

Delårsrapport

Tredje kvartal 2023





Innhold

1.	<u>Hovedpunkter 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 2023</u>	s. 16
7.	<u>Konsernstruktur</u>	s. 23

Hovedpunkter per tredje kvartal

- Det har så langt i år ikke vært personskader som har resultert i fravær eller skader uten fravær. Sykefraværet var 1,1 prosent korttid og 4,9 prosent langtid, totalt 6,0 prosent (1,5 prosent korttid og 1,7 prosent langtid, totalt 3,2 prosent tilsvarende periode forrige år).
- Konsernresultat etter skatt var 96 millioner kroner mot 516 millioner kroner tilsvarende periode forrige år. Fjorårets resultat inkluderte ikke økning i sats for grunnrenteskatt fra 37 til 45 prosent og svært liten grad av høyprisavgift. Konsernresultatet er preget av svært volatile kraftpriser, der første halvår lå på 90 EUR/MWh, mens tredje kvartal ble påvirket av ekstremvær og en nedbørsrik sommer. September var helt nede i 1 EUR/MWh. For øvrig er resultatet påvirket av høye skattekostnader, høyprisavgift samt negativ verdijustering av aksjene i Otovo på 85 millioner kroner.
- Produksjonsvolumet for vannkraftvirksomheten var 2 072 GWh, 491 GWh høyere enn tilsvarende periode forrige år. Salgsvolumet for varmevirksomheten var 161 GWh, 12 GWh høyere enn tilsvarende periode forrige år.
- Gjennomsnittlig markedspris på kraft (NO1) var 747 NOK/MWh mot 2 014 NOK/MWh for tilsvarende periode forrige år. Konsernets oppnådde salgpris utgjorde 639 NOK/MWh mot 1 221 NOK/MWh for tilsvarende periode forrige år. Oppnådd salgpris lavere enn markedspris er en kombinasjon av sikringsaktiviteter samt produksjon fra elvekraftverk med begrenset mulighet for vanddisponering.
- EBITDA margin for konsernet ble 63 prosent mot 72 prosent samme periode forrige år.
- Konsernet hadde negativ kontantstrøm fra drift på 1 500 millioner kroner etter betalte skatter på 2 122 millioner kroner. Dette er 2 824 millioner kroner lavere enn tilsvarende periode forrige år. Reduksjon forklares hovedsakelig med at betalbar skatt har økt med 1 422 millioner kroner samt endring arbeidskapital.
- Det er utført investeringer på til sammen 63 millioner kroner, hvorav 42 millioner kroner i vannkraftprosjekter og 14 millioner kroner i fjernvarmeinvesteringer.
- Solgrid AS, som konsernet eier sammen med blant andre Østfold Energi, utførte i 2. kvartal en kapitalinnhenting på 100 millioner kroner og kan dermed akselerere arbeidet med å utvikle og bygge solkraftverk i Norden. Selskapets første norske solkraftverk starter etter planen produksjon i siste kvartal 2023 og flere konsesjonssøknader er sendt inn til NVE. Selskapet har en målsetning om installert effekt på 2000 MWp innen 2030.
- Virksomhetsområdet Sol inkluderer også en eierandel i Soleie AS, som tilbyr finansiering og leie av solanlegg til private og offentlige virksomheter med større bygg. Selskapet fortsetter den gode utviklingen og har hittil signert kontrakter som til sammen vil produsere nesten 7 GWh årlig. Selskapets anlegg har produsert 3,6 GWh hittil i år.
- Konsernet har i 3. kvartal deltatt i et forskningsprosjekt sammen med Hafslund Eco og Sintef der sensorteknologi og surrogatfisk er tatt i bruk for å finne mer ut om hvilke påkjenninger fisk utsettes for i møte med vannkraftverk i elvene. Resultatene vil komme på nyåret og vil kunne påvirke hvordan man planlegger og gjennomfører effektive tiltak for fiskevennlige passasjer. Samtidig har Akershus Energi Varme mottatt resultatene fra årets GRESB-rapportering der fjernvarmeselskaper i Europa benchmarkes i forhold til bærekraftarbeid og viser stadig forbedring med en score på 93 av 100 mulige.
- Prisnivået i tredje kvartal ble vesentlig lavere enn starten på året med en gjennomsnittlig pris for NO1 på 17 EUR/MWh mot over 90 EUR/MWh i første halvår. Ekstremværet Hans og en nedbørsrik sommer har bidratt til å bedre den hydrologiske balansen vesentlig og bidratt til å redusere prisene. Det er likevel tendenser til at prisene i årets siste kvartal stiger etter hvert som været blir kaldere, men vil trolig ikke nå prisenivået fra siste kvartal 2022.

Fremtidsutsikter

Kraftprisene inneværende år har vist stor variasjon, der gjennomsnittlig kraftpris i første halvår i vårt primære prisområde var på over 90 EUR/MWh for så å falle betydelig i tredje kvartal med pris helt nede i 1 EUR/MWh i september. Samtidig øker prisene i siste kvartal i takt med kaldere vær og økt last.

Kraftprisene inneværende år er vesentlig redusert sammenlignet med fjoråret. En svært nedbørsrik sommer, spesielt på Østlandet, har medførte et betydelig fall i kraftprisene i sommer og NO1 har hadde til og med døgn med negativ pris som følge av flaskehals og høy produksjon. Prisnivået på kontinentet og i England har derimot holdt seg høyt som følge av stabilt høye brenselpriser. Kombinert med god hydrologisk balanse, fører dette til stor eksport. I oktober ser vi at Østlandet igjen kobles tettere til prisene på kontinentet etter hvert som vær-situasjonen blir kaldere og hydrobalansen normaliseres. Det er imidlertid ikke forventet at prisene vil nå nivået som vi hadde i fjerde kvartal i fjor.

Konsernet lanserte i oktober ny langsiktig strategi frem mot 2035 med betydelige vekstmål og et ambisiøst mål for å ivareta natur og miljø. Vekstmålet inkluderer bidrag til realisering av 3 TWh ny fornybar produksjon gjennom både oppgradering av eksisterende vannkraft og vekst i fjernvarmenettene, men spesielt innenfor landbasert vind og sol, både på tak og bakke. Samtidig satser konsernet på lokale energi- og fleksibilitetsløsninger for å bidra til økt næringsutvikling og etablering av grønn industri på Østlandet der både Elvia og Statnett melder at kraftnettet er helt sprengt frem til 2035. Konsernet har også satt seg som mål å bli klima- og naturpositive som innebærer at selskapet ikke bare skal hensynta naturen ved utbygging av ny kraftproduksjon, men aktivt bidra til at naturen går i pluss og redusere klimaskadelige utslipp.

Regjeringen har satt ambisiøse klimamål for Norge, og konsernet har stor respekt for det samfunnsoppdraget vi er satt til å løse. Samtidig går politikken i en retning der det innføres økt skattetrykk både for vannkraft og vindkraft. Dette reduserer både investeringsevnen til fornybarselskapene og lønnsomheten i nye prosjekter som er nødvendige for å løse klimamålene. Konsernet peker på at et bredt energipolitisk forlik er nødvendig for å sikre forutsigbare rammebetingelser for bransjen og en langsiktig politikk som gjør at vi kan nå klimamålene og sikre nok kraft for framtidens behov.

