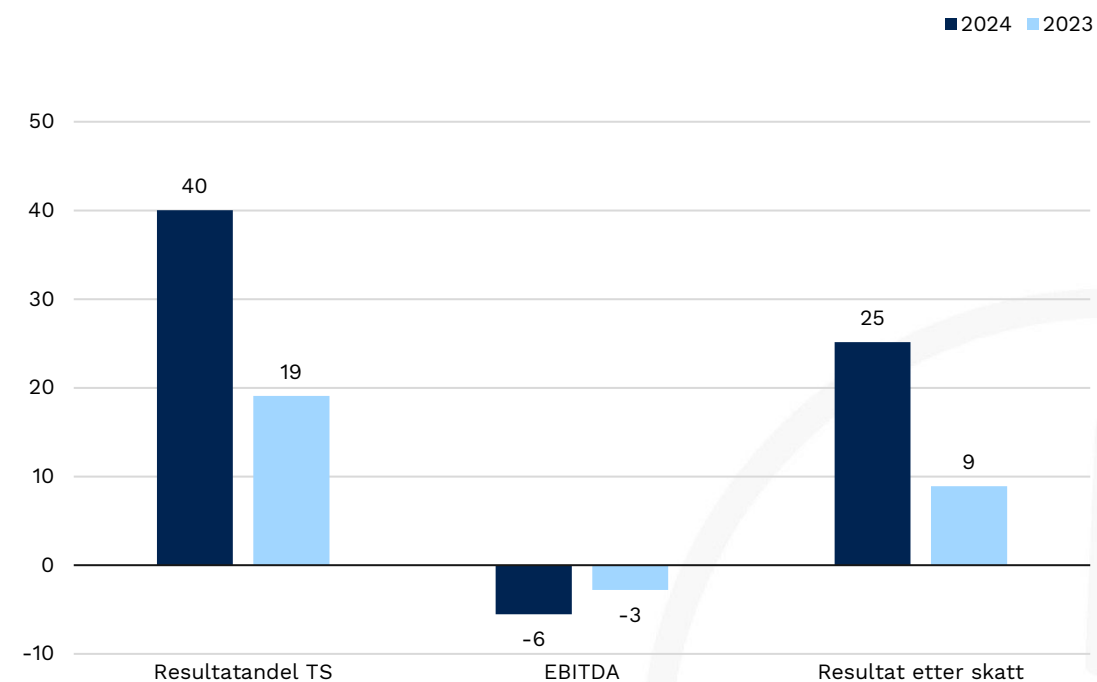
Lønn- og personalkostnader var 6 millioner kroner, 2 millioner kroner høyere enn samme periode forrige år.

Driftskostnadene var 4 millioner kroner, 1 million kroner høyere enn samme periode forrige år.

Andel tilknyttet selskap ble 40 millioner kroner. Dette er andel tilknyttet selskap Odal Vind og er 19 millioner kroner høyere enn samme periode forrige år.

Netto finans i 2024 er på minus 14 millioner kroner, 4 millioner kroner lavere enn 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 tredje kvartal 2024 ble minus 23 millioner kroner, 65 millioner kroner bedre enn i 2023. Dette skyldes i hovedsak at lavere nedskrivning av verdien på aksjer i Otovo AS i 2024 med 17 millioner, mot fjorårets nedskrivning på 85 millioner kroner.

