

Halvårsrapport 2023

Akershus Energi AS



Innhold

→ <u>Nøkkeltall</u>	s.3	→ <u>Kommentarer til halvårsregnskapet</u>	s.7
		- Konsern	
→ <u>Fremtidsutsikter</u>	s.4	- Vannkraft	
		- Fjernvarme	
→ <u>Hovedpunkter første halvår</u>	s.5	- Vindkraft	
		- Solkraft	
→ <u>Finansielle nøkkeltall</u>	s.6	- Grønn infrastruktur	
		- Energihandel	
		- Øvrig	
		→ <u>Regnskap første halvår</u>	s.16
		→ <u>Konsernstruktur</u>	s.24



Fremtidsutsikter

Konsernet leverer et resultat første halvår 2023 på 234 millioner kroner. Vedvarende høye kraftpriser i første halvår, bidrar til et solid resultat, samtidig som en svært nedbørsrik sommer, spesielt på Østlandet, har ført til et betydelig fall i spotprisene i påfølgende kvartal.

Første halvår viser fortsatt høye kraftpriser, selv om prisnivået er vesentlig redusert fra fjoråret. En svært nedbørsrik sommer, spesielt på Østlandet, har medført et betydelig fall i kraftprisene i sommer og NO1 har til og med hatt døgn med negativ pris som følge av flaskehalser og høy produksjon. Prisinivået på kontinentet og i England holder seg derimot høyt som følge av stabilt høye brenselpriser. Kombinert med god hydrologisk balanse, fører dette til stor eksport. Østlandet vil derfor sannsynlig før eller senere kobles tettere til prisene på kontinentet igjen etter hvert som vær-situasjonen reduseres og hydrobalansen normaliseres.

Konsernet arbeider med en langsiktig strategi frem mot 2035 der ytterligere ny fornybar produksjon skal målsettes. Strategien innebærer en markant satsing på solkraft, samt utvikling av nye storskala vindkraftprosjekter og oppgradering av eksisterende vannkraft. I tillegg skal konsernet utvikle lokale energi- og fleksibilitetsløsninger, som er sentralt i fremtidens energisystem, og helt avgjørende for lokal næringsutvikling fremover. I strategien står bærekraft helt sentralt, med spesielt fokus på klima og natur i alle deler av virksomheten. De strategiske ambisjonene skal stadig nås gjennom strategiske partnerskap.

20. juni ble Odal Vindkraftverk offisielt åpnet med olje- og energiministeren, leverandører, kommuner, grunneiere, myndigheter og eierne til stede. Vindkraftverket er nå ferdigstilt og overlevert til drift, og har produsert 182 GWh så langt i år. Vindkraftverket når full produksjon først neste år når innkjøring er fullført, og vil med sine 34 turbiner årlig produsere 530 GWh ny fornybar energi.

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 er nær forestående. Fokus for fjernvarme fremover vil være å se på nye energiløsninger for grunnlast, en generell brenselsstrategi, videre vekst gjennom kundetilknytninger og utviklingsaktiviteter innen digitalisering og vedlikehold.

De nåværende strømstøtteordningene til husholdninger har stor påvirkning på fremtidig investeringsevne i fjernvarmen ettersom støtten dekkes av fjernvarmeselskapet selv, i motsetning til strømstøtten som dekkes av staten. Per første halvår 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 først stå ferdig i fjerde kvartal 2023. Det forventes at anlegget årlig vil levere 6,4 GWh ny fornybar energi. Det arbeides parallelt med flere større solkraftverk, og ytterligere to prosjekter er sendt til konsesjonsbehandling.

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, som fremover skal innarbeides i det operative risikoarbeidet.

Hovedpunkter første halvår

- Det har så langt i år ikke vært personskader som har resultert i fravær eller skader uten fravær. Sykefraværet var 2,4 prosent korttid og 3,5 prosent langtid, totalt 5,9 prosent (2,0 prosent korttid og 2,0 prosent langtid, totalt 4,0 prosent tilsvarende periode forrige år).
- Konsernresultat etter skatt var 234 millioner kroner mot 323 millioner kroner tilsvarende periode forrige år.
- Produksjonsvolumet for vannkraftvirksomheten var 1 236 GWh, 187 GWh høyere enn tilsvarende periode forrige år.
- Salgsvolumet for varmevirksomheten var 137 GWh, 13 GWh høyere enn tilsvarende periode forrige år.
- Gjennomsnittlig markedspris på kraft (NO1) var 1027 NOK/MWh mot 1568 NOK/MWh for tilsvarende periode forrige år. Konsernets oppnådde salgpris utgjorde 937 NOK/MWh mot 1032 NOK/MWh for tilsvarende periode forrige år. Oppnådd salgpris under markedspris er en kombinasjon av sikringsaktiviteter samt produksjon fra elvekraftverk med begrenset mulighet for vannndisponering.
- EBITDA margin for konsernet ble 63 prosent mot 71 prosent for tilsvarende periode forrige år.
- Konsernet hadde en negativ kontantstrøm fra drift på 1 527 millioner kroner etter betalte skatter på 2 102 millioner kroner. Dette er 1 869 millioner kroner lavere enn tilsvarende periode forrige år. Reduksjonen forklares hovedsakelig med at betalbar skatt har økt med 1 402 millioner kroner samt endring i arbeidskapital.
- Det er utført investeringer på til sammen 32 millioner kroner, hvorav 22 millioner kroner i vannkraftprosjekter og 10 millioner kroner i fjernvarmeinvesteringer.
- Virksomhetsområdet Sol inkluderer 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 signert kontrakter som til sammen vil produsere nesten 6 GWh årlig. Selskapets anlegg har hittil i år produsert 2 GWh.
- Solgrid AS, som konsernet eier sammen med blant andre Østfold Energi, utførte en kapitalinnhenting på 100 millioner kroner i juni og kan dermed akselerere arbeidet med å utvikle og bygge solkraftverk i Norden. Selskapets første norske solkraftverk, står etter planen ferdig i siste kvartal i 2023 og flere prosjekter er under utvikling. Selskapet har en målsetning om en installert effekt på 2000 MWp innen 2030.
- Konsernet har inngått en samarbeidsavtale med eiendomsutvikleren Stima AS for kjøp av deler av konsernets eiendommer på Rånåsfoss etter at konsernets hovedkontor ble flyttet til Lillestrøm i fjor. Partene er enige om bud og endelig kjøpskontrakt forventes ferdigstilt i løpet av året. Salget vil inkludere det tidligere administrasjonsbygget samt eneboligtomter og LNF områder på sørsiden av kraftstasjonen.
- Prisnivået i første halvår er redusert sammenlignet med samme periode i 2022. På tross av dette, var prisene i Sør-Norge relativt høye med en snittpris over 90 EUR/MWh. Det er fortsatt stor usikkerhet knyttet til prisutviklingen fremover, men en god hydrologisk balanse har nå dempet oppsiden i det Nordiske markedet kommende halvår.

