

Delårsrapport

Første kvartal 2022



Innhold

1. Fremtidsutsikter	s. 3
2. Hovedpunkter for 2022	s. 4
3. Finansielle nøkkeltall	s. 5
4. Kommentarer til kvartalsregnskapet	s. 6
- Konsern	s. 6
- Vannkraft	s. 8
- Fjernvarme	s. 9
- Vindkraft	s. 10
- Solkraft	s. 11
- Grønn infrastruktur	s. 12
- Energihandel	s. 13
- Øvrig	s. 14
5. Kvartalsregnskap 2022	s. 15
6. Konsernstruktur	s. 22

Fremtidsutsikter

Konsernets resultat for første kvartal 2022 på 271 millioner kroner er solid. Vedvarende høye kraftpriser som følge av svært høye globale energipriser, bidrar til et underliggende solid resultat samtidig som gevinster ved salg av aksjer i datasenter og eiendom bidrar med 115 millioner kroner til resultatet.

Starten på 2022 har vært noe mildere værmessig enn foregående år, men vedvarende høye brenselpriser (gass, kull og olje), holder kraftprisene høye. Usikkerheten rundt energitilgangen i Europa bidrar til at gassprisene har økt ytterligere og skaper stor usikkerhet i både de finansielle og fysiske kraftmarkedene. Konsernet følger utviklingen tett med sikte på tidligere sikringsposisjoners påvirkning på resultatet i 2022.

10. juni 1922 var det offisiell åpning av Rånåsfoss kraftverk, og Akershus Energi feirer dermed jubileum i år. Konsernets 100 år lange krafthistorie er i stor grad preget av utvikling av vannkraftproduksjon, mens de seneste årene har konsernet i tillegg satset bredt innen storskala vind, sol, fjernvarme samt andre energiløsninger. Konsernet har som ambisjon å bidra til å realisere 1 TWh med ny fornybar energi i vår region mot 2025, blant annet gjennom strategiske partnerskap. Strategien ble spisset ytterligere mot slutten av 2021 med sterkere fokus mot utvikling av fremtidens energiløsninger.

Konsernet har solgt sin 50 % eierandel i datasenteret Oslo Internet Exchange (OS-IX) samt den finansielle posten i DHL-bygget på Skedsmokorset til Bulk Infrastructure Group som en naturlig følge av den strategiske spissingen. Samtidig har partene inngått en samarbeidsavtale om å utvikle og levere fornybare energiløsninger, tjenester og prosjekter til Bulk sine lokasjoner for datasenter og logistikk på Østlandet. Endringene i samarbeidsform mellom selskapene vil dermed styrke begge parters strategiske satsing innen infrastruktur og fornybar energiproduksjon som del av det grønne skifte.

Investeringen i Odal Vindkraftverk AS er konsernets første strategiske investering innenfor storskala vindkraft. De første av 34 turbiner startet

prøveproduksjon i desember 2021, og monteringsarbeidet ble nesten ferdigstilt i løpet av første kvartal 2022. Vindkraftverket vil årlig bidra med 530 GWh ny fornybar energiproduksjon når det står ferdig rundt midten av 2022.

Solkraft er ett av flere viktige satsingsområder fremover. Her inngår blant annet Soleie AS som tilbyr finansiering og leie av solanlegg til private og offentlige virksomheter med større bygg. Selskapet har signert flere leieavtaler, og de første anleggene er satt i produksjon. Interessen rundt solkraft på tak er god, og selskapet har høye ambisjoner om videre vekst i bidrag til ny energiproduksjon. Virksomhetsområdet sol inkluderer også en eierandel i Solgrid AS, som skal utvikle, eie og drifte bakkemonterte solkraftanlegg i industriell skala. Selskapet har flere prosjekter under utvikling i både Norge og Sverige og har levert konsesjonssøknad for å bygge sitt første bakkemonterte solkraftverk i Norge i Stor-Elvdal kommune i Innlandet fylke. Det arbeides videre med å identifisere ytterligere egnede områder for flere solparker i regionen.

I juni flytter konsernet til Lillestrøm sentrum som er et viktig strategisk steg som bærekraftig konsern og regional energiaktør og vil gi enda bedre forutsetninger for å realisere vekststrategien fremover. Hovedkontoret og øvrige administrative funksjoner samlokaliseres rett ved Lillestrøm stasjon, og planen om å etablere et større kompetansesenter for fornybar energi og teknologi sentralt i regionen, kan dermed realiseres.

Konsernet fortsetter med å forsterke HMS-arbeidet sammen med bransjens HMS-løfte, både internt og mot samarbeidspartnere. Morselskapet i konsernet er Miljøfyrtårn-sertifisert, og flere viktige bærekraftmål er konkretisert som nå operasjonaliseres i alle forretningsområder.