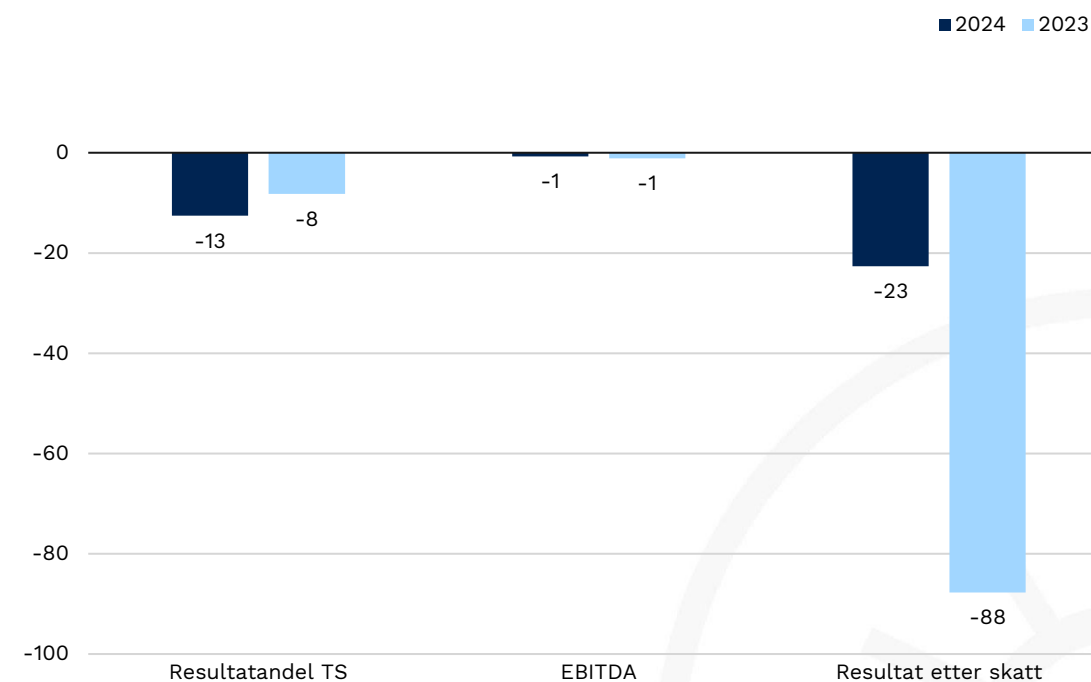
Det var ingen lønn- og personalkostnader i virksomhetsområdet per tredje kvartal 2024, mot fjorårets 0,5 million kroner.

Driftskostnadene endte på 1 million kroner som tilsvarer samme periode i 2023.

Andel resultat tilknyttet selskap ble minus 13 millioner kroner, 5 millioner kroner lavere i 2023, som i hovedsak skyldes negativ resultatandel fra Solgrid AS.

Netto finans ble på minus 17 millioner kroner, 69 millioner lavere enn i 2023. Dette knytter seg hovedsakelig til lavere endring i negative verdiendringer på aksjer i Otovo AS.

Solkraft - mill. kr



## Grønn infrastruktur

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

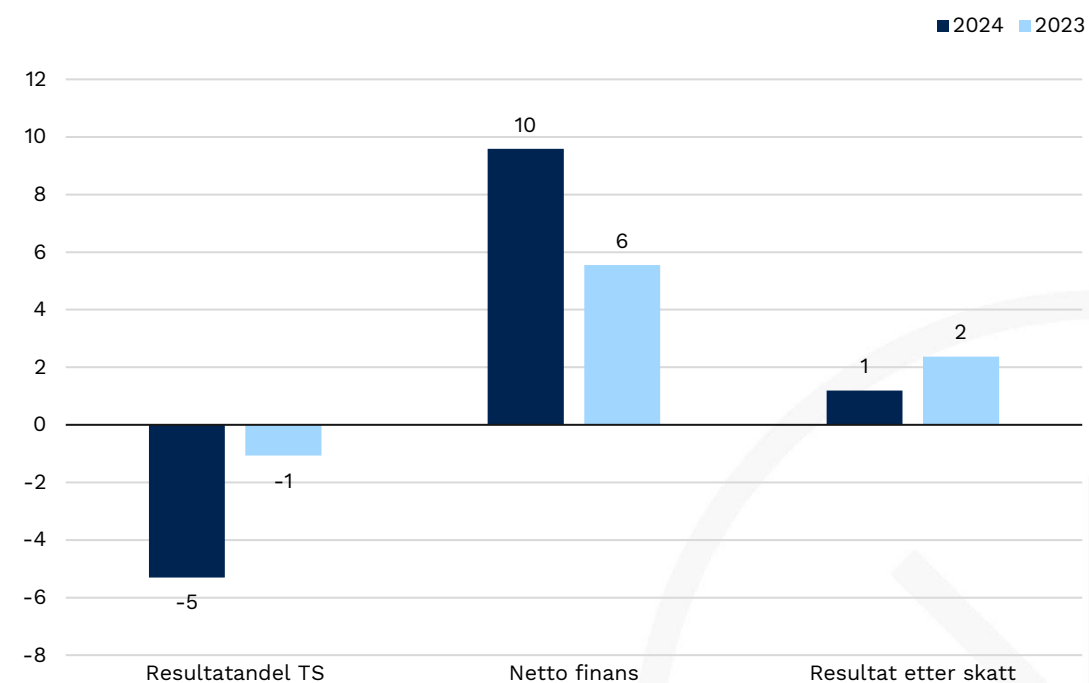
Innenfor virksomhetsområdet ligger eierandeler i Nordisk Energikontroll AS og Svalun AS som skal bygge og investere i lokale energiløsninger til offentlige og private bygg. I tillegg er Energihuset Lillestrøm AS etablert som skal stå for utvikling og bygging av et regionalt kompetansesenter for energi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