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 + 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

Nøkkeltall

Beløp i millioner kroner	Q2-2023	Q2-2022	2022
Resultat:			
Driftsinntekter	1 443	1 477	3 773
Driftskostnader	530	489	1 307
Driftsresultat	913	988	2 466
EBITDA	981	1 051	2 589
Resultat etter skatt (majoritet)	234	323	256
Balanse:			
Totalkapital	7 996	8 110	9 853
Rentebærende gjeld	2 056	2 260	2 056
Netto gjeld	147	90	-1 506
Tilgjengelig likviditet	2 808	3 070	4 462
Engasjert kapital (gjennomsnitt)	3 239	3 331	2 568
Kontantstrøm			
Kontantstrøm fra drift	-1 527	342	1 198
Investering i driftsmidler	32	63	157
Utbetalt utbytte til eier etter fjorårets resultat	200	300	300
Nøkkeltall:			
Soliditet	39 %	24 %	28 %
EBITDA-margin	68,0 %	71,2 %	68,6 %
Rentedekningsgrad	32,0	38,3	45,9
Egenkapitalrentabilitet	8,5 %	10,4 %	10,0 %
Avkastning på engasjert kapital (før skatt)	32,9 %	30,9 %	101,7 %
Netto gjeld/EBITDA(12 mnd rullerende)	0,2	0,1	0,0
FFO(12 mnd, rullerende)	558	1 302	1 892
Produksjonsvolum Vannkraft (GWh)	1 236	1 049	2 274
Salgsvolum Fjernvarme (GWh)	137	124	227
Kraftpris NO1 vannkraft (NOK/MWh)	1 027	1 568	1 939
Oppnådd salgspris vannkraft (NOK/MWh)	937	1 032	1 279

Kommentarer til regnskapstallene

Konsern

Første halvår har gitt relativt høye markedspriser på kraft, selv om nivået er redusert i forhold til året før. Dette skyldes at de globale prisnivåene på gass- og kullkraft holder seg stabilt høye.

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 har vært påvirket av prisene på gass og kull, som på grunn av krigen i Ukraina, holder seg på et høyt nivå. Konsernets resultat for perioden gjenspeiler dette.

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. På grunn av endrede rammebetingelser og lav likviditet i det finansielle markedet, inngås det på nåværende tidspunkt ikke nye finansielle sikringskontrakter. Konsernet tilbyr fastpriskontrakter til næringslivet gjennom samarbeidspartner og kan tilby bilaterale avtaler direkte med større næringskunder.

Til tross for et betydelig fall i spotprisene i starten av august, forventes en stigning når værssituasjonen normaliseres og den hydrologiske balansen reduseres. Det er likevel et større utfallsrom for prisutviklingen resten av året på grunn av den svært nedbørsrike sommeren og uværet som rammet Østlandet i august. Den betydelige nedgangen i gasseksport fra Russland, forventes uansett å påvirke de europeiske kraftprisene i flere år fremover.



Resultat

Konsernets resultat etter skatt var 234 millioner kroner, 89 millioner kroner lavere enn samme periode i 2022. Fjorårets resultat inneholdt gevinst fra salg av tilknyttet selskap på 115 millioner kroner.

Konsernets samlede driftsinntekter var 1 443 millioner kroner, 34 millioner kroner lavere enn samme periode i 2022.

EBITDA på 981 millioner kroner er 70 millioner kroner lavere enn samme periode i 2022.

Dekningsbidraget er økt med 28 millioner kroner i forhold til tilsvarende periode forrige år. Dette skyldes at oppnådde kraftpriser er omtrent på nivå med fjoråret mens produksjonsvolumet er økt med nær 18 % samtidig som kostnad til energikjøp i fjernvarme er redusert.

Lønn og personalkostnader var 49 millioner kroner, ca. 4 millioner kroner høyere enn tilsvarende periode forrige år. Økningen skyldes hovedsakelig økning i antall ansatte.

Andre driftskostnader var 93 millioner kroner høyere enn tilsvarende periode forrige år. Av dette er 65 millioner høyprisavgift som ble innført i september 2022. Øvrige økninger inkluderer driftskostnader på deleide verk, driftsprosjekter i vannkraft samt økt eiendoms-skatt.

Regnskapsmessige avskrivninger på 65 millioner kroner er 2 millioner kroner høyere enn samme periode forrige år.

Andel resultat tilknyttede selskap var 21 millioner kroner, en forbedring på 23 millioner kroner i forhold til forrige år. Dette skyldes at Odal Vindkraftverk først kom i tilnærmet full produksjon mot slutten av fjoråret.