Hovedpunkter første kvartal

- Det har så langt i år ikke vært personskader som har resultert i fravær, mens det har vært én skade uten fravær. Sykefraværet var 2,5 prosent korttid og 2,9 prosent langtid, totalt 5,4 prosent (1,2 prosent korttid og 1,4 prosent langtid, totalt 2,6 prosent tilsvarende periode forrige år).
- Konserneresultat etter skatt var 271 millioner kroner mot 179 millioner kroner tilsvarende periode forrige år.
- Produksjonsvolumet for vannkraftvirksomheten var 544 GWh, 115 GWh lavere enn tilsvarende periode forrige år.
- Salgsvolumet for varmevirksomheten var 88 GWh, 14 GWh lavere enn tilsvarende periode forrige år.
- Gjennomsnittlig markedspris på kraft (NO1) var 1504 NOK/MWh mot 487 NOK/MWh for tilsvarende periode forrige år. Konsernets oppnådde salgpris utgjorde 1053 NOK/MWh mot 438 NOK/MWh for tilsvarende periode forrige år.
- EBITDA margin for konsernet ble 77 prosent mot 64 prosent for tilsvarende periode forrige år.
- Konsernet hadde en positiv kontantstrøm fra drift på 457 millioner kroner etter betalte skatter på 12 millioner kroner. Dette er 195 millioner kroner høyere enn tilsvarende periode forrige år. Økningen forklares hovedsakelig med høyere oppnådde priser i 2022.
- Det er utført investeringer på til sammen 15 millioner kroner, hvorav 6 millioner kroner i vannkraftprosjekter og 8 millioner kroner i fjernvarmeinvesteringer.
- Konsernets eierandel på 50 % i datasenteret Oslo Internet Exchange (OS-IX) samt den finansielle eierposten i DHL-bygget på Skedsmokorset ble i januar solgt til Bulk Infrastructure Group.
- Det ble samtidig inngått avtale om videre samarbeid mellom selskapene for utvikling og levering av fornybare energiløsninger, tjenester og prosjekter til Bulk sine lokasjoner på Østlandet.
- Konsernet har samarbeid med Østfold Energi blant annet gjennom eierandelen i Solgrid AS som skal prosjektere og eie bakkeinstallerte solkraftanlegg. Selskapet venter på behandling av konsesjonssøknad for å bygge Norges første bakkemonterte solkraftanlegg på 7 MWp i Innlandet fylke.
- Starten på 2022 har vært noe mildere værmessig enn foregående år, men vedvarende høye brenselpriser, holder kraftprisene høye. Usikkerheten rundt energitilgangen i Europa bidrar til at gassprisene har økt ytterligere og skaper stor usikkerhet i både de finansielle og fysiske kraftmarkedene. Konsernet følger utviklingen tett med sikte på tidligere sikringsposisjoners påvirkning på resultatet i 2022.

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

Rentedeckningsgrad: Resultat før skatt + rentekostnader / rentekostnader

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

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

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

Beløp i millioner kroner	Q1-2022	Q1-2021	2021
Resultat:			
Driftsinntekter	737	398	2 041
Driftskostnader	205	173	726
Driftsresultat	532	224	1 315
EBITDA	564	254	1 443
Resultat etter skatt (majoritet)	271	179	612
Balanse:			
Totalkapital	8 739	7 089	8 137
Rentebærende gjeld	2 264	2 589	2 264
Netto gjeld	0	1 668	331
Tilgjengelig likviditet	3 161	1 800	2 834
Engasjert kapital (gjennomsnitt)	3 481	4 382	3 898
Kontantstrøm			
Kontantstrøm fra drift	457	262	1 560
Investering i driftsmidler	15	25	122
Utbetalt utbytte til eier etter fjorårets resultat	0	0	80
Nøkkeltall:			
Soliditet	31 %	38 %	31 %
EBITDA-margin	76,5 %	63,9 %	70,7 %
Rentedeckningsgrad	48,7	20,1	23,3
Egenkapitalrentabilitet	8,5 %	6,8 %	21,7 %
Avkastning på engasjert kapital (før skatt)	18,4 %	7,4 %	38,8 %
Netto gjeld/EBITDA(12 mnd rullerende)	0,0	4,5	0,2
FFO(12 mnd. rullerende)	1 708	168	1 391
Produksjonsvolum Vannkraft (GWh)	544	659	2 548
Salgsvolum Fjernvarme (GWh)	88	102	243
Kraftpris NO1 vannkraft (NOK/MWh)	1 504	487	758
Oppnådd salgspris vannkraft (NOK/MWh)	1 053	438	630

Kommentarer til regnskapstallene

Konsern

Første kvartal har gitt høye markedspriser på kraft. Dette skyldes de globale energiprisene på gass, olje og kull som medfører rekordhøye europeiske kraftpriser og har holdt den norske prisen høy, spesielt i våre prisområder. Konsernets salg av aksjer i datasenter og eiendom har også bidratt positivt til resultatet.

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 2022 er først og fremst drevet av de ekstreme prisene på gass og kull på grunn av krigen i Ukraina. 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. Konsernet vil også fremover fokusere på sikringssalg av kraft og valuta samt vurdere større bilaterale avtaler.

Kraftprisene forventes å holde seg høye gjennom hele 2022, men uro i kraftmarkedet på grunn av usikkerheten rundt energitilgangen i Europa som følge av krigen i Ukraina, gir større utfallsrom for prisutviklingen resten av året. Dette påvirker også hvor stor effekt tidligere sikringsposisjoner vil ha på årets resultat.

Resultat

Konsernets resultat etter skatt var 271 millioner kroner, 92 millioner kroner høyere enn samme periode i 2021.

Konsernets samlede driftsinntekter var 737 millioner kroner, 339 millioner kroner høyere enn samme periode i 2021.

EBITDA på 564 millioner kroner er 310 millioner kroner høyere enn samme periode i 2021.

Dekningsbidraget er økt med 326 millioner kroner mot tilsvarende periode forrige år. Dette skyldes hovedsakelig høyere oppnådde kraftpriser, som er delvis motvirket av reduksjon i volum.

Lønn og personalkostnader var 27 millioner kroner, 4 millioner kroner høyere enn tilsvarende periode forrige år. Økningen forklares i hovedsak ved økt antall ansatte.

Andre driftskostnader var 13 millioner kroner høyere enn tilsvarende periode forrige år. Dette skyldes økte kostnader til driftsstrøm og avregning av forsikringspremier som følge av økte kraftpriser.