Virksomhetsområdet har per tredje kvartal levert et resultat etter skatt på 1 million kroner, 1 million kroner lavere enn i samme periode i 2023.

Resultatandel tilknyttet selskap er minus 5 millioner kroner, 4 millioner kroner lavere enn samme periode 2023. Dette skyldes i hovedsak negativt resultat i Nordic Booster.

Netto finans er på 10 millioner kroner, 4 millioner kroner høyere enn i 2023.

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.

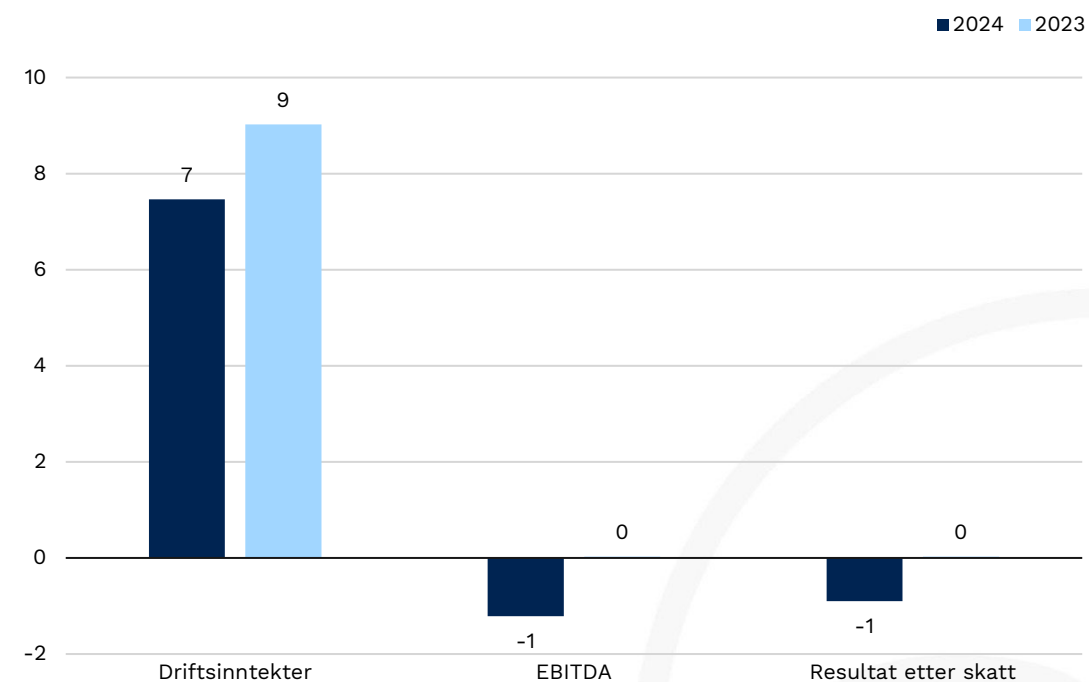
Innenfor virksomhetsområdet ligger i tillegg en eierandel i Becour AS som jobber for å forenkle og digitalisere omsetning av fornybar energi.