Netto finans på minus 41 millioner kroner er 23 millioner kroner bedre enn i samme peri-ode i 2022. Endringen skyldes i hovedsak økte renteinntekter.

Skattekostnaden er beregnet til 650 millioner kroner, en reduksjon på 54 millioner kroner i forhold til samme periode 2022. Av skattekostnaden kan 454 millioner kroner henføres til skatt på grunnrenteinntekt og de resterende 196 millioner kroner til alminnelig inntektss-katt.

Balanse

Konsernets totalkapital er pr. 30.06.23 på 7 996 millioner kroner, 1 857 millioner kroner lavere enn ved årsskiftet (31.12.22).

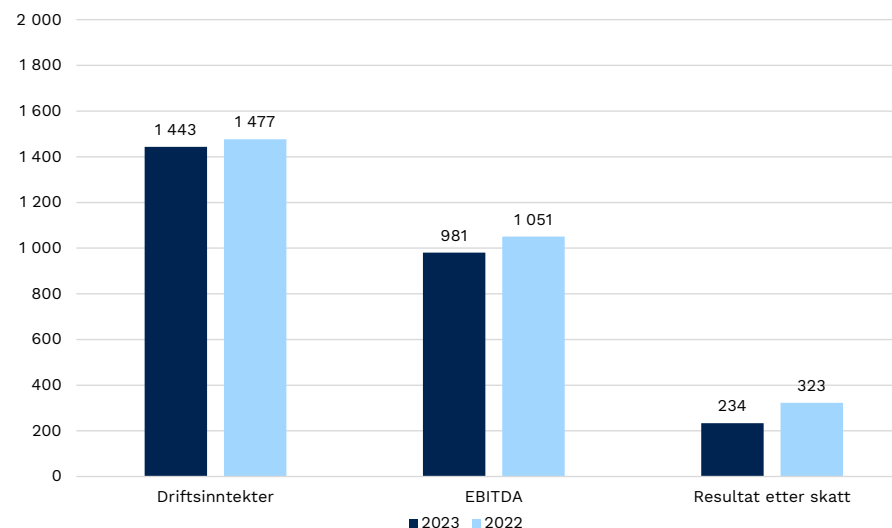
Konsernets egenkapital pr. 30.06.23 på 3 092 millioner kroner gir en egenkapitalandel på 39 prosent, 11 prosentpoeng høyere enn ved årsskiftet (31.12.22). Økningen skyldes redusert verdi av urealiserte, fremtidige sikringskontrakter til markedsverdi pr 30.06.23 samt redus-ert totalkapital som følge av betalte skatter og utbytte.

Kontantstrøm

Konsernets kontantstrøm fra drift var minus 1 527 millioner kroner, en reduksjon på 1 869 millioner kroner i forhold til første halvår 2022. Endringen forklares i hovedsak med høyere betalbar skatt i første halvår 2023 som følge av konsernets resultat i 2022 samt endring arbeidskapital.

Konsernets netto kontantstrøm var på minus 475 millioner kroner. Kontantstrøm fra drift sammen innløsning av pengemarkedsfond er benyttet til å betale skatter, investeringer i drifts midler og utbytte.

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

Første halvår 2023 har vært preget av relativt høye kraftpriser som følge av høy pris på kull- og gasskraft. Dette bærer nøkkeltallene preg av.

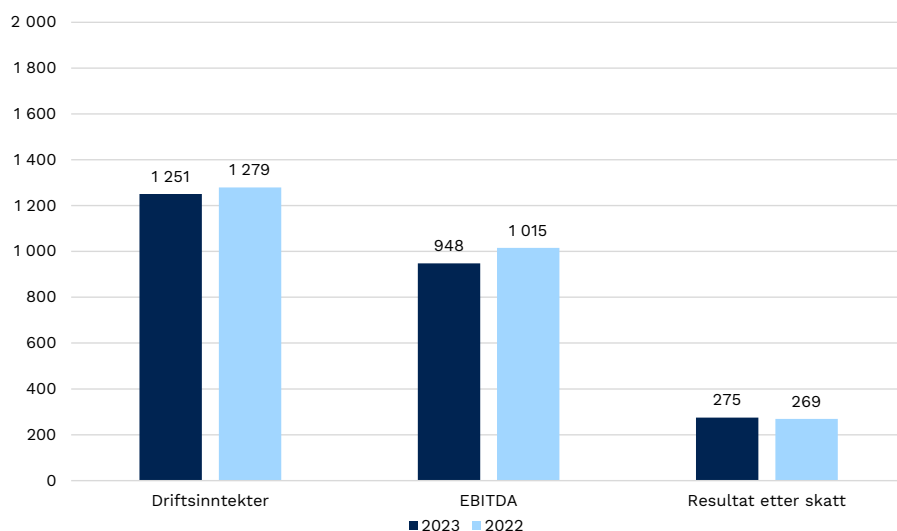
Resultat etter skatt for første halvår var 275 millioner kroner, en økning på 6 millioner kroner fra året før.

Driftsinntekter var 1 251 millioner kroner, en reduksjon på 28 millioner kroner i forhold til 2022, som følge av reduserte kraftpriser som motvirkes av økt produksjonsvolum.

EBITDA var 948 millioner kroner, 67 millioner kroner lavere enn samme periode i fjor. Endringen i EBITDA forklares i hovedsak av økte driftskostnader som følge av innføring av høyprisavgift.

Lønn og personalkostnader var 16 millioner kroner, samme nivå som fjoråret. Andre driftskostnader var 176 millioner kroner, 88 millioner kroner høyere enn forrige år som følge av innføring av høyprisavgift, økt eiendomsskatt samt økte driftskostnader til deleide verk og driftsprosjekter. Innføring av makspris på forsikringer har gitt reduserte forsikringskostnader.

