



Årsrapport 2024

Akershus Energi Konsern
Akershus Energi AS



Slik bruker du årsrapporten

Denne årsrapporten inneholder interaktive elementer for at du skal kunne navigere enkelt rundt i dokumentet, få god oversikt og finne raskt fram når du leser årsrapporten på skjerm.

Til høyre finner du en beskrivelse av de klikkbare elementene. De skal hjelpe deg å finne den informasjonen du søker.



Disse ikonene finner du på toppen av hver side. De kan du bruke for å bla til forrige, neste, første eller siste side i årsrapporten.

→ Dette er Akershus Energi

I hovedmenyen og under kapitelsidene er innholdet delt inn i emner og underemner. Disse emnene er aktive linker som leder deg direkte til valgt side.



På hver side i rapporten finner du denne knappen. Denne linker deg til hovedmenyen med oversikt over alt innhold.



Når du finner denne pilen ved siden av siste avsnitt i en artikkel, betyr det at artikkelen fortsetter på neste side.



Hovedmeny

→ Nøkkeltall s. 04

→ Dette er Akershus Energi s. 05

Konsernsjefen har ordet	s. 06
2024 oppsummert	s. 08
Finansielle nøkkeltall	s. 10
Verdiskaping	s. 11
Vår visjon, strategi og ambisjon	s. 12
Våre mål	s. 13
Våre verdier	s. 15
Ledelsen	s. 16
Organisasjonskart	s. 17

→ Virksomhetsområder s. 18

Vannkraft	s. 19
Fjernvarme	s. 20
Vindkraft	s. 21
Forretningsutvikling	s. 22
Solkraft	s. 24
Handel og energiforvaltning	s. 26

→ Bærekraft s. 28

Grunnlag for utarbeidelse	s. 29
Styring	s. 30
Strategi	s. 33
Styring av påvirkning, risiko, og muligheter	s. 37
Klima	s. 39
EU-taksonomien	s. 46
Biodiversitet og økosystemer	s. 56
Ressursbruk og sirkulær økonomi	s. 59
Egne ansatte	s. 63
Arbeidere i verdikjeden	s. 70
Berørte lokalsamfunn	s. 74
Forretningsadferd	s. 78
Egendefinert tema: It og sikkerhet	s. 81
Egendefinert tema: Skatt	s. 83

→ Styrets beretning s. 85

Hovedpunkter 2024	s. 86
Konsernstruktur	s. 87
Resultat, investeringer, finansiering og likviditet	s. 88
Finansiell risiko	s. 89
Rating og verdivurdering	s. 90
Bærekraft	s. 90
Arbeidsmiljø og likestilling	s. 92
Disponering av årets resultat	s. 93
Vannkraft	s. 93
Fjernvarme	s. 93
Vindkraft	s. 94
Solkraft	s. 94
Grønn infrastruktur	s. 94
Energihandel	s. 94
Ansvarsfirsikring	s. 94
Redegjørelse for eierstyring og selskapsledelse	s. 95

→ Konsernregnskap s. 97

→ Regnskap morselskap s. 131

→ Revisors beretning s. 146

Nøkkeltall



Piler ↑ ↓ indikerer endring fra fjorårets tall

*Estimater er gjort i henhold til GHG-protokollen om unngåtte utslipp. Energi fra heleide vannkraftverk, 1512 GWh, er ganget med klimadeklarasjon for fysisk levert strøm (NVEs varedeklarasjon 2023) på 15 tonn CO₂e/GWh.

Dette er Akershus Energi

→ <u>Konsernsjefen har ordet</u>	s. 06
→ <u>2024 oppsummert</u>	s. 08
→ <u>Finansielle nøkkeltall</u>	s. 10
→ <u>Verdiskaping</u>	s. 11
→ <u>Strategi</u>	s. 12
→ <u>Våre mål</u>	s. 14
→ <u>Våre verdier</u>	s. 15
→ <u>Ledelsen</u>	s. 16
→ <u>Organisasjonskart</u>	s. 17



Et år som brakte fram det beste i oss

Produksjonsstans. Store nedbørsmengder. En kald vinter. Men også nye anlegg og ny fornybar energi inn i miksen. 2024 ble et innholdsrikt år – på både godt og vondt. Da er det godt å se at beredskapen fungerer, og at vi er på vårt beste når vi jobber sammen som et team.

HMS – alltid først

Den nevnte beredskapen? Den ble satt på prøve ved flere anledninger, og til tross for situasjoner der vi var "strukket" har vi i 2024 unngått alvorlige skader. Vi har hatt fire mindre skader, hvorav to krevde legebesøk, men ingen har medført fravær. Dette bekrefter at HMS-arbeidet fungerer godt, samtidig som vi fortsetter å jobbe for en enda tryggere arbeidsplass.