Resultat etter skatt per tredje kvartal i 2024 var minus 1 millioner kroner, en forbedring på 1 millioner kroner fra i fjor.

Driftsinntektene består av tjenester levert til øvrige selskaper i konsernet samt tilknyttede selskaper og andre forretningsmessige aktiviteter. Driftsinntektene utgjorde de tre første kvartalene 8 millioner kroner, 1 million kroner lavere enn samme periode i fjor.

Lønn- og personalkostnader så langt i 2024 var på 4 millioner kroner, og andre driftskostnader var på 4 millioner kroner. Begge på noe lavere 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.

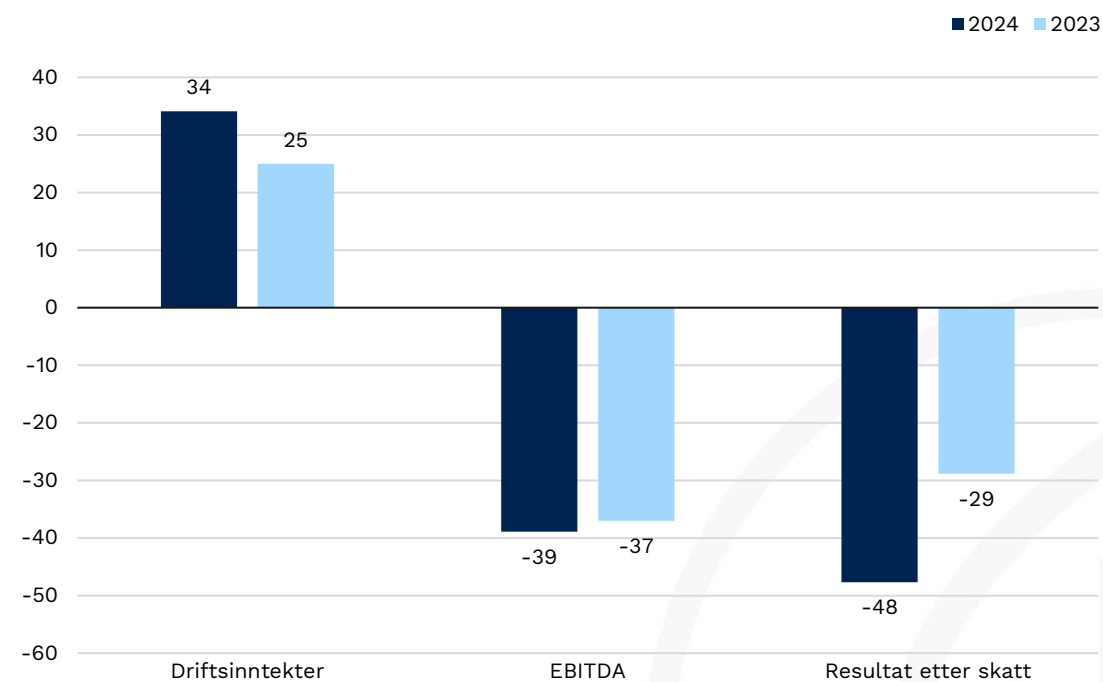
Driftsinntekter per tredje kvartal 2024 på 34 millioner kroner er på samme nivå som samme periode forrige år.

EBITDA på minus 39 millioner kroner er 4 millioner kroner lavere enn forrige år. Lønnskostnadene er økt med 4 millioner kroner mot fjoråret som følge av flere ansatte og effekt av lønnsoppgjør. Driftskostnadene er på samme nivå som forrige år på 30 millioner kroner.