Nøkkeltall vannkraft (mill. kr)



Kommentarer til regnskapstallene

Fjernvarme

Virksomhetsområdet omfatter konsernets satsing på fjernvarme, kjøling, solvarme og bioenergi 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 første halvår 2023 ble 26 millioner kroner, samme resultat som året før.

Driftsinntektene ble på 183 millioner kroner, en reduksjon på 5 millioner kroner i forhold til 2022. Økningen forklares med at varmeprisen ble redusert med 17,7 øre/kWh, mens salgsvolumet ble økt med 13 GWh. Fjernvarmeprisen har blitt justert med tilsvarende makspris som vanlige strømkunder har fått.

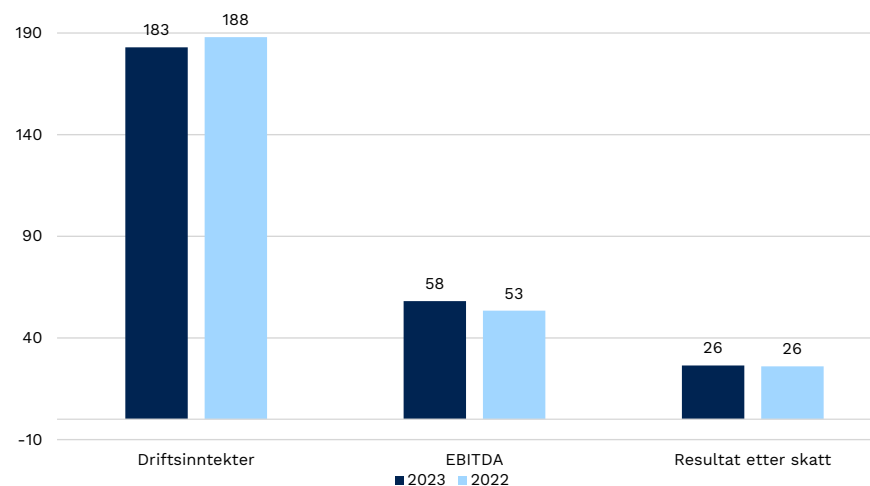
EBITDA var 58 millioner kroner, 5 millioner kroner høyere enn samme periode forrige år. Mens dekningsbidraget er økt med 6 millioner kroner, som skyldes økt volum og en reduksjon i brenselkostnader.

Lønn og personalkostnader ble 7 millioner kroner, 0,5 million kroner høyere enn samme periode i 2022. Andre driftskostnader ble 25 millioner kroner som er samme nivå som forrige år. Regnskapsmessige avskrivninger ble 17 millioner kroner, en økning på 2 millioner kroner fra 2022.

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.

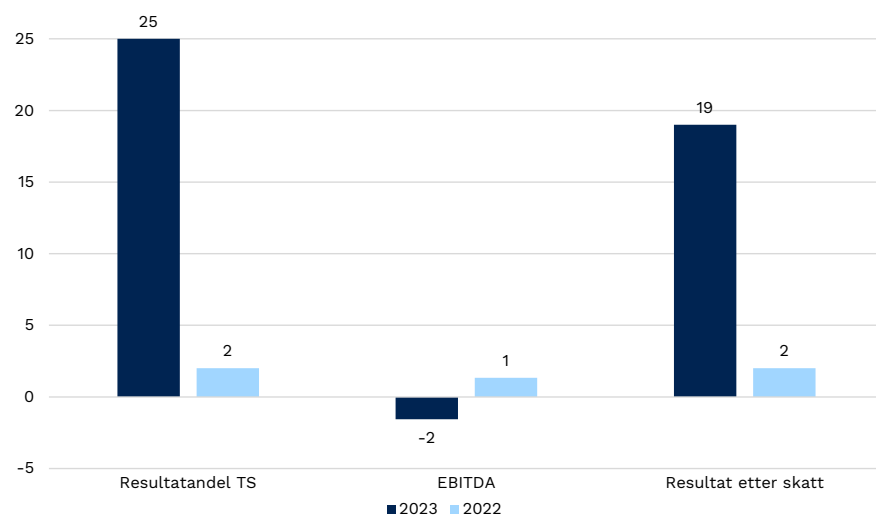


Nøkkeltall fjernvarme (mill. kr)





Nøkkeltall vindkraft (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.

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 182 GWh i første halvår 2023.

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 første halvår 2023 var 19 millioner kroner, 17 millioner kroner høyere enn 2022.

Driftsinntekter var 3 millioner kroner, som er 2 millioner kroner lavere enn året før. Tjenester leveres til drift og utbygging av Odal Vindkraftverk AS.

Lønn- og personalkostnader i første halvår var 2 millioner kroner, samme nivå som i fjor.

Driftskostnadene var 2 millioner kroner, en økning på 1 million kroner fra samme periode i fjor.

Andel tilknyttet selskap ble 25 millioner kroner. Dette er andel Odal Vind og er 23 millioner kroner høyere enn samme periode forrige år etter at vindkraftverket kom i tilnærmet full produksjon mot slutten av 2022.

Netto finans ble i 2023 på minus 7 millioner kroner, en økning på 5 millioner kroner i finanskostnad mot forrige år som følge av prosjektf finansiering av vindkraftverket.



Kommentarer til regnskapstallene

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, Otovo AS, Soleie AS og Solenergi FUSen AS.

Resultat etter skatt for første halvår 2023 ble minus 54 millioner kroner, 5 millioner kroner lavere enn i 2022. Dette skyldes i hovedsak at verdiendring på aksjer i Otovo AS er bokført med minus 50 millioner kroner, 5 millioner kroner mer enn i 2022.