Regnskapsmessige avskrivninger på 32 millioner kroner er 2 millioner kroner høyere enn samme periode forrige år. Dette skyldes ferdigstillelse av prosjekter som avskrives.

Andel resultat tilknyttede selskap var minus 2 millioner kroner, 1 millioner kroner mer negativt enn forrige år.

Gevinst/tap på salg av tilknyttede selskap var 114 millioner kroner. Dette er gevinster som følge av salg av OS-IX Eiendom Holding AS og AE Bulk Co-Invest AS.

Netto finans på minus 15 millioner kroner er 104 millioner kroner lavere enn i samme periode i 2021. Endringen forklares i hovedsak med at verdiendring på aksjer i Otovo AS ble bokført i første kvartal i fjor med 96 millioner kroner.

Skattekostnaden er beregnet til 350 millioner kroner, en økning på 220 millioner kroner i forhold til samme periode 2021. Av skattekostnaden kan 234 millioner kroner henføres til skatt på grunnrenteinntekt og de resterende 116 millioner kroner til alminnelig inntektsskatt. Endringen i skattekostnaden forklares ved betydelig høyere grunnrenteskatt som følge av økningen i kraftpriser, samt høyere inntektsskatt som følge av høyere resultat før skatt.

Balanse

Konsernets total kapital er pr. 31.03.22 på 8 739 millioner kroner, 602 millioner kroner høyere enn ved årsskiftet (31.12.21).

Konsernets egenkapital pr. 31.03.22 på 2 665 millioner kroner gir en egenkapitalandel på 30,5 prosent, 0,8 prosentpoeng lavere enn ved årsskiftet (31.12.21). Reduksjonen skyldes bokføring av markedsverdi pr 31.03.22 av fremtidige sikringskontrakter med negativ verdi direkte mot egenkapitalen.

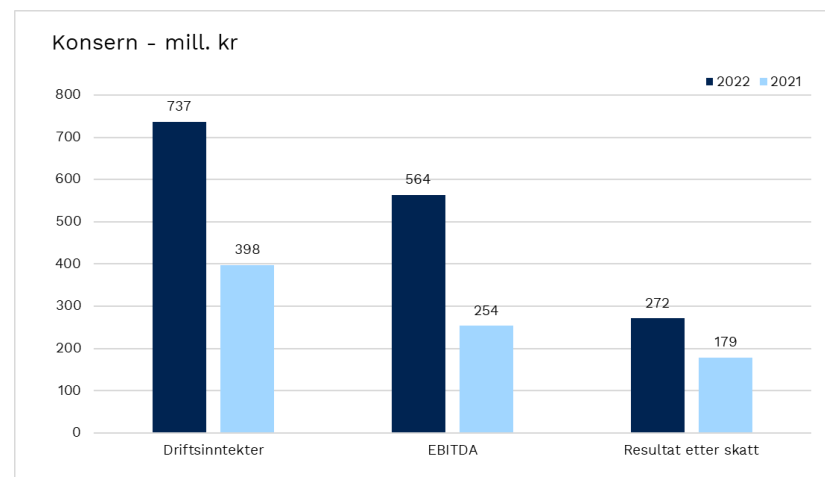
Godt resultat for første kvartal 2022 øker samtidig egenkapitalen. Begge gir en økning i total kapitalen som resulterer i en lavere egenkapitalandel.

Netto gjeld pr. 31.03.22 er på 0 millioner kroner, 331 millioner kroner lavere enn ved årsskiftet (31.12.21). Tilgjengelig likviditet har i tilsvarende periode økt med 327 millioner kroner til 3 161 millioner kroner. Konsernet har en solid finansiell stilling pr. 31.03.22 og arbeider videre med å realisere nye investeringer i fornybar energi.

Kontantstrøm

Konsernets kontantstrøm fra drift var 457 millioner kroner, en økning på 195 millioner kroner i forhold til 2021. Endringen forklares i hovedsak med høyere kraftpriser i 2022.

Konsernets netto kontantstrøm var på 355 millioner kroner. Konsernet kontantstrøm fra drift sammen salg av aksjer har blitt benyttet til å betale skatter, investeringer i driftsmidler og overføring til pengeplasseringer.



Kommentarer til regnskapstallene - virksomhetsområder

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 kvartal 2022 har vært preget av høye kraftpriser som følge av ekstreme brenselpriser. Dette bærer nøkkeltallene preg av.

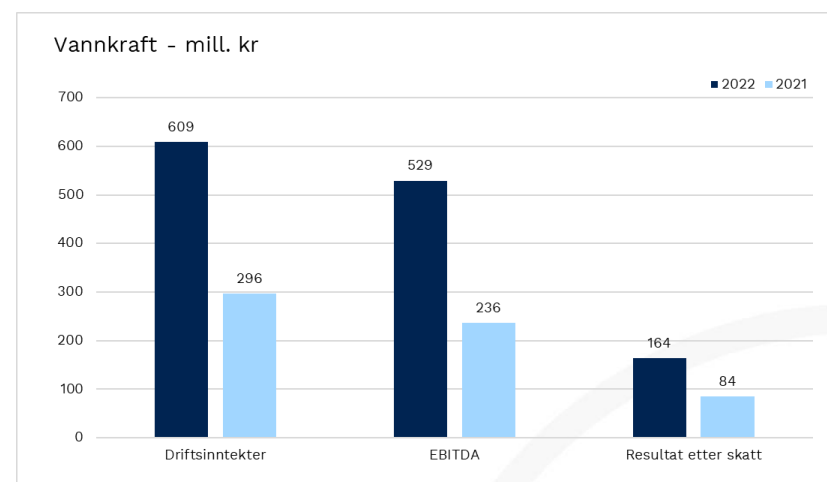
Resultat etter skatt for var 164 millioner kroner, en økning på 79 millioner kroner fra året før som følge av høyere oppnådde kraftpriser.