Fjernvarmevirksomheten fullførte i 2022 et større oppgraderingsprosjekt i Lørenskog for å bedre grunnlasten. Arbeidet med å optimalisere energimiksen fortsetter, og et større prosjekt for investering i varmepumpe mot avløpsvann i Lillestrøm er under utarbeidelse. Fokus for fjernvarme fremover vil være å se på nye energiløsninger for grunnlast, en generell brenselstrategi, videre vekst gjennom kundetilknytninger og fokus på utviklingsaktiviteter innen digitalisering og vedlikehold. De nåværende strømstøtteordningene til husholdninger har også stor påvirkning på fremtidig investeringsevne i fjernvarmen ettersom støtten dekkes av fjernvarmeselskapet selv i motsetning til strømstøtten som dekkes av staten. Per 3. kvartal beløper støtten seg til 25 millioner kroner og påvirker selskapets evne til videre investeringer i fjernvarmenettene.

Konsernet tok i 2022 investeringsbeslutning om direkte eierskap i Furuseth Solkraftverk sammen med blant annet Østfold Energi og Solgrid. Furuseth blir det første norske solkraftverket i industriell skala og dekker 170 mål, delvis i et nedlagt grustak, i Stor-Elvdal kommune. På grunn av forsinket saksbehandling og utfordrende grunnforhold, vil kraftverket etter planen starte produksjon i fjerde kvartal 2023. Det forventes at anlegget årlig vil levere 6,4 GWh ny fornybar energi. Ytterligere kapitaltilførsel er utført i utviklingsselskapet Solgrid for å bidra til økt takt i utviklingen av ytterligere solkraftverk i Norge og Sverige, og selskapet har flere større prosjekter under utvikling.

Ekstremværet Hans medførte sommerflom i mange vassdrag på Østlandet, etter en svært nedbørsrik sommer. Sommerflom er en svært uvanlig situasjon, og hendelsene rundt ekstremværet vil medføre at risikovurderinger rundt vannføring og ekstremvær vil måtte oppdateres. Konsernet har allerede gjennomført en klimarisikoanalyse i henhold til TCFD-rammeverket, og har startet arbeidet med å innarbeide dette i det operative risikoarbeidet.

HMS og bærekraft

HMS - Alltid først og bærekraft i alt vi gjør!

Vi fortsetter arbeidet med våre mest vesentlige bærekraftsaspekter og prioriterte tiltak samt fortsetter å styrke arbeidet rundt HMS. Samtidig implementeres ny strategi hvor konkrete tiltak og KPIer også for bærekraft etableres for alle områder, samt at delmål etableres. Et av de store spørsmålene som skal besvares i forbindelse med ny strategi er hvordan vi skal bli klima- og naturpositive. Det er gjennomført flere workshoper i organisasjonen samt forretningsområder for å etablere tiltak og forankre ambisjonen.

Av pågående prioriterte tiltak er engen nedenfor Rånåsfoss II nå etablert, og vi venter spent til våren for å se resultatene av dette arbeidet. System for bærekraftsrapportering og –styring er under anskaffelse og vil i stor grad bidra til å gjøre oss klare for rapporteringskrav som kommer gjennom EUs bærekraftsrapporteringsdirektiv CSRD.

Gjennomførte tiltak:

- Plan for utslippsfri bilpark
- Etablere eng
- Gjennomføre aktsomhetsvurderinger ihht. åpenhetsloven

Klima	Natur	Samfunn og sosiale forhold	Økonomi og styring
Vesentlige bærekraftsaspekter Karbonfangst og -lagring (CCS) SF ₆ -gass Brenseltransport Klimautslipp i prosjekt Energieffektivisering Avfall	Vesentlige bærekraftsaspekter Fiskevandring og gyteareal Naturregnskap Miljøavtrykk uttak av skog LEAN-metodikk / 5S-modellen	Vesentlige bærekraftsaspekter HMS og menneskerettigheter i leverandørkjede Mangfold og inkludering HMS og trivsel blant ansatte	Vesentlige bærekraftsaspekter Innkjøp Kvalitetssystem Klimarisiko Digitalisering Nye investeringer
Prioriterte tiltak for 2023 1. Plan for utslippsfri bilpark 2. Effektivisere og utbedre bærekraftsrapportering og klimaregnskap 3. Kartlegge energieffektiviserings tiltak	Prioriterte tiltak for 2023 1. Oppfølging av fisk og optimalisering av fiskevandring 2. Innføre LEAN / 5S-metodikk 3. Etablere eng	Prioriterte tiltak for 2023 1. Fortsette arbeidet med HMS-løftet 2. Gjennomføre aktsomhetsvurderinger 3. Klimakonkurranse	Prioriterte tiltak for 2023 1. Avgjøre andel bærekraftige aktiviteter iht. taksonomien ("taxonomy aligned") 2. Videreutvikle bærekraftsrapportering 3. Bærekraftsprinsipper for nye investeringer og eierstyring 4. Utbedre malverk og metode for bærekraftige innkjøp.

Finansielle nøkkeltall

EBITDA: Driftsresultat + av- og nedskrivninger

EBITDA-margin (%): EBITDA / Driftsinntekter

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

Engasjert kapital: Egenkapital korrigeret 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 korrigeret 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	Q3-2023	Q3-2022	2022
Resultat:			
Driftsinntekter	1 655	2 556	3 773
Driftskostnader	710	813	1 307
Driftsresultat	945	1 743	2 466
EBITDA	1 046	1 836	2 589
Resultat etter skatt (majoritet)	96	516	256
Balanse:			
Totalkapital	7 760	8 987	9 853
Rentebærende gjeld	1 952	2 060	2 056
Netto gjeld	184	-862	-1 506
Tilgjengelig likviditet	2 668	3 822	4 462
Engasjert kapital (gjennomsnitt)	3 322	3 513	2 568
Kontantstrøm:			
Kontantstrøm fra drift	-1 497	1 326	1 198
Investering i driftsmidler	63	106	157
Utbetalt utbytte til eier etter fjorårets resultat	200	300	300
Nøkkeltall:			
Soliditet	39 %	22 %	28 %
EBITDA-margin	63,2 %	71,9 %	68,6 %
Rentedekningsgrad	23,6	44,9	45,9
Egenkapitalrentabilitet	6,0 %	13,2 %	10,0 %
Avkastning på engasjert kapital (før skatt)	25,7 %	53,3 %	101,7 %
Netto gjeld/EBITDA(12 mnd rullerende)	0,1	0,0	0,0
FFO(12 mnd. rullerende)	-173	2 666	1 892
Produksjonsvolum Vannkraft (GWh)	2 072	1 581	2 274
Salgsvolum Fjernvarme (GWh)	161	149	227
Kraftpris NO1 vannkraft (NOK/MWh)	747	2 014	1 939
Oppnådd salgspris vannkraft (NOK/MWh)	639	1 221	1 279

Konsern

Konsernet leverer et resultat etter skatt per tredje kvartal 2023 på 96 millioner kroner. Ved siden av at NO1 er levert til en pris på 747 NOK/MWh i årets første tre kvartaler, 1 267 NOK/MWh lavere enn samme periode i 2022, er resultatet preget av høyprisavgift, negativ verdiendring på finansielle investeringer og høye skattekostnader.