Lønn- og personalkostnader i første halvår var 1 million kroner, omtrent samme nivå som i fjor.

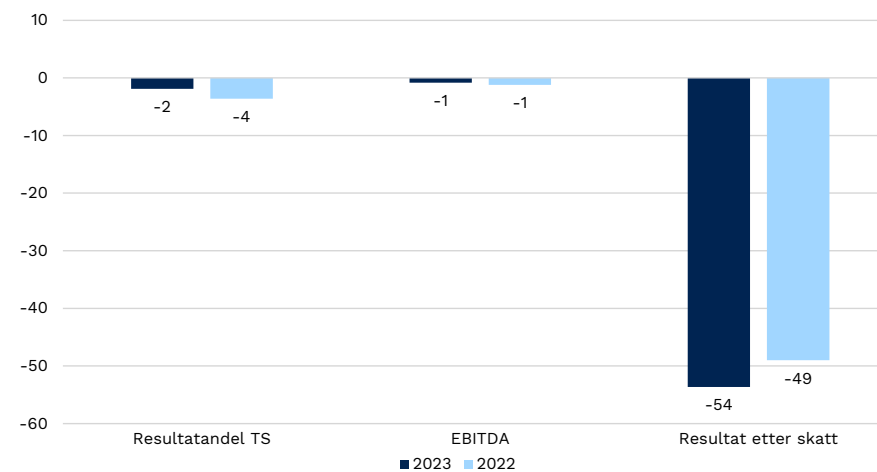
Driftskostnadene endte på 1 million kroner som tilsvarer samme periode i 2022.

Andel resultat tilknyttet selskap ble minus 2 millioner kroner, 2 millioner kroner bedre enn i første halvår 2022.

Netto finans ble på minus 52 millioner kroner, 7 millioner lavere enn i første halvår 2022. Dette knytter seg hovedsakelig til verdiendringer på aksjer i Otovo AS.



Nøkkeltall solkraft (mill. kr)





Kommentarer til regnskapstallene

Grønn infrastruktur

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

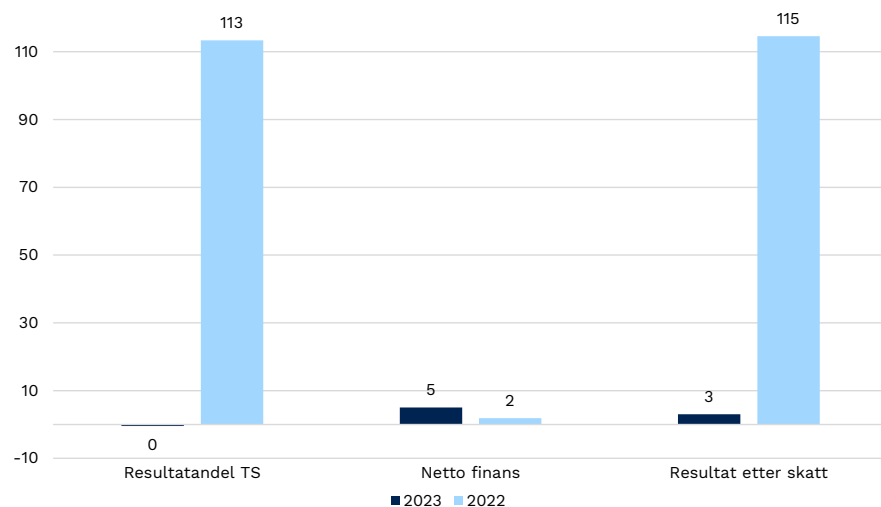
Innenfor virksomhetsområdet ligger eierandeler i Nordisk Energikontroll AS og Svalun AS som skal bygge og investere i lokale energiløsninger til offentlige og private bygg. I tillegg er Energihuset Lillestrøm AS etablert som skal stå for utvikling og bygging av et regionalt kompetansesenter for energi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

Virksomhetsområdet har i første halvår levert et resultat etter skatt på 3 millioner kroner mot 115 millioner kroner i 2022. Endringen skyldes i hovedsak gevinster ved salg av aksjer i OS-IX og DHL-bygget på 114 millioner kroner i 2022.

Resultatandel tilknyttet selskap er 113 millioner kroner lavere i forhold til fjoråret, som i hovedsak skyldes salg av TS i 2021.

Netto finans er økt med 3 millioner kroner mot fjoråret. Endringen forklares med høyere avkastning på eiendomsfond.

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.

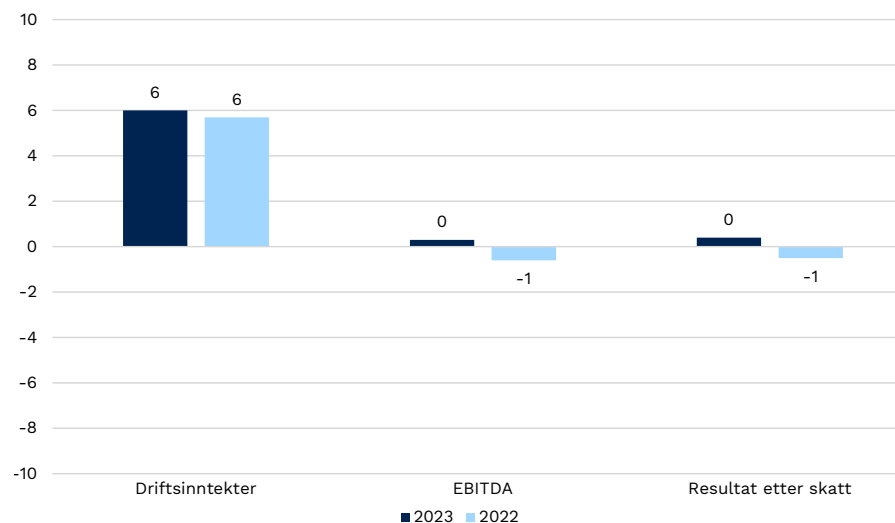
Resultat etter skatt i første halvår 2023 var 0,4 millioner kroner, 1 million kroner høyere enn første halvår i fjor.