Driftsinntekter var 609 millioner kroner, en økning på 312 millioner kroner i forhold til 2021.

EBITDA var 529 millioner kroner, 293 millioner kroner høyere enn samme periode i fjor. Endringen i EBITDA forklares ved at dekningsbidraget er økt med 320 millioner kroner. Endringen i dekningsbidrag skyldes i hovedsak høyere oppnådd kraftpris.

Lønn og personalkostnader var 10 millioner kroner, 1 millioner kroner høyere enn forrige år som følge av lavere andel aktiverte timer.

Andre driftskostnader var 44 millioner kroner, 10 millioner kroner høyere enn forrige år som følge av økning i grunneierstatninger og avregning forsikringspremier som følge av høyere kraftpriser.



Kommentarer til regnskapstallene - virksomhetsområder

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 i dag fjernvarme fra varmesentraler i Lillestrøm, Lørenskog, Skedsmokorset, Sørumsand og Årnes.

Resultat etter skatt første kvartal 2022 ble 25 millioner kroner, en økning på 13 millioner kroner fra året før.

Driftsinntektene ble på 124 millioner kroner, en økning på 25 millioner kroner i forhold til 2021. Økningen forklares med at varmeprisen økte med 43,7 øre/kWh, mens salgsvolumet ble redusert med 14 GWh som følge av en noe mildere vinter. Fjernvarmeprisen har blitt justert med tilsvarende makspris som vanlige strømkunder har fått.

EBITDA var 43 millioner kroner, 17 millioner kroner høyere enn samme periode forrige år.

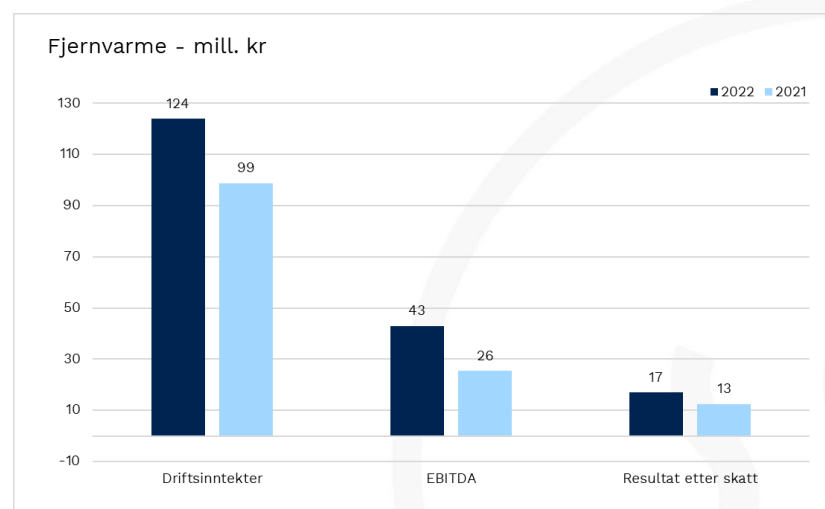
Dekningsbidraget er økt med 31 millioner kroner som i hovedsak skyldes høyere salgspris, mens redusert volum og økte brenselkostnader har redusert effekten av de økte salgsprisene.

Lønn og personalkostnader ble 4 millioner kroner, 1 millioner kroner høyere enn samme periode i 2021.

Andre driftskostnader ble 12 millioner kroner, 2 millioner kroner høyere enn samme periode forrige år. Dette skyldes i hovedsak høyere kostnader til

Regnskapsmessige avskrivninger ble 8 millioner kroner, 1 million kroner høyere enn året før. Dette skyldes ferdigstilte prosjekter som avskrives.

Det arbeides videre med en 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.



Kommentarer til regnskapstallene - virksomhetsområder

Vindkraft

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

Vindkraftverket er under bygging og skal etter planen stå ferdig rundt sommeren 2022. På grunn av forsinkelser i monteringsarbeidet, blant annet som følge av covid-restriksjoner og -sykdom, er det innsendt søknad til NVE om forlenget konsesjonsfrist til 30.09.2022. Søknaden er til behandling.

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 kvartal 2022 var 0 millioner kroner, 1 millioner kroner lavere enn 2021.

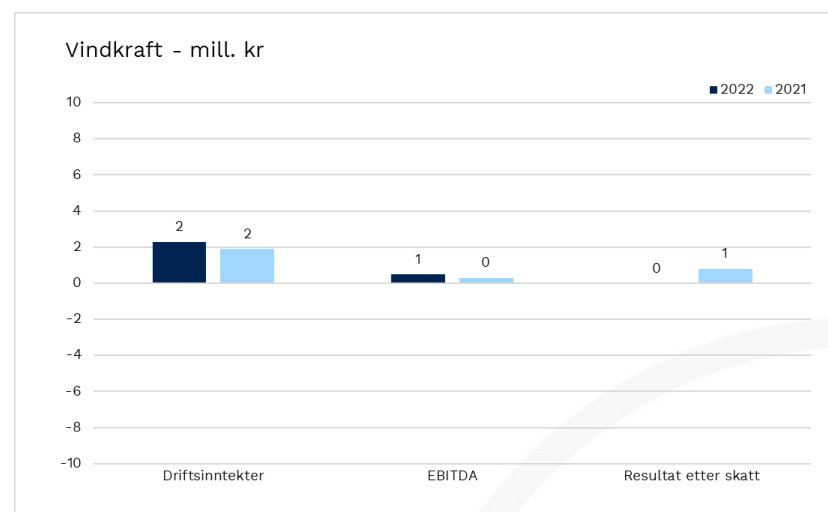
Driftsinntekter var 2 millioner kroner. Tjenester leveres til drift og utbygging av Odal Vindkraftverk AS som var på tilsvarende nivå for samme periode i 2021.