Finansiell risiko

Konsernets resultatutvikling er tett knyttet til utviklingen i de fundamentale forholdene i kraftmarkedet som nedbør, import/eksport, forbruk m.m. Kraftprisene så langt i 2023 er påvirket både av høye priser på gass og kull på grunn av krigen i Ukraina og en svært nedbørsrik sommer samt ekstremvær som har medført at den hydrologiske balansen ble økt vesentlig på kort tid. Kraftprisene fremover forventes å holde seg høye, og NVE anslår i sin siste kraftmarkedsrapport en kraftig forbruksvekst som gir høye kraftpriser frem til 2030. Samtidig forventes det at prisene vil være mer volatile enn de historiske prisene grunnet økt forekomst av ekstremvær og endringer i klimaforutsetningene.

Beslutningsgrunnlaget for konsernets sikringsaktiviteter har vært drevet av behovet for risikoreduksjon og forutsigbarhet for å sikre kontantstrømmer og øke avkastning på konsernets investeringer. Konsernet har derfor flerårige planer for å håndtere risiko knyttet til kraftpris, produksjonsvolum og valutakurs. Konsernet tilbyr fastpriser til næringslivet som en følge av endrede rammebetingelser.

Resultat

Konsernets resultat etter skatt var 96 millioner kroner, 420 millioner kroner lavere enn samme periode i 2022.

Konsernets samlede driftsinntekter var 1 655 millioner kroner, 901 millioner kroner lavere enn samme periode i 2022.

EBITDA på 1 046 millioner kroner er 790 millioner kroner lavere enn samme periode i 2022.

Dekningsbidraget er redusert med 696 millioner kroner i forhold til tilsvarende periode forrige år. Dette skyldes lavere oppnådde kraftpriser.

Lønn og personalkostnader var 81 millioner kroner, 9 millioner kroner høyere enn tilsvarende periode forrige år. Økningen skyldes hovedsakelig økning i antall ansatte samt effekt av fjorårets lønnsoppgjør.

Andre driftskostnader var 91 millioner kroner høyere enn tilsvarende periode forrige år. Dette skyldes i hovedsak høyprisavgiften med 67 millioner kroner årets tre første kvartaler. Økte kostnader til drift og vedlikehold, fremmedtjenester samt generell økning i driftskostnader utgjør resterende økning.

Regnskapsmessige avskrivninger på 101 millioner kroner er 7 millioner kroner høyere enn samme periode forrige år.



Andel resultat tilknyttede selskap var 8 millioner kroner, 154 millioner kroner lavere enn forrige år. Dette skyldes i hovedsak gevinster på 114 millioner kroner ved salg av aksjer i OS-IX Eiendom Holding AS og AE Bulk Co-Invest AS i 2022. Andel fra Odal Vind er redusert med 33 millioner kroner mot fjoråret, mens andre andeler er redusert med 7 millioner kroner.

Netto finans på minus 74,8 millioner kroner er 16 millioner kroner lavere enn i samme periode i 2022. Økning i finansinntekter skyldes i hovedsak økning i renteinntekter på 57 millioner kroner, mens agjoinntekter er redusert med 6 millioner kroner. Økning i finanskostnader skyldes i hovedsak redusert aksjeverdi for eierposten i Otovo AS med 85 millioner kroner, mot 8 millioner kroner forrige år.

Skattekostnaden er beregnet til 777 millioner kroner, en reduksjon på 550 millioner kroner i forhold til samme periode 2022. Av skattekostnaden kan 558 millioner kroner henføres til skatt på grunnrenteinntekt og de resterende 219 millioner kroner til alminnelig inntektsskatt. Grunnrenteskatt per 3. kvartal 2022 var innarbeidet med 37 prosent mot 45 prosent i 2023.

Balanse

Konsernets total kapital er pr. 30.09.23 på 7 760 millioner kroner, 2 093 millioner kroner lavere enn ved årsskiftet (31.12.22), i hovedsak som følge av betaling av skatt.

Konsernets egen kapital pr. 30.09.23 på 2 989 millioner kroner gir en egenkapitalandel på 39 prosent, 11 prosentpoeng høyere enn ved årsskiftet (31.12.22). Økningen i egen kapital skyldes positivt resultat samt nedgang i bokførte urealiserte fremtidige sikringskontrakter til markedsverdi som følge av lavere markedspriser, som gir en positiv effekt på egenkapitalen. Økning i egenkapitalandelen er en følge av dette samt at total kapitalen har gått ned.

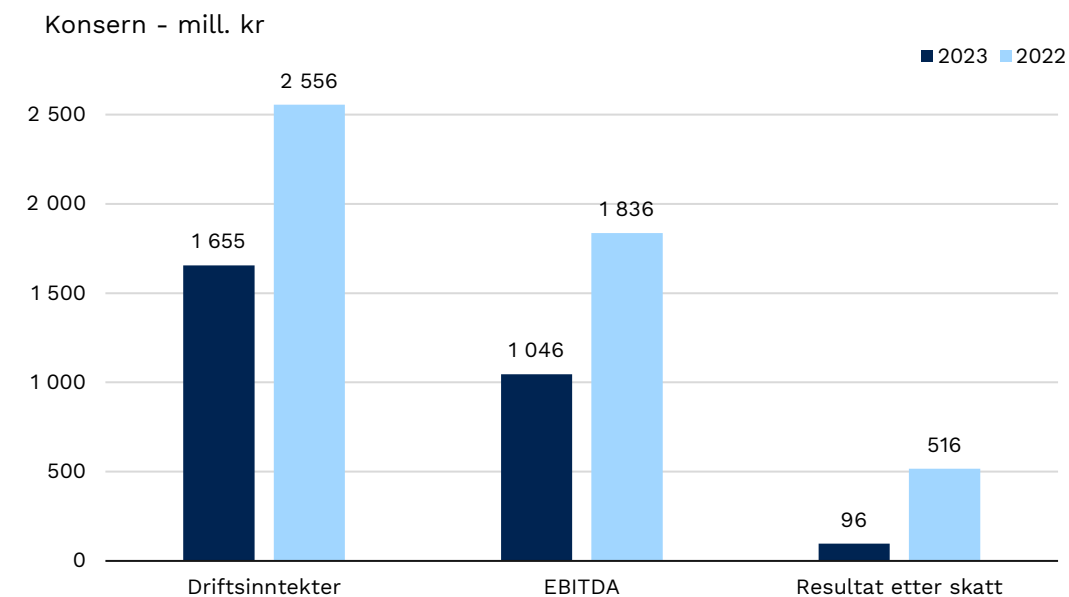
Netto gjeld pr. 30.09.23 er på 184 millioner kroner, 1 690 millioner kroner høyere enn ved

årsskiftet (31.12.22). Tilgjengelig likviditet er i tilsvarende periode redusert med 1 794 millioner kroner til 2 668 millioner kroner.