Netto finans er redusert med 4 millioner kroner mot fjoråret som følge av lavere avkastning på plasseringer.

Resultat etter skatt ble minus 48 millioner kroner, mot minus 42 millioner i forrige år.

Øvrig - mill. kr



# Tredje kvartal 2024

Akershus Energi konsern



## Resultatregnskap

Beløp i millioner kroner	Tredje kvartal		01.01 – 30.09		Året
	2024	2023	2024	2023	2023
Salgsinntekter	238	207	1,262	1,619	2,265
Andre driftsinntekter	20	5	45	36	61
Sum driftsinntekter	259	212	1,307	1,655	2,327
Energi- og overføringskostnader	38	52	222	256	379
Lønn og personalkostnader	37	32	96	81	119
Av- og nedskrivninger	34	34	104	101	136
Annen driftskostnad	70	63	217	272	357
Sum driftskostnader	179	180	639	710	992
<b>Driftsresultat</b>	<b>80</b>	<b>32</b>	<b>668</b>	<b>945</b>	<b>1,335</b>
Andel resultat i tilknyttede selskaper	(15)	(14)	23	8	(31)
Finansinntekter	16	23	59	71	97
Finanskostnader	14	56	51	145	181
Netto finansposter	2	(33)	8	(75)	(84)
<b>Resultat før skattekostnad</b>	<b>67</b>	<b>(15)</b>	<b>699</b>	<b>878</b>	<b>1,220</b>
Skattekostnad	55	127	396	777	970
<b>Resultat etter skatt</b>	<b>12</b>	<b>(142)</b>	<b>303</b>	<b>101</b>	<b>250</b>
Tilordnet:					
Aksjonærer	16	(138)	307	96	241
Minoritetsinteresser	(5)	(4)	(4)	5	9
<b>Resultat pr. aksje tilordnet selskapets aksjonær (kr pr. aksje)</b>	<b>82.4</b>	<b>(693.0)</b>	<b>1,538.0</b>	<b>478.8</b>	<b>1,208.2</b>
Totalresultat					
Resultat etter skatt	12	(142)	303	101	250
Poster som ikke skal reklassifiseres over resultat					
Estimatavvik pensjon, før skatt	0	0	0	0	(1)
Beregnet skatt estimatavvik pensjon	0	0	0	0	0
Poster som kan reklassifiseres over resultatet i senere perioder					
Omregningsdifferanser	17	(21)	24	40	39
Endring sikringsreserve	(25)	78	(38)	405	504
Skattekostnad sikringsreserve	7	(17)	9	(89)	(111)
<b>Totalresultat</b>	<b>11</b>	<b>(102)</b>	<b>297</b>	<b>457</b>	<b>681</b>
Tilordnet:					
Aksjonærer	16	(98)	302	451	673
Minoritetsinteresser	(5)	(4)	(4)	5	9

## Balanse

Beløp i millioner kroner	30.09.2024	31.12.2023
<b>Eiendeler</b>		
<b>Anleggsmidler</b>		
Immaterielle eiendeler	211	211
Varige driftsmidler	3,101	3,096
Andel deleide verk	1,582	1,564
Investering i tilknyttet selskap	777	725
Derivater og finansielle anleggsmidler	189	188
<b>Sum anleggsmidler</b>	<b>5,859</b>	<b>5,785</b>
<b>Omløpsmidler</b>		
Varebeholdning	9	9
Kundefordringer og andre fordringer	139	236
Derivater og finansielle eiendeler	358	493
Bankinnskudd	775	1,221
<b>Sum omløpsmidler</b>	<b>1,281</b>	<b>1,958</b>
<b>Sum eiendeler</b>	<b>7,140</b>	<b>7,743</b>
<b>Egenkapital og gjeld</b>		
<b>Egenkapital</b>		
Innskutt egenkapital	465	465
Annen egenkapital	2,543	2,484
<b>Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer</b>	<b>3,008</b>	<b>2,948</b>
Minoritetsinteresser	253	262
<b>Sum egenkapital</b>	<b>3,261</b>	<b>3,210</b>
<b>Langsiktig gjeld</b>		
Utsatt skatt	1,524	1,478
Andre avsetninger for forpliktelse	238	218
Lån	1,432	1,435
<b>Sum langsiktig gjeld</b>	<b>3,194</b>	<b>3,132</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>		
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	345	470
Betalbar skattegjeld	340	931
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>	<b>686</b>	<b>1,401</b>
<b>Sum gjeld</b>	<b>3,880</b>	<b>4,533</b>
<b>Sum egenkapital og gjeld</b>	<b>7,140</b>	<b>7,743</b>