Lønn- og personalkostnader i første kvartal var 1 millioner kroner, samme nivå som første kvartal i fjor.

Driftskostnadene var 0,4 millioner kroner, tilsvarende som forrige år.

Andel tilknyttet selskap ble 0 millioner kroner.

Netto finans ble i 2022 på minus 1 million kroner, tilsvarende som forrige år.



Kommentarer til regnskapstallene - virksomhetsområder

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.

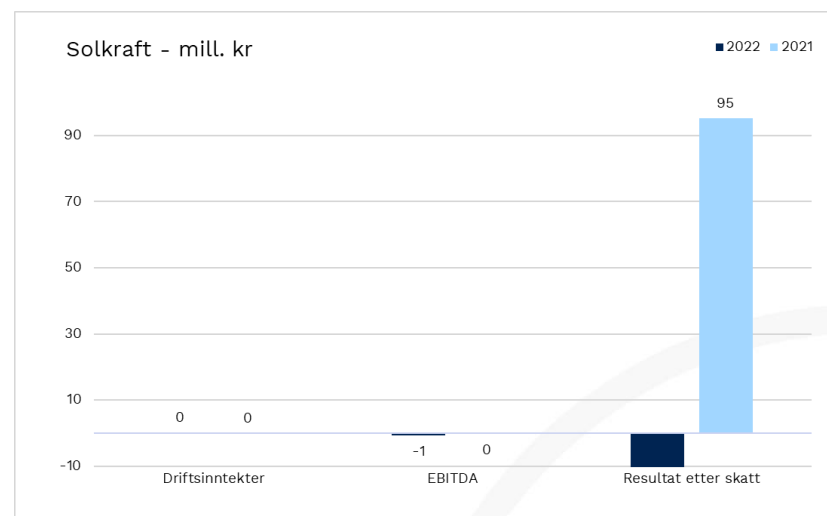
Resultat etter skatt for første kvartal 2022 var minus 10 millioner kroner, 105 millioner kroner lavere enn i 2021. Dette skyldes i hovedsak at verdiendring på aksjer i Otovo AS ble bokført i første kvartal i fjor med 96 millioner kroner.

Lønn- og personalkostnader i første kvartal var 0,6 millioner kroner. I samme periode i fjor hadde virksomhetsområdet foreløpig ingen ansatte.

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

Andel resultat tilknyttet selskap ble minus 2 millioner kroner, 1 millioner kroner lavere enn i første kvartal 2021.

Netto finans ble på minus 8 millioner kroner, 104 millioner lavere enn i første kvartal 2021. Dette knytter seg hovedsakelig til at verdiendringer på aksjer i Otovo AS ble bokført med 96 millioner kroner i første kvartal 2021, mens aksjekursen pr første kvartal ga en negativ verdjustering på 8 millioner kroner.



Kommentarer til regnskapstallene - virksomhetsområder

Grønn infrastruktur

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

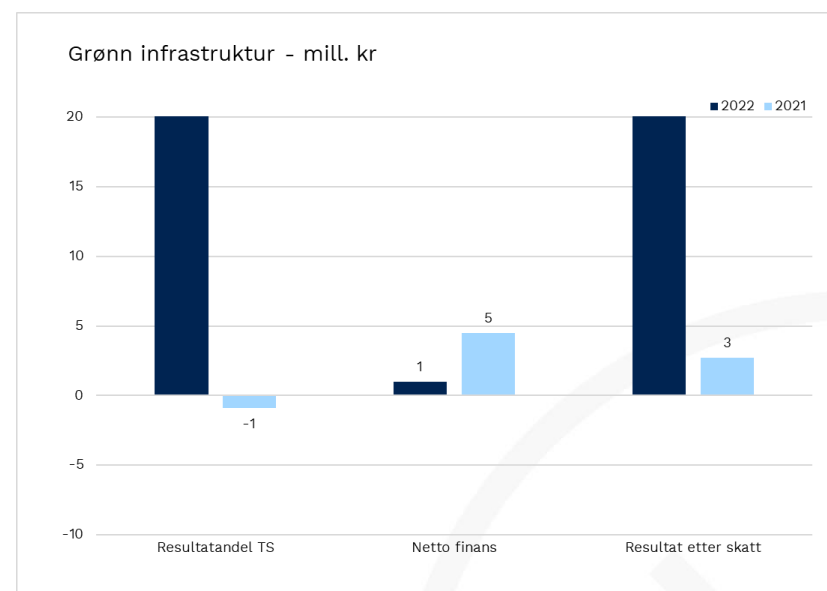
Innenfor virksomhetsområdet ligger eierandeler i Nordisk Energikontroll AS og Svalun AS som skal bygge og investere i lokale energiløsninger til offentlige og private bygg. I tillegg er Energihuset Lillestrøm AS etablert som skal stå for utvikling og bygging av et regionalt kompetansesenter for energi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

I januar ble aksjene i OS-IX Eiendom Holding AS og AE Bulk Co-Invest AS solgt til Bulk Infrastructure Group.

Virksomhetsområdet har i første kvartal levert et resultat etter skatt på 115 millioner kroner mot 3 millioner kroner i 2021. Endringen skyldes i hovedsak gevinster ved salg av aksjene nevnt ovenfor på 114 millioner kroner.