Kontantstrøm

Konsernets kontantstrøm fra drift var minus 1 497 millioner kroner, en reduksjon på 2 823 millioner kroner i forhold til samme periode 2022. Endringen forklares hovedsakelig med lavere driftsresultat, høyere betalbar skatt og negativ endring arbeidskapital.

Konsernets netto kontantstrøm var på minus 622 millioner kroner. Negativ kontantstrøm fra drift, investeringer i driftsmidler og nedbetaling av gjeld utgjør endringen.



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 valutaterminkontrakter benyttes innenfor definerte rammer for sikring av fremtidig kontantstrøm i norske kroner.

Resultat etter skatt var 208 millioner kroner, en reduksjon på 219 millioner kroner fra året før. Til tross for relativt høye oppnådde kraftpriser og økt produksjonsvolum reduseres resultatet. Dette skyldes både reduserte kraftpriser i forhold til fjoråret, men også innføring av høyprisavgift samt økt grunnrenteskatt som følge av skattesats på 45 prosent mot 37 prosent forrige år.

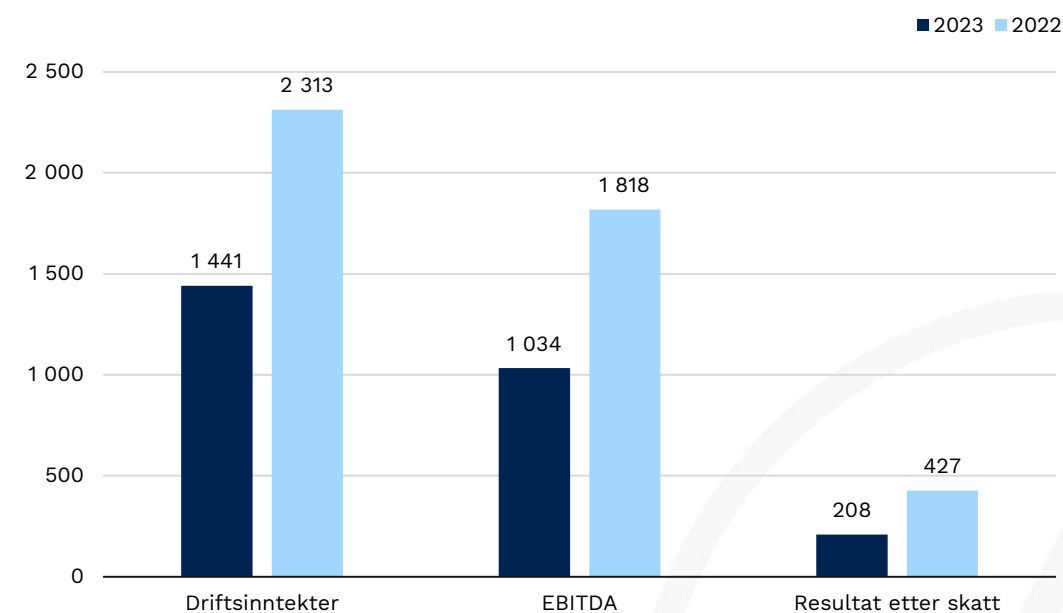
Driftsinntekter var 1 418 millioner kroner, en reduksjon på 820 millioner kroner i forhold til 2022. I hovedsak er dette som følge av lavere oppnådde kraftpriser.

EBITDA var 1 034 millioner kroner, 784 millioner kroner lavere enn samme periode i fjor. Endringen i EBITDA forklares ved at dekningsbidraget er redusert med 696 millioner kroner, samt høyprisavgift. Endringen i dekningsbidrag skyldes i hovedsak lavere oppnådde kraftpriser.

Lønn- og personalkostnader var 27 millioner kroner, 1 million høyere enn tilsvarende periode forrige år.

Andre driftskostnader var 225 millioner kroner, 87 millioner kroner høyere 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 Viken 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 de første tre kvartaler 2023 ble 6,5 millioner kroner, 1,2 million kroner lavere enn tilsvarende periode 2022.

Driftsinntektene ble på 201 millioner kroner, en nedgang på 28 millioner kroner i forhold til samme periode i 2022. Varmeprisen ble redusert med 29,9 øre/kWh, mens salgsvolumet gikk opp med 12 GWh. Fjernvarmeprisen har blitt justert med tilsvarende makspris som vanlige strømkunder har fått, som har resultert i en redusert omsetning på 25 millioner kroner så langt i år.

EBITDA var 51 millioner kroner, 6 millioner kroner høyere enn samme periode forrige år.

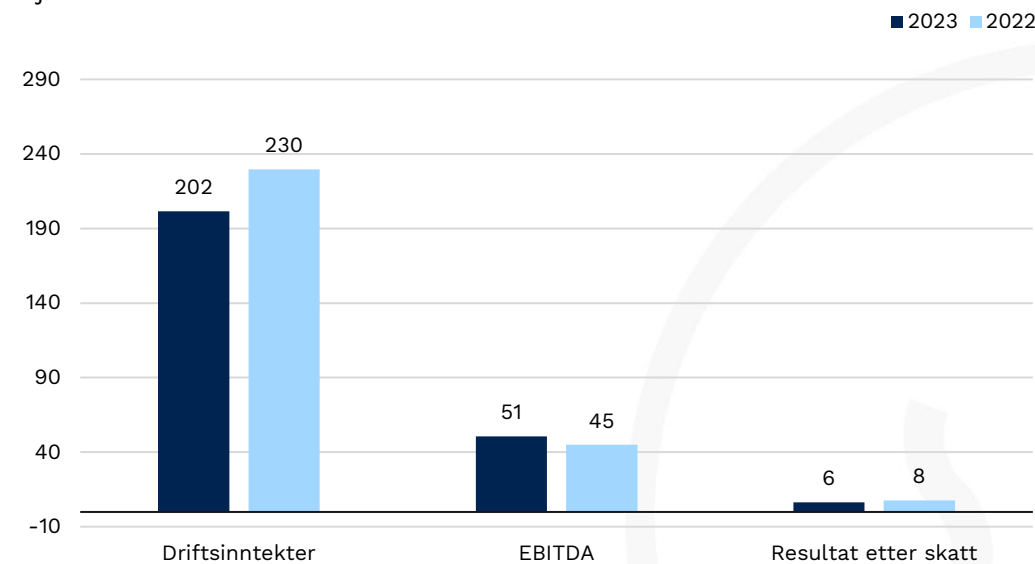
Reduksjonen i volum motvirkes av reduserte brenselkostnader, noe som gir en positiv effekt i utviklingen av dekningsbidraget, som øker med 6 millioner sammenlignet med forrige år.

Lønn- og personalkostnader ble 10 millioner kroner. Andre driftskostnader ble 39 millioner kroner. Begge er tilsvarende samme periode forrige år.

Regnskapsmessige avskrivninger ble 26 millioner kroner, 3 millioner kroner høyere enn samme periode forrige år.

Det arbeides videre med en produksjons- og lønnsomhetsanalyse av alle fjernvarmenettene, men spesielt de områdene som har hatt og forventes å ha høy vekst fremover. Analysen skal blant annet identifisere potensiale for flere fornybare grunnlastkilder for å redusere produksjonskostnadene og å øke installert effekt. Oppgraderingsprosjektet i Lørenskog er ferdig og gir effekt gjennom reduserte produksjonskostnader.