# Kontantstrømoppstilling

Beløp i millioner kroner	01.01. - 30.09.		Året
	2024	2023	2023
Resultat før skatt	699	878	1 220
Av- og nedskrivninger	104	101	136
Verdiendringer uten kontantstrømseffekt	-10	32	78
Endring arbeidskapital	-36	-365	-409
Betalte renter	-28	-23	-61
Betalte skatter	-933	-2 122	-2 122
Andre poster	-47	1	-27
<b>Kontantstrøm fra driftsaktiviteter</b>	<b>-251</b>	<b>-1 497</b>	<b>-1 185</b>
Investering i virksomhet og anleggsmidler	-117	-63	-101
Investering i tilknyttede selskap og andeler	-7	-61	-78
Netto endring finansielle omløpsmidler	137	1 165	1 214
Mottatt renter og utbytte	41	138	165
<b>Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	<b>55</b>	<b>1 179</b>	<b>1 200</b>
Opptak av ny gjeld	100	-	-
Nedbetaling av gjeld	-104	-104	-509
Utbytte og kapitaltransaksjoner	-245	-200	-212
<b>Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>	<b>-249</b>	<b>-304</b>	<b>-720</b>
<b>Netto kontantstrøm i perioden</b>	<b>-446</b>	<b>-622</b>	<b>-705</b>
Likvidbeholdning ved periodens begynnelse	1 221	1 926	1 926
Likvidbeholdning ved periodens slutt	775	1 303	1 221

## Endringer i egenkapital

Beløp i millioner kroner	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sikrings-reserve	Omregnings-differanser	Egenkap. selskap-ets aksjonær	Minoritets-interesser	Sum egenkapital
<b>Egenkapital 01.01.2023</b>	<b>200</b>	<b>265</b>	<b>2,308</b>	<b>(299)</b>	<b>3</b>	<b>2,476</b>	<b>265</b>	<b>2,741</b>
Årets resultat	0	0	96	0	0	96	5	101
Utvidet resultat	0	0	0	316	40	356	0	356
Utbetalt utbytte	0	0	(200)	0	0	(200)	(12)	(212)
Egenkapitalkorreksjon	0	0	3	0	0	3	0	3
<b>Egenkapital 30.09.2023</b>	<b>200</b>	<b>265</b>	<b>2,206</b>	<b>17</b>	<b>42</b>	<b>2,730</b>	<b>259</b>	<b>2,989</b>
<b>Egenkapital 01.01.2024</b>	<b>200</b>	<b>265</b>	<b>2,347</b>	<b>95</b>	<b>42</b>	<b>2,948</b>	<b>262</b>	<b>3,210</b>
Årets resultat	0	0	307	0	0	307	(4)	303
Utvidet resultat	0	0	0	(29)	24	(6)	0	(6)
Utbetalt utbytte	0	0	(245)	0	0	(245)	0	(245)
Egenkapitalkorreksjon	0	0	49	(47)	0	3	(5)	(2)
<b>Egenkapital 30.09.2024</b>	<b>200</b>	<b>265</b>	<b>2,458</b>	<b>19</b>	<b>66</b>	<b>3,008</b>	<b>253</b>	<b>3,261</b>

# Noter til regnskapet

## Rammeverk og vesentlige regnskapsprinsipper

Konsernregnskapet for Akershus Energi er avsluttet pr. 31.09.24, 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 (2023). Rapporten gir ikke informasjon i samme omfang som et årsregnskap, og må derfor sees i sammenheng med konsernets årsregnskap for 2023.