Resultatandel tilknyttet selskap er 0,5 millioner kroner mindre negativt i forhold til fjoråret.

Netto finans er redusert med 4 millioner kroner mot fjoråret. Endringen forklares med lavere avkastning eiendomsfond som følge av solgte andeler.



Kommentarer til regnskapstallene - virksomhetsområder

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.

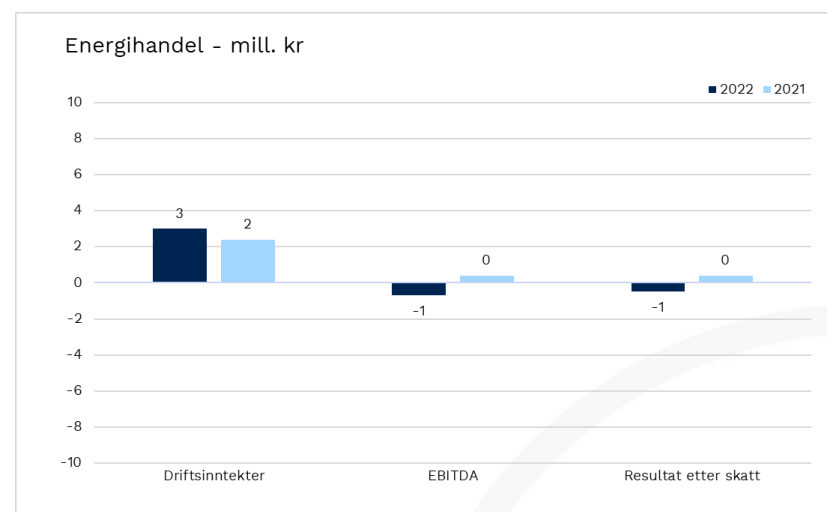
Innenfor virksomhetsområdet ligger i tillegg en eierandel i Becour AS som jobber for å forenkle og digitalisere omsetning av fornybar energi.

Resultat etter skatt i første kvartal 2022 var minus 0,5 millioner kroner, 1 million kroner lavere enn første kvartal i fjor.

Driftsinntektene består av tjenester levert til øvrige selskaper i konsernet samt tilknyttede selskaper og andre forretningsmessige aktiviteter.

Driftsinntektene utgjorde i første kvartal 3 millioner kroner, 0,5 millioner kroner høyere enn samme periode i fjor.

Lønn- og personalkostnader i første kvartal 2022 var på 1,7 millioner kroner, og andre driftskostnader var på 1,8 millioner kroner. Andre driftskostnader øker i forhold til samme periode forrige år med 1,3 millioner kroner, blant annet som følge av økte lisenskostnader og analysetjenester.



Kommentarer til regnskapstallene - virksomhetsområder

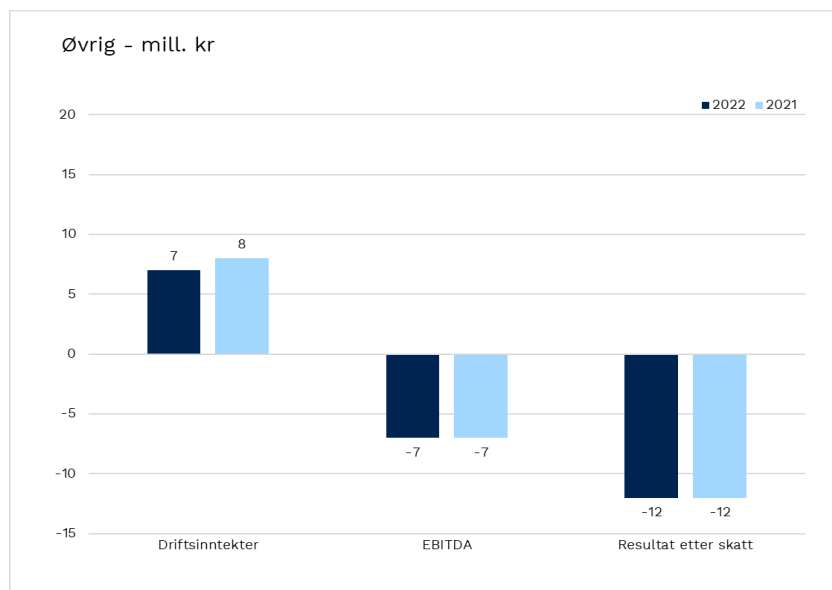
Øvrig

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 2022 på 7 millioner kroner er 1 millioner kroner lavere enn forrige år.

EBITDA på minus 7 millioner kroner er på samme nivå som tilsvarende periode forrige år.





Første kvartal – 2022

Akershus Energi konsern



Resultatregnskap

Beløp i millioner kroner	31.03.2022	31.03.2021	31.12.2021
Salgsinntekter	729	392	1 997
Andre driftsinntekter	9	5	44
Sum driftsinntekter	737	398	2 041
Energi- og overføringskostnader	91	78	327
Lønn og personalkostnader	27	23	89
Av- og nedskrivninger	32	30	128
Annen driftskostnad	55	42	181
Sum driftskostnader	205	173	726
Driftsresultat	532	224	1 315
Andel resultat i tilknyttede selskaper	-2	-1	-11
Gevinst/tap på salg av tilknyttede selskaper	114	0	0
Finansinntekter	5	102	221
Finanskostnader	20	13	63
Netto finansposter	-15	89	158
Resultat før skattekostnad	630	313	1 462
Skattekostnad	350	130	837
Resultat etter skatt	280	183	625
Tilordnet:			
Aksjonærer	271	179	612
Minoritetsinteresser	9	4	13
Resultat pr. aksje tilordnet selskapets aksjonær (kr pr. aksje)	1 358,3	894,1	3 062,5
Totalresultat			
Resultat etter skatt	280	183	625
Poster som ikke skal reklassifiseres over resultat			
Estimatavvik pensjon, før skatt	0	0	28
Beregnet skatt estimatavvik pensjon	0	0	-8
Poster som kan reklassifiseres over resultatet i senere perioder			
Omregningsdifferanser	-14	0	-23
Endring sikringsreserve	-193	48	-605
Skattekostnad sikringsreserve	42	-10	133
Totalresultat	116	220	151
Tilordnet:			
Aksjonærer	107	216	137
Minoritetsinteresser	9	4	13