Fjernvarme - mill. kr



Vindkraft

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

Vindkraftverket er ferdigstilt og overlevert til drift. Kraftverket består av 34 vindturbiner som til sammen leverer 530 GWh ved full produksjon. Kraftverket er under innkjøring og har produsert 264 GWh per 3. kvartal 2023. Tilsvarende produksjon i samme periode 2022 var 90 GWh.

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 for de første tre kvartaler i 2023 var 9 millioner kroner, 42 millioner kroner lavere enn 2022, hovedsakelig som følge av redusert resultatbidrag fra tilknyttet selskap.

Driftsinntekter var 4 millioner kroner. Tjenester leveres til drift og utbygging av Odal Vindkraftverk AS og er 2 millioner lavere enn samme periode i 2022.

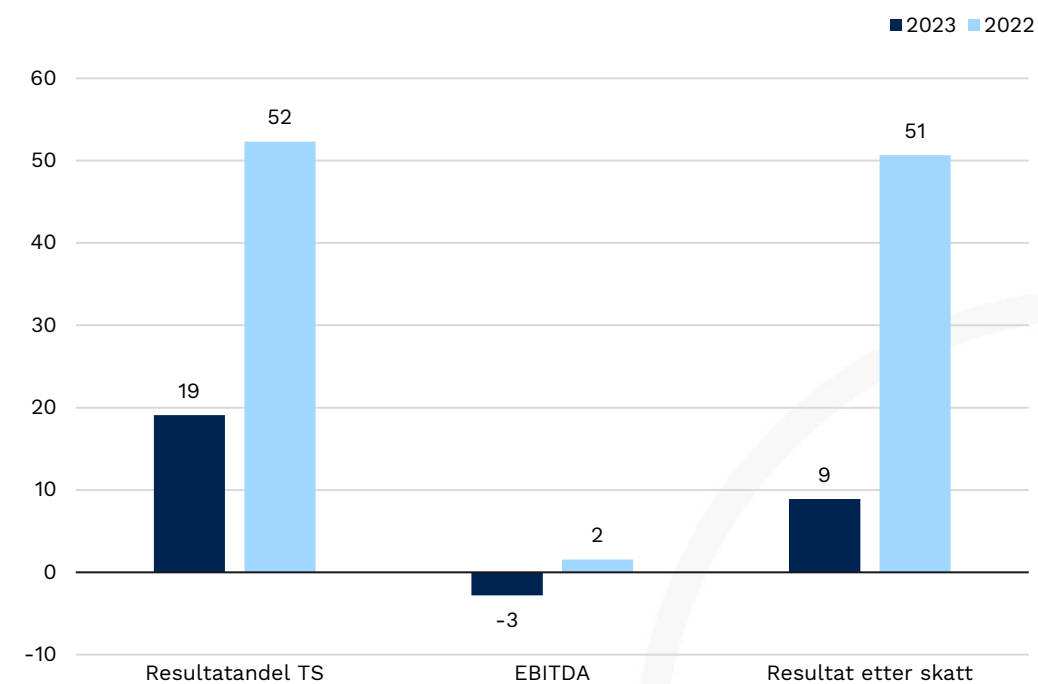
Lønn- og personalkostnader var 4 millioner kroner, tilsvarende som samme periode forrige år.

Driftskostnadene var 3 millioner kroner, 1 million kroner høyere enn tilsvarende periode forrige år.

Andel tilknyttet selskap ble 19 millioner kroner. Dette er andel tilknyttet selskap Odal Vind og er 33 millioner kroner lavere enn samme periode forrige år. Reduksjonen skyldes vesentlig lavere kraftpriser i 2023 sammenlignet med 2022.

Netto finans i 2023 er på minus 10 millioner kroner, 6 millioner kroner lavere enn forrige år.

Vindkraft - mill. kr



Solkraft

Virksomhetsområdet ligger under det heleide datterselskapet Akershus Energi Sol AS.

Virksomhetsområdet består av ansatte i Akershus Energi Sol AS. 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 for de tre første kvartaler 2023 ble minus 88 millioner kroner, 49 millioner kroner lavere enn i 2022. Dette skyldes i hovedsak at verdien på aksjer i Otovo AS er redusert med 85 millioner kroner i per utgangen av tredje kvartal, mot fjorårets nedjustering på 8 millioner kroner.

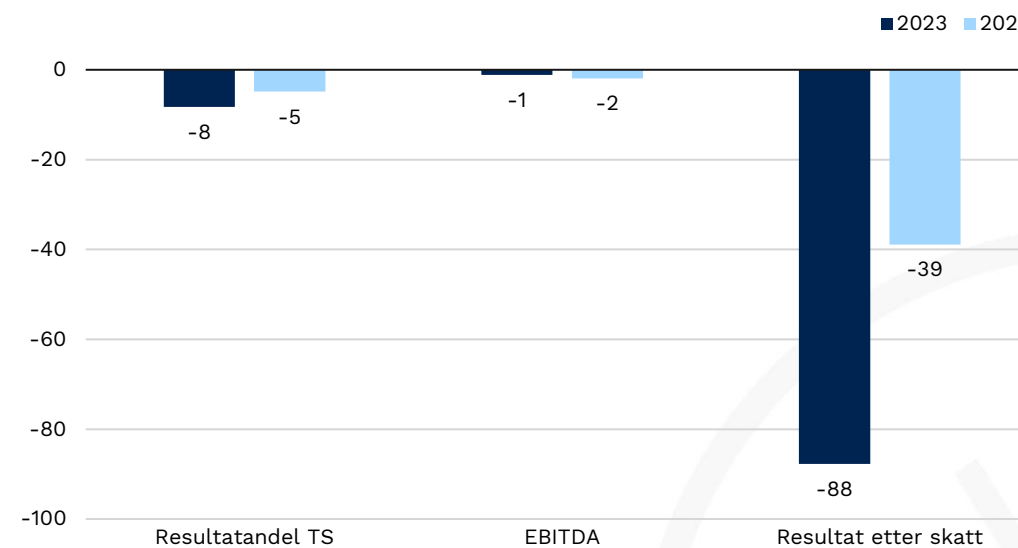
Lønn- og personalkostnader var 0,5 million kroner, 1 million lavere enn samme periode i fjor.

Driftskostnadene endte på 0,4 million kroner som tilsvarer samme periode i 2021.

Andel resultat tilknyttet selskap ble minus 8 millioner kroner, 3 millioner kroner lavere enn i 2022, som i hovedsak skyldes høyere negativ resultatandel fra Solgrid AS.

Netto finans ble på minus 87 millioner kroner, 54 millioner lavere enn i 2022. Dette knytter seg hovedsakelig til endring i negative verdiendringer på aksjer i Otovo AS.