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 risikostategi 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
<b>31. desember 2022</b>	<b>-479,1</b>	<b>0,4</b>	<b>58,1</b>	<b>-95,2</b>	<b>-515,8</b>
Verdiendring sikring	330,6	-2,2	22,3	54,6	405,3
Utsatt skatt	-72,7	0,5	-4,9	-12,0	-89,2
<b>30. september 2023</b>	<b>-221,2</b>	<b>-1,3</b>	<b>75,5</b>	<b>-52,6</b>	<b>-199,6</b>
<b>31. desember 2023</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>54,0</b>	<b>-65,5</b>	<b>-11,6</b>
Verdiendring sikring	-	-	-15,4	-22,5	-37,9
Utsatt skatt	-	-	3,4	5,0	8,3
<b>30. september 2024</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>41,9</b>	<b>-83,1</b>	<b>-41,2</b>



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

<b>Beløp i millioner kroner</b>	<b>Konsesjonskraft-forpliktelse</b>
<b>31. desember 2022</b>	<b>-830,0</b>
Endring	388,0
<b>30. september 2023</b>	<b>-442,0</b>
<b>31. desember 2023</b>	<b>-366,0</b>
Endring	-72,0
<b>30. september 2024</b>	<b>-438,0</b>

### **Transaksjoner med nærstående parter**

Det er i 2024 utbetalt utbytte på 245 millioner kroner til Viken fylkeskommune.

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)

30.09.2024	Vannkraft	Fjernvarme	Vindkraft	Solkraft	Grønn infrastruktur	Energihandel	Øvrig	Eliminering	Konsern
Driftsinntekter, eksterne	1 045,7	202,6	-	-	-	-1,8	-	0,0	1 246,6
Driftsinntekter, andre segment	47,1	0,3	4,5	-	0,2	9,2	34,1	-35,1	60,4
Energikostnad/vareforbruk	105,4	116,4	-	-	0,2	0,2	-0,0	0,0	222,1
Lønn og personalkostnader	28,6	14,3	6,1	-	-	4,4	42,9	-	96,3
Av- og nedskrivninger	69,8	28,4	-	-	0,1	0,0	5,4	0,3	104,0
Andre driftskostnader	164,8	46,6	4,0	0,8	1,2	4,1	30,2	-35,1	216,6
<b>Driftsresultat</b>	<b>724,1</b>	<b>-2,8</b>	<b>-5,5</b>	<b>-0,8</b>	<b>-1,2</b>	<b>-1,2</b>	<b>-44,3</b>	<b>-</b>	<b>668,0</b>
Resultatandel TS	1,3	-	40,0	-12,6	-5,3	-	-	-	23,5
Finansinntekter	62,6	3,3	0,0	3,0	9,6	0,3	67,4	-87,4	58,8
Finanskostnader	3,5	16,9	13,5	20,2	0,0	0,0	84,2	-87,4	50,9
Skatt	423,5	-3,6	-4,2	-7,8	1,9	0,0	-13,5	-0,1	396,2
<b>Resultat etter skatt</b>	<b>361,0</b>	<b>-12,8</b>	<b>25,1</b>	<b>-22,7</b>	<b>1,2</b>	<b>-0,9</b>	<b>-47,7</b>	<b>0,1</b>	<b>303,0</b>
<b>Resultat etter skatt (majoritetsandel)</b>	<b>361,0</b>	<b>-8,5</b>	<b>25,1</b>	<b>-22,7</b>	<b>1,2</b>	<b>-0,9</b>	<b>-47,7</b>	<b>0,1</b>	<b>307,4</b>
									-
Eiendeler	6 128,9	993,5	559,6	156,0	375,1	5,0	4 503,8	-5 581,7	7 140,2
Gjeld	2 442,9	579,5	369,0	86,8	4,6		3 395,1	-2 998,4	3 879,5
Investeringer	66,6	40,6	-	-	6,2	-	3,2	-	116,7
Soliditet (%)	60,1 %	41,7 %	34,1 %	44,4 %	98,8 %	100,0 %	24,6 %	46,3 %	45,7 %
EBITDA <sup>1)</sup>	793,9	25,6	-5,5	-0,8	-1,1	-1,2	-38,9	0,3	772,0
EBITDA-margin <sup>1)</sup>	72,7 %	12,6 %	-123,1 %	0,0 %	-482,7 %	-16,3 %	-114,0 %	-0,7 %	59,1 %
Produksjon-og salgsvolum (GWh)	2 102	153							2 255