Driftsinntektene består av tjenester levert til øvrige selskaper i konsernet samt tilknyttede selskaper og andre forretningsmessige aktiviteter. Driftsinntektene utgjorde i første halvår 6 millioner kroner, samme nivå som tilsvarende periode i fjor.

Lønn- og personalkostnader i første halvår 2023 var på 3 millioner kroner, og andre driftskostnader var på 3 millioner kroner, på nivå med samme periode i fjor.



Nøkkeltall Energihandel (mill. kr)





Kommentarer til regnskapstallene

Øvrig

Øvrig består av morselskapet Akershus Energi AS

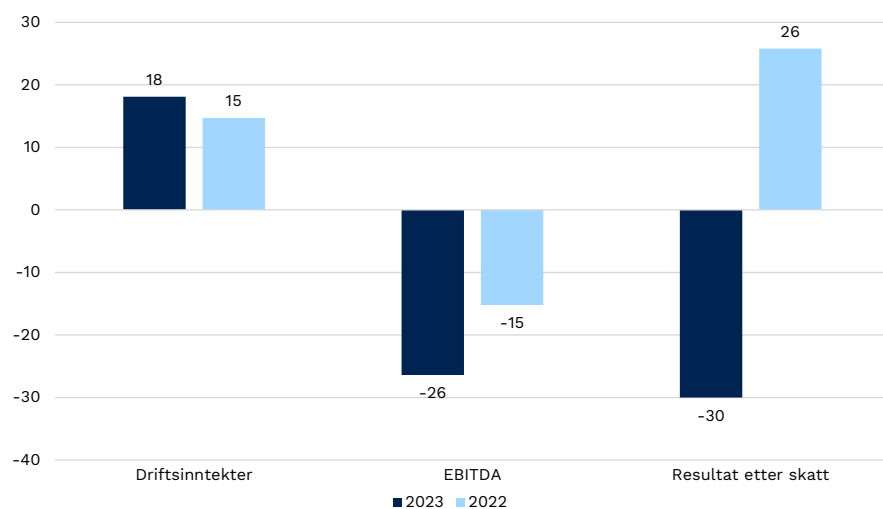
I dette selskapet ligger det i tillegg til rene morselskap-/ konsernfunksjoner, også en del fellesfunksjoner for konsernet som viderefaktureres de respektive konsernselskapene.

Driftsinntekter i første kvartal 2023 på 18 millioner kroner er 3 millioner kroner høyere enn forrige år.

EBITDA på minus 26 millioner kroner er 11 millioner kroner lavere enn på samme periode forrige år.

Endring resultat etter skatt skyldes hovedsakelig at netto finans er negativ med 8 millioner kroner mot positiv 35 millioner kroner i 2022, som følge av bokføring av konserninterne renter på konsernkonto.

Nøkkeltall Øvrig (mill. kr)





2023

Kvartalsregnskap - første halvår

Akershus Energi Konsern

Resultatregnskap konsern

Beløp i millioner kroner	30.06.2023	30.06.2022	31.12.2022
Salgsinntekter	1 412	1 410	3 663
Andre driftsinntekter	30	66	110
Sum driftsinntekter	1 443	1 477	3 773
Energi- og overføringskostnader	205	265	699
Lønn og personalkostnader	49	44	104
Av- og nedskrivninger	67	63	138
Annen driftskostnad	209	117	365
Sum driftskostnader	530	489	1 307
Driftsresultat	913	988	2 466
Andel resultat i tilknyttede selskaper	21	-2	88
Gevinst/tap på salg av tilknyttede selskaper	0	114	114
Finansinntekter	48	11	51
Finanskostnader	89	75	130
Netto finansposter	-41	-64	-79
Resultat før skattekostnad	893	1 036	2 589
Skattekostnad	650	704	2 333
Resultat etter skatt	243	332	256
Tilordnet:			
Aksjonærer	234	323	244
Minoritetsinteresser	9	9	12
Resultat pr. aksje tilordnet selskapets aksjonær (kr pr. aksje)	1 171,8	1 617,7	1 218,9
Totalresultat			
Resultat etter skatt	243	332	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	61	17	26
Endring sikringsreserve	327	-801	314
Skattekostnad sikringsreserve	-72	176	-69
Totalresultat	559	-275	502
Tilordnet:			
Aksjonærer	550	-284	490
Minoritetsinteresser	9	9	12

Balanse konsern

Beløp i millioner kroner	30.06.2023	30.06.2022	31.12.2022
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler	212	220	212
Varige driftsmidler	3 095	3 123	3 131
Andel deleide verk	1 568	1 545	1 564
Investering i tilknyttet selskap	722	572	714
Derivater og finansielle anleggsmidler	249	346	296
Sum anleggsmidler	5 847	5 806	5 917
Omløpsmidler			
Varebeholdning	11	8	25
Kundefordringer og andre fordringer	198	112	334
Derivater og finansielle eiendeler	489	1 628	1 652
Bankinnskudd	1 451	556	1 926
Sum omløpsmidler	2 149	2 305	3 936
Sum eiendeler	7 996	8 110	9 853
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital	465	465	465
Annen egenkapital	2 349	1 223	2 012
Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer	2 830	1 702	2 476
Minoritetsinteresser	262	262	265
Sum egenkapital	3 092	1 964	2 741
Langsiktig gjeld			
Pensjoner og lignende forpliktelser	0	0	0
Utsatt skatt	1 425	889	1 329
Andre avsetninger for forpliktelser	216	274	255
Lån	1 539	1 701	1 543
Derivater	0	327	0
Sum langsiktig gjeld	3 180	3 192	3 126
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	890	994	1 383
Betalbar skattegjeld	625	696	2 122
Derivater	209	1 265	480
Sum kortsiktig gjeld	1 724	2 955	3 985
Sum gjeld	4 904	6 147	7 112
Sum egenkapital og gjeld	7 996	8 110	9 853