Solkraft - mill. kr



Grønn infrastruktur

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

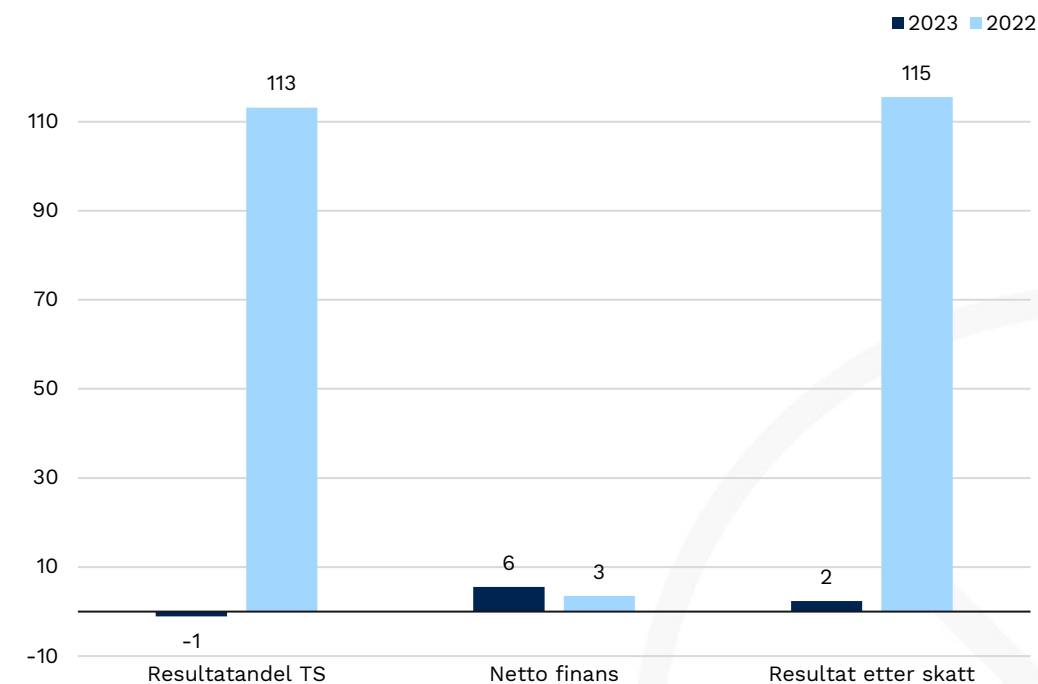
Innenfor virksomhetsområdet ligger eierandeler i Nordisk Energikontroll AS og Svalun AS som skal bygge og investere i lokale energiløsninger til offentlige og private bygg. I tillegg er Energihuset Lillestrøm AS etablert som skal stå for utvikling og bygging av et regionalt kompetansesenter for energi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

Virksomhetsområdet har i årets tre første kvartaler levert et resultat etter skatt på 2,4 millioner kroner mot 115 millioner kroner i 2022. Endringen skyldes i hovedsak gevinster ved salg av aksjene i AE Bulk Co-Invest AS og OS-IX Eiendom Holding AS i 2022 på 114 millioner kroner.

Resultatandel tilknyttet selskap er 112 millioner kroner lavere enn i forhold til fjoråret, som i hovedsak skyldes salg av tilknyttet selskap.

Netto finans er økt med 2 millioner kroner mot fjoråret. Endringen forklares med høyere renteinntekter på konsernkonto.

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.

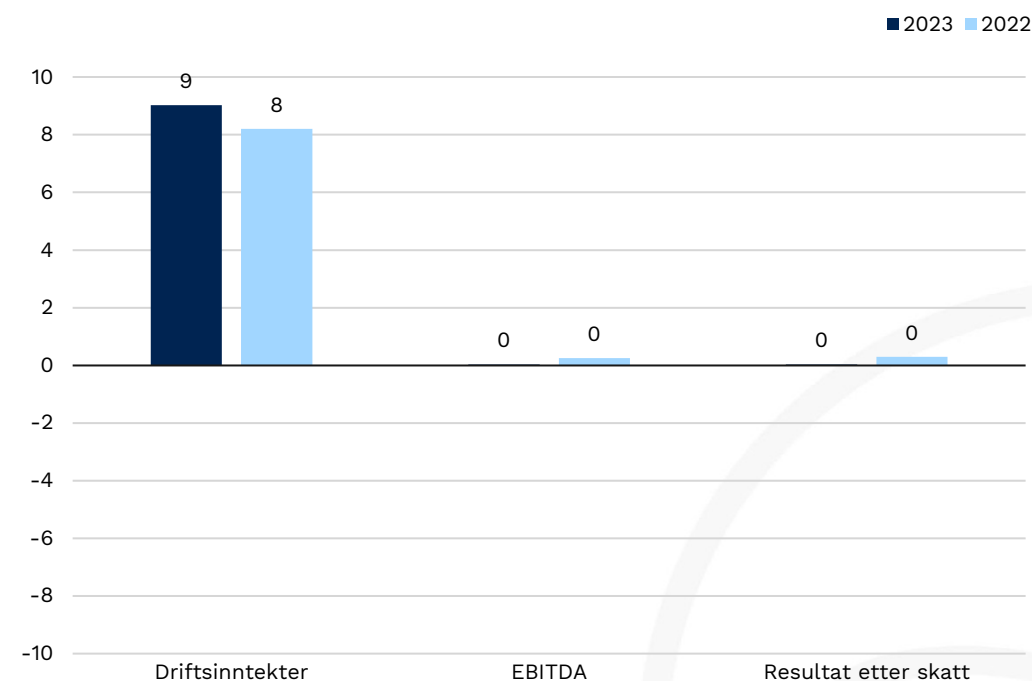
Innenfor virksomhetsområdet ligger i tillegg en eierandel i Becour AS som jobber for å forenkle og digitalisere omsetning av fornybar energi.

Resultat etter skatt i tre første kvartaler i 2023 var null kroner, omtrent på samme nivå som 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 9 millioner kroner, 1 million kroner høyere enn tilsvarende periode i fjor.

Lønn- og personalkostnader så langt i 2023 var på 4,8 millioner kroner, og andre driftskostnader var på 4,2 millioner kroner, sammenlignet med henholdsvis 4,5 og 3,5 i samme periode i 2022.

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.

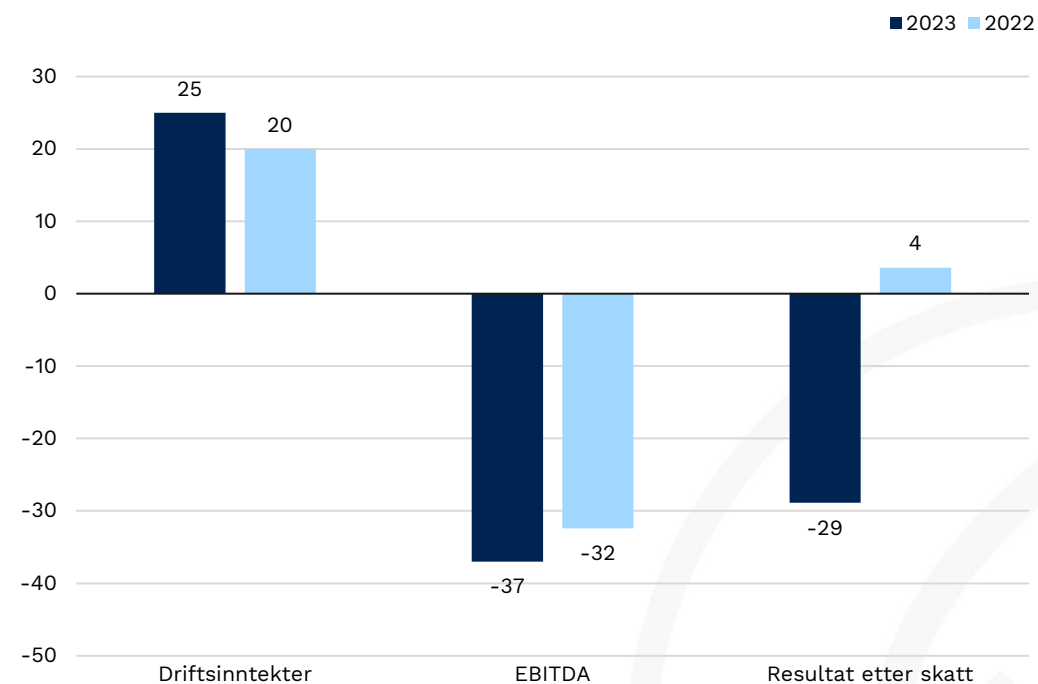
Driftsinntekter i de tre første kvartalene 2023 på 34 millioner kroner er 12 millioner kroner høyere enn forrige år.