Balanse

Beløp i millioner kroner	31.03.2022	31.03.2021	31.12.2021
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler	220	221	221
Varige driftsmidler	3 091	3 114	3 103
Andel deleide verk	1 549	1 557	1 554
Investering i tilknyttet selskap	506	764	648
Derivater og finansielle anleggsmidler	449	366	423
Sum anleggsmidler	5 815	6 022	5 949
Omløpsmidler			
Varebeholdning	8	4	8
Kundefordringer og andre fordringer	275	133	235
Derivater og finansielle eiendeler	1 685	806	1 346
Bankinnskudd	955	119	600
Sum omløpsmidler	2 923	1 062	2 188
Sum eiendeler	8 739	7 084	8 137
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital	465	465	465
Annen egenkapital	1 928	1 972	1 819
Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer	2 393	2 437	2 284
Minoritetsinteresser	272	217	263
Sum egenkapital	2 665	2 654	2 547
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt	1 020	1 100	1 057
Andre avsetninger for forpliktelser	241	311	302
Lån	1 754	2 262	1 754
Derivater	200	17	165
Sum langsiktig gjeld	3 215	3 690	3 278
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	1 693	584	1 052
Betalbar skattegjeld	345	107	700
Derivater	821	49	561
Sum kortsiktig gjeld	2 859	740	2 312
Sum gjeld	6 074	4 430	5 591
Sum egenkapital og gjeld	8 739	7 084	8 137

Kontantstrømoppstilling

Beløp i millioner kroner	1. kvartal 2022	1. kvartal 2021	Året 2021
Resultat før skatt	630	313	1 462
Av- og nedskrivninger	32	30	128
Verdiendringer uten kontantstrømseffekt	-105	-95	-196
Endring arbeidskapital	-81	35	185
Betalte renter	-7	-8	-57
Betalte skatter	-12	-16	-9
Andre poster	0	3	46
Kontantstrøm fra driftsaktiviteter	457	262	1 560
Investering i virksomhet og anleggsmidler	-15	-25	-122
Salg av anleggsmidler og TS-andeler	242	62	281
Investering i tilknyttede selskap og andeler	0	-282	-333
Netto endring finansielle omløpsmidler	-330	-800	-1 330
Mottatt renter og utbytte	1	2	12
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-102	-1 043	-1 492
Opptak av ny gjeld	0	100	100
Nedbetaling av gjeld	0	0	-309
Opptak/nedbetaling av kortsiktig gjeld	0	-10	-30
Utbytte og kapitaltransaksjoner	0	3	-36
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	0	93	-275
Netto kontantstrøm i perioden	355	-688	-208
Likvidbeholdning ved periodens begynnelse	600	808	808
Likvidbeholdning ved periodens slutt	955	119	600

Endringer i egenkapital 31.03.22

Beløp i millioner kroner	Aksje- kapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sikrings- reserve	Omregnings- differanser	Egenkap. selskap- ets aksjonær	Minoritets- interesser	Sum egenkapital
Egenkapital 31.03.2021	200	265	2 007	-35	0	2 437	217	2 654
Årets resultat	0	0	433	0	0	433	9	442
Utvidet resultat	0	0	20	-509	-23	-512	0	-512
Utbetalt utbytte	0	0	-80	0	0	-80	0	-80
Tilgang minoritetsinteresser	0	0	0	0	0	0	39	39
Egenkapitalkorreksjon	0	0	2	0	0	2	0	2
Egenkapital 31.12.2021	200	265	2 382	-544	-23	2 281	266	2 547
Årets resultat	0	0	271	0	0	271	9	280
Utvidet resultat	0	0	0	-150	-14	-165	0	-165
Egenkapitalkorreksjon	0	0	2	0	0	2	0	2
Egenkapital 31.03.2022	200	265	2 656	-694	-37	2 390	275	2 665

Noter til regnskapet

Rammeverk og vesentlige regnskapsprinsipper

Konsernregnskapet for Akershus Energi er avsluttet pr. 31.03.22, og er utarbeidet etter internasjonale regnskapsprinsipper (IFRS – International Financial Reporting Standards). Konsernregnskapet omfatter Akershus Energi AS med datterselskaper og tilknyttede selskaper. Regnskap for første kvartal 2022 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 (bruksretteeiendelen). Konsernet må vise rentekostnader på leieforpliktelsen og avskrivningskostnad på bruksretteeiendelen 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 er ikke revidert.

Betydelige poster

Det kan være betydelige svingninger i markedspriser på kraft og valuta, og som et ledd i konsernets risikostrategi gjennomføres det økonomisk sikring av fremtidige kontantstrømmer ved bruk av finansielle kraftkontrakter og valutaterminkontrakter.