Kontantstrømoppstilling

Beløp i millioner kroner	1. halvår 2023	1. halvår 2022	Året 2022
Resultat før skatt	893	1 036	2 589
Av- og nedskrivninger	67	63	138
Verdiendringer uten kontantstrømseffekt	50	-71	-149
Endring arbeidskapital	-407	29	199
Betalte renter	-15	-14	-57
Betalte skatter	-2 102	-700	-700
Andre poster	-12	-1	17
Kontantstrøm fra driftsaktiviteter	-1 527	342	2 037
Investering i virksomhet og anleggsmidler	-32	-63	-157
Salg av anleggsmidler og TS-andeler	-	311	310
Investering i tilknyttede selskap og andeler	-19	-39	-82
Netto endring finansielle omløpsmidler	1 200	-283	-280
Mottatt renter og utbytte	103	3	16
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	1 252	-71	-193
Opptak av ny gjeld	-	300	300
Nedbetaling av gjeld	-	-304	-509
Opptak/nedbetaling av kortsiktig gjeld	-	-	-
Utbytte og kapitaltransaksjoner	-200	-310	-310
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-200	-314	-519
Netto kontantstrøm i perioden	-475	-43	1 325
Likvidbeholdning ved periodens begynnelse	1 926	600	600
Likvidbeholdning ved periodens slutt	1 451	556	1 925

Lillestrøm, 30.08.2023

Eli Skrøvset (sign)
Styreleder

Rolf Jarle Aaberg (sign)
Nestleder

Maren Kyllingstad (sign)
Styremedlem

Magnus Sande (sign)
Styremedlem

Morten Vollset (sign)
Styremedlem

Arnt Olaf Olsen (sign)
Styremedlem

Helene Moen (sign)
Styremedlem

Eskil Lunde Jensen (sign)
Konsernsjef

Endring 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 30.06.2022	200	265	2 442	-1 168	-37	1 702	262	1 964
Årets resultat	0	0	-80	0	0	-80	3	-76
Utvidet resultat	0	0	-24	869	9	854	0	854
Egenkapital 31.12.2022	200	265	2 339	-299	-28	2 476	265	2 741
Årets resultat	0	0	234	0	0	234	9	243
Utvidet resultat	0	0	0	255	61	316	0	316
Utbetalt utbytte	0	0	-200	0	0	-200	-12	-212
Egenkapitalkorreksjon	0	0	4	0	0	4	0	4
Egenkapital 30.06.2023	200	265	2 377	-44	32	2 830	262	3 092

Noter til regnskapet

Rammeverk og vesentlige regnskapsprinsipper

Konsernregnskapet for Akershus Energi er avsluttet pr. 30.06.23, og er utarbeidet etter internasjonale regnskapsprinsipper (IFRS – International Financial Reporting Standards). Konsernregnskapet omfatter Akershus Energi AS med datterselskaper og tilknyttede selskaper. Regnskap for første halvår 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 kraftprisinivåer og inngår som en del av sikringsbokføringen. Alle kontraktsinngåelser av finansielle derivater gjøres som et ledd i konsernet sikringsstrategi. Sikringsstrategien 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 sikringsinstrumenter 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 avskrivningsskostnad 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 estimer og forutsetninger som grunnlag for regnskapsposter. Prinsippanvendelse og beregningsmetoder er de samme som ble benyttet i siste årsregnskap (2021). Rapporten gir ikke informasjon i samme omfang som et årsregnskap, og må derfor sees i sammenheng med konsernets årsregnskap for 2021.

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.

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 driftssegmenter

(beløp i millioner kroner)

Spesifikasjon - driftssegmenter (beløp i millioner kroner)