EBITDA på minus 35 millioner kroner er 9 millioner kroner lavere enn på samme periode forrige år. Lønnskostnadene er økt med 12 millioner kroner mot fjoråret som følge av flere ansatte og effekt av lønnsoppgjør. I tillegg er driftskostnadene økt med 8 millioner kroner, både som følge av flere ansatte og økt aktivitet. De største endringene i driftskostnadene ligger i økte kostnader IKT, fremmedtjenester og en del knyttet mot digitaliseringsprosjekter.

Netto finans er redusert med 37 millioner kroner mot fjoråret som følge av bokføring av konserninterne renter på konsernkonto.

Resultat etter skatt ble derfor minus 42 millioner kroner, mot et positivt resultat på 8 millioner kroner forrige år.

Øvrig - mill. kr



Tredje kvartal 2023

Akershus Energi konsern

Resultatregnskap

Beløp i millioner kroner	30.09.2023	30.09.2022	31.12.2022
Salgsinntekter	1 619	2 467	3 663
Andre driftsinntekter	36	88	110
Sum driftsinntekter	1 655	2 556	3 773
Energi- og overføringskostnader	256	467	699
Lønn og personalkostnader	81	72	104
Av- og nedskrivninger	101	94	138
Annen driftskostnad	272	180	365
Sum driftskostnader	710	813	1 307
Driftsresultat	945	1 743	2 466
Andel resultat i tilknyttede selskaper	8	48	88
Gevinst/tap på salg av tilknyttede selskaper	0	114	114
Finansinntekter	71	22	51
Finanskostnader	145	81	130
Netto finansposter	-75	-58	-79
Resultat før skattekostnad	878	1 846	2 589
Skattekostnad	777	1 327	2 333
Resultat etter skatt	101	520	256
Tilordnet:			
Aksjonærer	96	516	244
Minoritetsinteresser	5	4	12
Resultat pr. aksje tilordnet selskapets aksjonær (kr pr. aksje)	478,8	2 580,4	1 218,9
Totalresultat			
Resultat etter skatt	101	520	256
Poster som ikke skal reklassifiseres over resultat			
Estimatavvik pensjon, før skatt	0	0	-32
Beregnet skatt estimatavvik pensjon	0	0	8
Poster som kan reklassifiseres over resultatet i senere perioder			
Omregningsdifferanser	40	29	26
Endring sikringsreserve	405	-1 009	314
Skattekostnad sikringsreserve	-89	222	-69
Totalresultat	457	-239	502
Tilordnet:			
Aksjonærer	451	-243	490
Minoritetsinteresser	5	4	12

Balanse

Beløp i millioner kroner	30.09.2023	30.09.2022	31.12.2022
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler	211	220	212
Varige driftsmidler	3 088	3 120	3 131
Andel deleide verk	1 570	1 561	1 564
Investering i tilknyttet selskap	727	633	714
Derivater og finansielle anleggsmidler	214	357	296
Sum anleggsmidler	5 810	5 891	5 917
Omløpsmidler			
Varebeholdning	11	8	25
Kundefordringer og andre fordringer	138	149	334
Derivater og finansielle eiendeler	497	1 636	1 652
Bankinnskudd	1 303	1 304	1 926
Sum omløpsmidler	1 949	3 097	3 936
Sum eiendeler	7 760	8 988	9 853
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital	465	465	465
Annen egenkapital	2 266	1 279	2 012
Udisponert resultat	0	0	0
Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer	2 730	1 744	2 476
Minoritetsinteresser	259	257	265
Sum egenkapital	2 989	2 001	2 741
Langsiktig gjeld			
Pensjoner og lignende forpliktelse	2	0	0
Utsatt skatt	1 464	846	1 329
Andre avsetninger for forpliktelse	194	253	255
Lån	1 439	1 947	1 543
Derivater	0	327	0
Sum langsiktig gjeld	3 099	3 373	3 126
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	790	802	1 383
Betalbar skattegjeld	731	1 315	2 122
Derivater	150	1 497	480
Sum kortsiktig gjeld	1 671	3 614	3 985
Sum gjeld	4 771	6 987	7 112
Sum egenkapital og gjeld	7 760	8 988	9 853

Kontantstrømoppstilling

Beløp i millioner kroner	3. kvartal 2023	3. kvartal 2022	Året 2022
Resultat før skatt	878	1,846	2,589
Av- og nedskrivninger	101	94	138
Verdiendringer uten kontantstrømseffekt	32	-133	-149
Endring arbeidskapital	-365	253	199
Betalte renter	-23	-21	-57
Betalte skatter	-2,122	-700	-700
Andre poster	1	-13	17
Kontantstrøm fra driftsaktiviteter	-1,497	1,326	2,037
Investering i virksomhet og anleggsmidler	-63	-106	-157
Salg av anleggsmidler og TS-andeler	-	311	310
Investering i tilknyttede selskap og andeler	-61	-39	-82
Netto endring finansielle omløpsmidler	1,165	-280	-280
Mottatt renter og utbytte	138	6	16
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	1,179	-109	-193
Opptak av ny gjeld	-	300	300
Nedbetaling av gjeld	-104	-504	-509
Opptak/nedbetaling av kortsiktig gjeld	-	-	-
Utbytte og kapitaltransaksjoner	-200	-310	-310
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-304	-514	-519
Netto kontantstrøm i perioden	-622	704	1,325
Likvidbeholdning ved periodens begynnelse	1,926	600	600
Likvidbeholdning ved periodens slutt	1,303	1,304	1,925

Endringer i egenkapital

Beløp i millioner kroner	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sikrings-reserve	Omregnings-differanser	Egenkap. selskap-ets aksjonær	Minoritets-interesser	Sum egenkapital
Egenkapital 30.09.2022	200	265	2 604	-1 331	6	1 744	257	2 001
Årets resultat	0	0	-272	0	0	-272	8	-264
Utvidet resultat	0	0	-24	1 032	-3	1 005	0	1 005
Egenkapital 31.12.2022	200	265	2 308	-299	3	2 477	265	2 742
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	2	0	0	2	0	2
Egenkapital 30.09.2023	200	265	2 206	17	42	2 730	259	2 989

Noter til regnskapet

Rammeverk og vesentlige regnskapsprinsipper

Konsernregnskapet for Akershus Energi er avsluttet pr. 30.09.23, og er utarbeidet etter internasjonale regnskapsprinsipper (IFRS – International Financial Reporting Standards). Konsernregnskapet omfatter Akershus Energi AS med datterselskaper og tilknyttede selskaper. Regnskap for de tre første kvartaler 2023 er utarbeidet i samsvar med IAS 34 om delårsrapportering.