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):

31.12.2020:	1 424	millioner kroner
30.06.2021:	757	millioner kroner
31.12.2021:	830	millioner kroner

Transaksjoner med nærstående parter

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)

31.03.2022	Vannkraft	Fjernvarme	Vindkraft	Solkraft	Grønn infrastruktur	Energihandel	Øvrig	Eliminering	Konsern
Driftsinntekter, eksterne	603,7	124,0	-	-	-	0,9	-	-	728,6
Driftsinntekter, andre segment	4,9	0,1	2,3	0,2	-	1,9	7,3	-8,2	8,6
Energikostnad/vareforbruk	25,4	66,0	-	-	-	-	-	-	91,4
Lønn og personalkostnader	9,7	3,9	1,4	0,6	-	1,7	9,4	-	26,7
Av- og nedskrivninger	23,0	8,0	-	-	-	-	0,5	0,1	31,5
Andre driftskostnader	44,1	11,6	0,4	0,4	0,1	1,8	5,0	-8,2	55,2
Driftsresultat	506,5	34,7	0,5	-0,8	-0,1	-0,7	-7,6	-0,1	532,4
Resultatandel TS	0,2	-	-	-1,7	113,9	-	-	-	112,4
Finansinntekter	3,8	0,1	-	-	0,9	-	2,9	-2,3	5,3
Finanskostnader	0,2	2,3	0,7	8,1	0,0	-	11,1	-2,4	20,1
Skatt	346,6	7,2	-0,1	-0,3	0,2	-0,2	-3,5	-	349,9
Resultat etter skatt	163,7	25,3	-0,1	-10,3	114,5	-0,5	-12,3	0,0	280,2
Resultat etter skatt (majoritetsandel)	163,7	16,9	-0,1	-10,3	114,5	-0,5	-12,3	-0,2	271,5
Eiendeler	5 940,8	975,5	393,4	326,4	368,7	5,0	5 068,6	-4 339,6	8 738,8
Gjeld	3 638,8	435,1	400,4	74,7	0,7	-	1 973,2	-448,7	6 074,2
Investeringer	5,5	8,4	-	-	0,8	-	-	-	14,7
Soliditet (%)	38,7 %	55,4 %	-1,8 %	77,1 %	99,8 %	100,0 %	61,1 %	89,7 %	30,5 %
EBITDA ¹⁾	529,4	42,7	0,5	-0,8	-0,1	-0,7	-7,1	0,0	564,0
EBITDA-margin ¹⁾	87,0 %	34,4 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %	-	0,0 %	0,0 %	76,5 %
Produksjon-og salgsvolum (GWh)	544	88	-	-	-	-	-	-	632
31.03.2021	Vannkraft	Fjernvarme	Vindkraft	Solkraft	Grønn infrastruktur	Energihandel	Øvrig	Eliminering	Konsern
Driftsinntekter, eksterne	293,7	98,8	-	-	-	-	-	-	392,5
Driftsinntekter, andre segment	2,7	0,0	1,9	-	-	2,4	8,0	-9,8	5,2
Energikostnad/vareforbruk	17,6	60,7	-	-	-	-	-	-0,1	78,2
Lønn og personalkostnader	8,4	3,0	1,1	-	-	1,5	10,3	-1,5	22,8
Av- og nedskrivninger	21,9	7,4	-	-	-	-	0,4	0,1	29,8
Andre driftskostnader	34,3	9,6	0,5	0,3	0,4	0,5	4,6	-7,7	42,5
Driftsresultat	214,2	18,1	0,3	-0,3	-0,4	0,4	-7,3	-0,6	224,4
Resultatandel TS	-	-	0,7	-0,5	-0,9	-	-	-	-0,8
Finansinntekter	0,4	0,0	-	95,9	4,5	-	2,5	-1,3	102,0
Finanskostnader	1,1	2,2	0,2	0,1	-	-	10,5	-1,1	12,9
Skatt	129,1	3,5	-	-	0,5	-	-3,3	-	129,8
Resultat etter skatt	84,4	12,5	0,8	95,1	2,7	0,4	-12,0	-0,8	183,0
Resultat etter skatt (majoritetsandel)	84,4	8,3	0,8	95,1	2,7	0,4	-12,0	-0,8	178,8
Eiendeler	4 809,1	819,9	564,4	184,7	451,3	5,0	4 699,8	-4 449,5	7 084,7
Gjeld	2 289,9	497,0	529,5	27,0	10,1	-	3 110,0	-2 034,2	4 430,3
Investeringer	17,8	7,5	-	-	-	-	0,3	-	25,6
Soliditet (%)	52,4 %	39,4 %	6,2 %	85,4 %	97,8 %	100,0 %	33,8 %	54,3 %	37,5 %
EBITDA ¹⁾	236,1	25,5	0,3	-0,3	-0,4	0,4	-6,9	-0,5	254,2
EBITDA-margin ¹⁾	79,7 %	25,8 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %	-	0,0 %	0,0 %	63,9 %
Produksjon-og salgsvolum (GWh)	659	102	-	-	-	-	-	-	761

Konsernstruktur pr. 31.03.2022

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 på Rånåsfoss i Nes kommune.

I 2022 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 og datasenter, men som rettes mer over i grønne løsninger innenfor grønn hydrogen samt 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 AS. Odal Vindkraftverk AS innehar konsesjon for utbygging av 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 %) ble etablert mot slutten av 2020 som eget virksomhetsområde. Konsernets solinvesteringer er samlet under dette forretningsområdet og inneholder eierandeler i Solgrid AS (33,99 %) 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 (7,9 %) 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 vi eier sammen OBOS Eiendom AS. Eierandelene i OS-IX og AE Bulk Co-Invest ble solgt i januar 2022. 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.

Energihandel

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



Pausvegen 6, 1927 Rånåsfoss

Telefon: +47 63 82 33 00,

Org. nr: NO 976542606 MVA