Energiparken utvides

Vi kan begynne oppsummeringen av året i Akershus EnergiPark, hvor jeg tidligere i år ledet fjernvarmevirksomheten. Der er det igangsatt en større oppgradering for å møte framtidens energibehov i regionen.

Kort fortalt skal hele anlegget moderniseres og utvides for at vi skal kunne levere mer energi til våre omkringliggende, urbane områder. Fjernvarme er en helt sentral del av energisystemet, som gjør at vi får utnyttet restressurser som avløpsvann, biologisk avfall og spillvarme.

Dobbel kapasitet – samme fotavtrykk

I løpet av 2027 vil anlegget i sin helhet stå ferdig, og da kan vi produsere dobbelt så mye energi på samme fotavtrykk som før. Det er bærekraft i praksis, og et godt eksempel på hvordan vi kan levere på en ambisiøs bærekraftsambisjon.

Finansielt snakker vi om en tung investering, men vi mener den er verdt å ta. NO1 har som kjent underskudd i energibalansen, og fjernvarme vil avlaste behovet for tilført strøm. Slik legger vi til rette for vekst og utvikling, noe som er helt i kjernen av vårt samfunnsoppdrag.

Kulderekord og maks kapasitet

Årets første test kom i januar. Meteorologisk institutts målestasjon på Kjeller flyplass er riktignok av nyere dato, men i stasjonens (og energiparkens) eksistens er det aldri målt kaldere temperatur enn kvelden den 5. januar, hvor vi kom ned i 32,0 minusgrader.

Det stresset systemet vårt. Lignende sprengkulde har vi aldri opplevd, men da inntreier også evnen og viljen til å finne løsninger. Jeg opplevde en «guts» og stå-på-vilje som jeg må få berømme de ansatte for. Folk sov på jobb for å ha kortest mulig reisevei dersom noe oppstod. Det forteller også noe om at vi er vårt ansvar bevisst, og det viser hvilken samfunnskritisk funksjon vi har.

Ja, vi måtte skru av varme til gater, fortau, og fotballbaner, men i beredskapsplanene har vi et hierarki som til syvende og sist handler om å sikre at folk ikke fryser. Anleggene gikk for maksimal kapasitet, og vi kan konkludere med at det gikk bra. Vi slapp utfall.



Bråstopp

For Odal Vindkraftverk ble den 10. april en dag man sent vil glemme. Et turbinblad brakk av. Heldigvis var området avstengt for vinteren, og ingen folk befant seg i nærheten. Hendelsen var likevel alvorlig og medførte driftsstans for hele anlegget og tapte inntekter, men igjen, sikkerhet kommer alltid først.

Kvalitetsutfordringene startet likevel året før, og undersøkelsesarbeidet som allerede pågikk ble intensivert av hendelsen for å sikre at dette ikke kunne skje igjen. Det viste seg at det dreide seg om produksjonsfeil, og leverandøren har anerkjent at det er kvalitetsproblemer knyttet til denne turbinmodellen.

Deretter fulgte et intensivt reparasjonsarbeid og et voldsomt trykk, både i styremøter og på bakken. Leverandøren tro også til for fullt, og hadde på det meste over 100 mennesker i aksjon. Igjen så jeg en stå-på-vilje og et sterkt ønske om å få dette til å fungere. Tidvis ble det jobbet døgnet kontinuerlig, og mange forsaket ferie for å komme i



mål. Vindkraftverket er tross alt en viktig bidragsyter for kraftbalansen i regionen.

Fokuset lå likevel alltid på HMS og kvalitet i arbeidet. Vi tapte adskillelige gigawattimer produksjon, men vi fikk grundig demonstrert at sikkerhet, en av våre kjerneverdier, ikke bare er et ord på et papir.

Villere, våtere?

2024 ble, i likhet med 2023, et vått år, noe våre medarbeidere innen vannkraft tok på strak arm. Det er godt å se at over 100 år med erfaring og fokus på beredskap gjør at vi kan produsere på det vannet naturen byr på. All honnør for innsatsen i en heftig periode!

Vinteren bød nemlig på store snømengder. Vi fikk også en optimal snøsmelting, noe som gjorde at tilsiget av vann ble fordelt ut over en lengre periode. Vårflommen kom, men ble ikke av den voldsomme sorten. Dette forløpet er gunstig for oss som eier elvekraftverk og ikke kan magasinere; vi får nyttiggjort mer av vannet. Resultatet ble at vi fikk produksjonsrekord på vannkraft: 2,84 TWh, mot normalt rundt 2,5. Godt utenfor konfidensintervallet på +/- 10 %, med andre ord.