Selskaper hvor konsernet har kontroll innarbeides i konsernregnskapet som datterselskap. Selskaper med en eierandel mellom 20 prosent og 50 prosent tas i utgangspunktet inn i konsernregnskapet som tilknyttede selskap etter egenkapitalmetoden. Eierandeler under 20 prosent føres til virkelig verdi over resultatet. Eierandeler i deleide verk innenfor vannkraftproduksjon er regnskapsført som felleskontrollert driftsordning hvor konsernets andel av eiendeler, forpliktelser, inntekter og kostnader er medtatt i konsernregnskapet.

Konsernet benytter IFRS 9 og sikringsbokføring hvor finansielle derivater handles for å sikre og redusere eksponeringen mot kraftpris-, rente- og valutarisiko. Grunneiererstatninger er også ansett å ha en økonomisk samvariasjon med derivater og kraftprisnivåer og inngår som en del av sikringsbokføringen. Alle kontraktsinngåelser av finansielle derivater gjøres som et ledd i konsernet sikringsstrategi. Sikrings- strategien utføres i samsvar med vedtatte retningslinjer. Konsernet benytter sikringsbokføring når kriteriene for et sikringsforhold er etablert i tråd med reglene i IFRS 9. Derivater som benyttes som sikrings- instrumenter innregnes til virkelig verdi den dagen kontrakten inngås og måles deretter til virkelig verdi med verdiendringer over totalresultatet i den grad sikringen er effektiv.

Ved hver regnskapsavslutning blir det foretatt en beregning av effektiviteten og all ineffektivitet

blir resultatført over resultat. Den effektive delen av verdiendringene på sikringsinstrumentet resirkuleres over resultatregnskapet når det sikrede objektet påvirker resultatregnskapet.

Konsernet benytter IFRS 16 for leieavtaler. Konsernet må på tiltredelsesdato for en leieavtale innregne forpliktelsen til nåverdien av fremtidige leiebetalinger og en tilsvarende eiendel som gjenspeiler retten til å anvende den underliggende eiendelen i leieperioden (bruksretteiendelen). Konsernet må vise rentekostnader på leieforpliktelsen og avskrivningskostnad på bruksretteiendelen separat i resultatregnskapet. Effekten på konsernets resultatregnskap er marginal, og vi rapporterer således ikke justerte resultatstørrelser.

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 (2022). Rapporten gir ikke informasjon i samme omfang som et årsregnskap, og må derfor sees i sammenheng med konsernets årsregnskap for 2022.

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 risikostreget gjennomføres det økonomisk sikring av fremtidige kontantstrømmer ved bruk av finansielle kraftkontrakter og valutaterminkontrakter.

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

Beregnet fremtidig forpliktelse for konsesjonskraft utgjør følgende (før skatt):

30.06.2021	757 millioner kroner
31.12.2021	830 millioner kroner
30.06.2023	442 millioner kroner

Transaksjoner med nærstående parter

Det er i 2023 utbetalt utbytte på 200 millioner kroner til Viken fylkeskommune.

Fakturerte premier og tilskudd til konsernets pensjonsordning i 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)

30.09.2023	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
Driftsresultat	964,2	24,7	-2,8	-1,1	-1,0	0,0	-40,3	0,9	944,6
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
Resultat etter skatt	208,3	9,7	8,9	-87,7	2,4	0,0	-41,5	0,8	100,9
Resultat etter skatt (majoritetsandel)	208,3	6,5	8,9	-87,7	2,4	0,0	-41,5	-1,1	95,7
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 ¹⁾	1 033,9	50,6	-2,8	-1,1	-1,0	0,0	-34,9	1,1	1 045,8
EBITDA-margín ¹⁾	71,7 %	25,1 %	-66,7 %	-187,0 %	-	0,3 %	-102,1 %	-	63,2 %
Produksjon-og salgsvolum (GWh)	2 072	161	-	-	-	-	-	-	2 233

30.09.2022	Vannkraft	Fjernvarme	Vindkraft	Solkraft	Grønn infrastruktur	Energihandel	Øvrig	Eliminering	Konsern
Driftsinntekter, eksterne	2 238,4	229,0	-	-	-	-	-	-	2 467,4
Driftsinntekter, andre segment	74,9	0,6	6,6	0,7	-	8,2	22,3	-25,0	88,3
Energikostnad/vareforbruk	331,0	135,5	-	-	-	-	-	-	466,5
Lønn og personalkostnader	26,1	9,7	3,6	1,4	-	4,5	26,9	-	72,2
Av- og nedskrivninger	66,9	23,0	-	-	-	-	3,7	0,3	93,9
Andre driftskostnader	138,0	39,4	1,5	1,2	0,3	3,5	21,6	-24,9	180,5
Driftsresultat	1 751,3	22,1	1,6	-1,9	-0,3	0,2	-29,9	-0,4	1 742,6
Resultatandel TS	1,5	-	52,3	-4,9	113,1	-	-	-	162,1
Finansinntekter	16,0	0,7	-	-	3,5	-	71,3	-69,2	22,3
Finanskostnader	5,4	8,0	3,7	32,6	0,0	-	46,9	-15,8	80,7
Skatt	1 336,5	3,3	-0,5	-0,5	0,8	-0,1	-13,0	-	1 326,6
Resultat etter skatt	426,9	11,5	50,7	-38,9	115,5	0,3	7,5	-53,7	519,8
Resultat etter skatt (majoritetsandel)	426,9	7,7	50,7	-38,9	115,5	0,3	7,5	-53,8	515,7
Eiendeler	6 584,2	912,6	519,6	228,3	371,0	5,0	5 934,4	-5 567,9	8 987,2
Gjeld	4 673,1	500,0	432,8	5,1	2,0	-	4 395,6	-3 021,8	6 986,8
Investeringer	34,9	57,8	-	-	5,6	-	7,8	-	106,1
Soliditet (%)	29,0 %	45,2 %	16,7 %	97,8 %	99,5 %	100,0 %	25,9 %	45,7 %	22,3 %
EBITDA ¹⁾	1 818,2	45,0	1,6	-1,9	-0,3	0,2	-26,2	-0,1	1 836,5
EBITDA-margín ¹⁾	78,6 %	19,6 %	23,5 %	-286,8 %	0,0 %	3,0 %	-117,5 %	0,4 %	71,9 %
Produksjon-og salgsvolum (GWh)	1 581	149	-	-	-	-	-	-	1 730

Konsernstruktur pr. 30.09.2023

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

I 2023 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 (35,3 %) 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 (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.

Energihandel

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