30.06.2023	Vannkraft	Fjernvarme	Vindkraft	Solkraft	Grønn infrastruktur	Energihandel	Øvrig	Eliminering	Konsern
Driftsinntekter, eksterne	1 227,8	182,3	-	-	-	-	-	1,8	1 412,0
Driftsinntekter, andre segment	23,5	0,5	3,0	0,5	-	6,0	18,1	-21,2	30,4
Energikostnad/vareforbruk	111,7	93,0	-	-	-	-	-0,0	0,0	204,7
Lønn og personalkostnader	16,1	6,7	2,4	0,5	-	2,8	21,8	-1,0	49,4
Av- og nedskrivninger	46,4	17,0	-	-	-	-	3,6	0,1	67,1
Andre driftskostnader	175,6	25,0	2,2	0,8	0,5	2,9	22,7	-22,2	207,5
Driftsresultat	901,5	41,2	-1,6	-0,8	-0,5	0,3	-30,0	3,7	913,7
Resultatandel TS	-2,0	-	25,4	-1,9	-0,5	-	-	-0,1	21,0
Finansinntekter	34,8	1,0	-	0,3	5,1	-	54,3	-47,3	48,1
Finanskostnader	8,0	8,2	6,5	51,6	0,0	-	62,2	-47,4	89,1
Skatt	651,0	7,5	-1,8	-0,4	1,1	-0,1	-7,9	-0,0	649,4
Resultat etter skatt	275,2	26,5	19,0	-53,6	3,1	0,4	-30,0	3,5	244,0
Resultat etter skatt (majoritetsandel)	275,2	17,6	19,0	-53,6	3,1	0,4	-30,0	3,7	235,3
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eiendeler	6 073,8	961,8	550,1	200,3	378,1	5,0	5 314,2	-5 487,3	7 996,0
Gjeld	2 922,3	533,0	380,7	48,0	1,2	-	3 960,8	-2 916,0	4 930,0
Investeringer	21,5	9,6	-	-	0,5	-	-	-	31,6
Soliditet (%)	51,9 %	44,6 %	30,8 %	76,0 %	99,7 %	100,0 %	25,5 %	46,9 %	38,3 %
EBITDA ¹⁾	947,8	58,2	-1,6	-0,8	-0,5	0,3	-26,4	3,8	980,8
EBITDA-margin ¹⁾	75,7 %	31,8 %	-54,3 %	-167,4 %	-	4,8 %	-146,3 %	-	68,0 %
Produksjon-og salgsvolum (GWh)	1 236	137	-	-	-	-	-	-	1 373
30.06.2022	Vannkraft	Fjernvarme	Vindkraft	Solkraft	Grønn infrastruktur	Energihandel	Øvrig	Eliminering	Konsern
Driftsinntekter, eksterne	1 220,7	187,8	-	-	-	1,8	-	0,1	1 410,4
Driftsinntekter, andre segment	58,8	0,4	4,5	0,4	-	3,9	14,7	-16,3	66,4
Energikostnad/vareforbruk	160,7	103,8	-	-	-	-	-	0,1	264,6
Lønn og personalkostnader	15,9	6,1	2,3	0,9	-	2,8	16,3	0,1	44,4
Av- og nedskrivninger	46,1	15,4	-	-	-	-	1,7	0,2	63,4
Andre driftskostnader	87,8	24,9	0,9	0,8	0,3	3,5	13,6	-14,6	117,0
Driftsresultat	969,0	38,0	1,3	-1,2	-0,3	-0,6	-16,9	-2,0	987,5
Resultatandel TS	1,1	-	1,8	-3,6	113,4	-	-	-	112,7
Finansinntekter	6,6	0,4	-	-	1,9	-	61,9	-59,9	10,9
Finanskostnader	3,2	5,0	1,8	44,5	0,0	-	27,0	-6,4	75,1
Skatt	704,6	7,4	-0,2	-0,4	0,5	-0,1	-7,8	-0,1	703,9
Resultat etter skatt	268,9	26,0	1,5	-49,0	114,6	-0,5	25,8	-55,3	332,3
Resultat etter skatt (majoritetsandel)	268,9	17,3	1,5	-49,0	114,6	-0,5	25,8	-55,5	323,3
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eiendeler	5 637,2	920,3	457,1	218,1	369,4	5,0	5 280,0	-4 777,0	8 110,1
Gjeld	3 714,9	493,1	431,5	5,0	1,3	-	1 934,1	-433,3	6 146,6
Investeringer	13,9	43,4	-	-	3,6	-	2,3	-	63,2
Soliditet (%)	34,1 %	46,4 %	5,6 %	97,7 %	99,6 %	100,0 %	63,4 %	90,9 %	24,2 %
EBITDA ¹⁾	1 015,1	53,4	1,3	-1,2	-0,3	-0,6	-15,2	-1,8	1 050,9
EBITDA-margin ¹⁾	79,3 %	28,4 %	29,8 %	-288,2 %	-	-9,7 %	-103,4 %	-	71,2 %
Produksjon-og salgsvolum (GWh)	1 049	124	-	-	-	-	-	-	1 173

Lillestrøm, 30.08.2023

Erklæring fra styret og konsernsjef

Vi erklærer etter beste overbevisning at halvårsregnskapet for Akershus Energi konsern for perioden 1. januar til 30. juni 2023 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

Maren Kyllingstad (sign)
Styremedlem

Magnus Sande (sign)
Styremedlem

Morten Vollset (sign)
Styremedlem

Arnt Olaf Olsen (sign)
Styremedlem

Helene Moen (sign)
Styremedlem

Eskil Lunde Jensen (sign)
Konsernsjef



Konsernstruktur pr. 30.06.2023

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 beliggende i Lillestrøm

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, men er vedtatt avvirket.

Vind

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

Varme

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

Sol

Akershus Energi Sol AS (100 %) ble etablert mot slutten av 2020 som eget virksomhetsområde. Konsernets solinvesteringer er samlet under dette forretningsområdet og inneholder eierandeler i Solgrid AS (35,3 %) som skal bygge og drifte storskala solparker, 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 (4,6 %) som leverer solanlegg til private husholdninger.

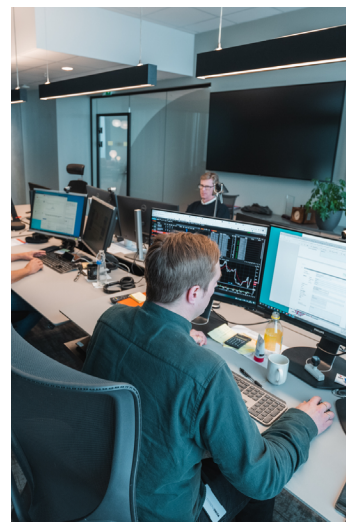
Infrastruktur

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 konsernet eier sammen OBOS Eiendom AS.

Området har også en 40 prosent eierandel i Viken Hydrogen AS samt en eierandel på 16,7 prosent i Nordisk Energikontroll AS som leverer desentraliserte energiløsninger for varme og kjøling, i tillegg til en eierandel på 33,3 % i Svalun AS som eier og driver tilsvarende energiløsninger.

Energihandel

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





Akershus
energi

Inspirert av *framtida*