I framtida må vi også regne med ustabil vær og varierende nedbørsmengder. Det ruster vi kraftverkene for. Oppgraderinger foregår kontinuerlig, noe som sikrer at fornybar energi fra vannkraft vil være en bærebjelke i energisystemet – også i framtida. I desember ble Tistedal kraftverk besluttet oppgradert, og dette vil bli et pilotprosjekt med gjenbruk av materialer og lavkarbon-betong.

CSRD – fire bokstaver vi kjenner godt

EUs bærekraftsdirektiv traff de største selskapene for fullt i 2024. Direktivet setter standarder for rapportering innen bærekraft. Akershus Energi var opprinnelig i andre pulje av selskaper som plikter å rapportere etter rammeverket. I februar kom EU med Omnibus, et forslag til endring av omfattede selskaper og tidsplan for implementering, som kan bety en potensiell toårig utsettelse og endring av våre rapportering- og revisjonsplikter etter loven. Dobbel vesentlighetsanalyse samt forberedelser til rapporteringskrav gjennom "CSRD readiness" har vært tidkrevende for oss, men jeg opplever at det mobiliserer organisasjonen

fordi vi får synliggjort samfunnsbidraget på en god måte. Utsettelsen innebærer ikke at vårt ambisjonsnivå senkes, men gir oss en mulighet til å bruke mer tid på gjennomføring og implementering i organisasjonen.

Vi har rapportert på bærekraft i mange år allerede, så vi er godt posisjonert. Faktum er at det vil hjelpe oss å levere på vår langsiktige strategi. Bærekraft gjennomsyrrer alt vi gjør, og det kjennes bra å kunne dokumentere det.

Strategi omsatt til praksis

Skal vi dekke kraftbehovet i regionen, kommer vi ikke utenom vind. Allerede står det for et vesentlig bidrag, og det må bygges ut mer, både i form av nærvind og større vindkraftverk. Da er det viktig å nevne at dette skal foregå i samarbeid med lokalbefolkning og kommuner, på områder som egner seg for utbygging.

Vind er en variabel ressurs og er derfor fint å kombinere med smarte, lokale energiløsninger og batteriteknologi. Her kommer forretningsutvikling og partnerstrukturen vår til sin rett. Gjennom selskapene i porteføljen vår får vi opp konsepter og pilotprosjekter, og jeg vil trekke frem tungbil-lading ved Bring-terminalen som et godt eksempel. Vi har mye pågående samtidig, og mye vil materialisere seg i årene som kommer. Her kan vi trekke frem mulighetsstudier for Nes og Gardermoen, IFE-samarbeidet som er etablert, og at Østfold Energi har blitt med som partner i Viken Hydrogen.

Solkraft er med for fullt

Furuset solkraftverk åpnet i oktober, en milepæl for oss siden det dreier seg om første storskala solkraftverk som fikk konsesjon i Norge. Bidraget vil tilsvare forbruket til rundt 320 husstander.

Solgrid fikk også i 2024 konsesjon på et solkraftverk på Ørje, som vil bli dobbelt så stort som Furuset. Solkraft har med andre ord meldt seg på som en viktig bidragsyter i energisystemet, men bakkemontert solkraft er fortsatt marginalt, og det er krevende å finne lønnsomhet i slike prosjekter. Derfor er det viktig å utvikle de beste arealene – områder som ligger tett på infrastruktur og nett, og som samtidig har lav konfliktgrad. Som for vindkraft kan det oppstå interessekonflikter om arealbruk, men vi er bevis-

ste på dette og legger vekt på god dialog med grunneiere, lokalbefolkning og kommuner.

Så kan det nevnes at vårt datterselskap Soleie dekker stadig flere store takarealer med solcelleanlegg. Totalen gjør at sol er blitt et viktig virksomhetsområde.