30.09.2023	Vannkraft	Fjernvarme	Vindkraft	Solkraft	Grønn infrastruktur	Energihandel	Øvrig	Eliminering	Konsern
Driftsinntekter, eksterne	1 418,1	200,8	-	-	-	-	-	-0,0	1 618,9
Driftsinntekter, andre segment	23,3	0,7	4,2	0,6	-	9,0	34,2	-36,0	36,0
Energikostnad/vareforbruk	154,9	101,3	-	-	-	-	-0,0	-0,0	256,2
Lønn og personalkostnader	27,3	10,4	3,8	0,5	-	4,8	39,1	-4,8	81,2
Av- og nedskrivninger	69,7	25,9	-	-	-	-	5,4	0,2	101,2
Andre driftskostnader	225,3	39,2	3,2	1,2	1,0	4,2	30,0	-32,4	271,7
<b>Driftsresultat</b>	<b>964,2</b>	<b>24,7</b>	<b>-2,8</b>	<b>-1,1</b>	<b>-1,0</b>	<b>0,0</b>	<b>-40,3</b>	<b>0,9</b>	<b>944,6</b>
Resultatandel TS	-2,0	-	19,1	-8,2	-1,1	-	-	0,0	7,8
Finansinntekter	52,1	1,6	-	-	7,9	-	81,5	-72,5	70,6
Finanskostnader	10,4	13,8	10,4	86,6	2,3	-	94,4	-72,5	145,4
Skatt	795,5	2,8	-3,0	-8,2	1,1	-	-11,7	0,2	776,7
<b>Resultat etter skatt</b>	<b>208,3</b>	<b>9,7</b>	<b>8,9</b>	<b>-87,7</b>	<b>2,4</b>	<b>0,0</b>	<b>-41,5</b>	<b>0,8</b>	<b>100,9</b>
<b>Resultat etter skatt (majoritetsandel)</b>	<b>208,3</b>	<b>6,5</b>	<b>8,9</b>	<b>-87,7</b>	<b>2,4</b>	<b>0,0</b>	<b>-41,5</b>	<b>-1,1</b>	<b>95,7</b>
									-
Eiendeler	5 814,8	892,3	522,7	199,6	377,2	5,0	4 981,4	-5 033,4	7 759,6
Gjeld	2 668,4	480,2	368,0	81,0	2,6	-	3 642,2	-2 471,7	4 770,7
Investeringer	41,5	14,0	-	-	4,5	-	3,0	-	62,9
Soliditet (%)	54,1 %	46,2 %	29,6 %	59,4 %	99,3 %	100,0 %	26,9 %	50,9 %	38,5 %
EBITDA <sup>1)</sup>	1 033,9	50,6	-2,8	-1,1	-1,0	0,0	-34,9	1,1	1 045,8
EBITDA-margin <sup>1)</sup>	71,7 %	25,1 %	-66,7 %	-187,0 %	-	0,3 %	-102,1 %	-	63,2 %
Produksjon-og salgsvolum (GWh)	2 072	161	-	-	-	-	-	-	2 233

# Konsernstruktur pr. 30.09.2024

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 2024 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 Furuset 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 (4,2 %) 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 %).