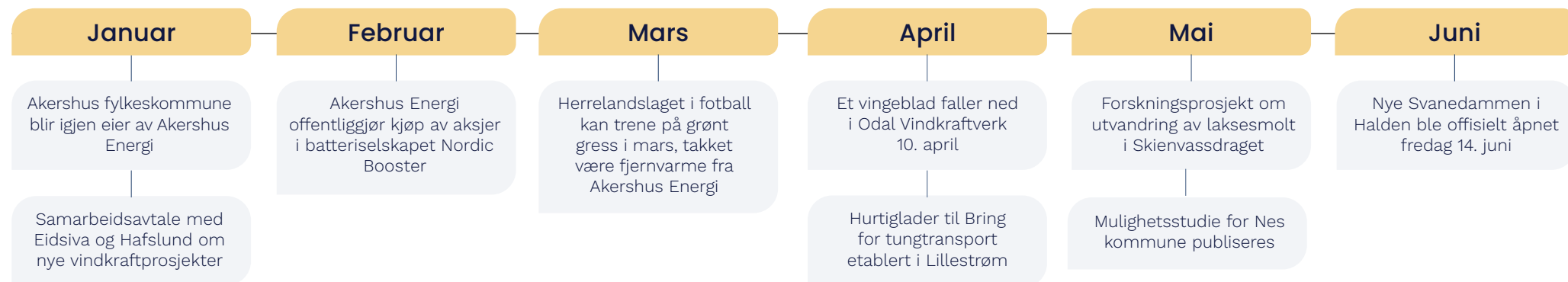
Til slutt

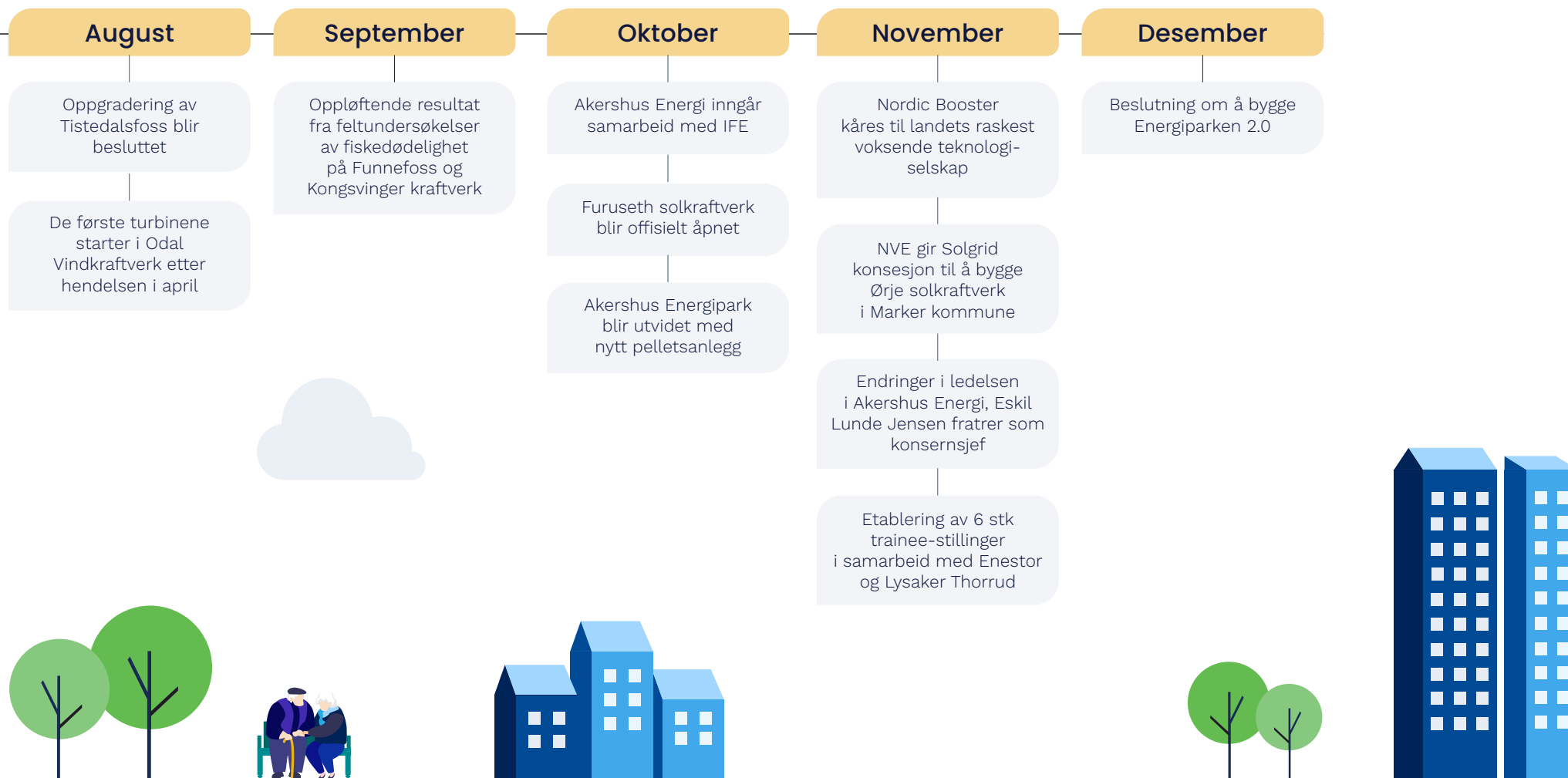
2024 ble et turbulent år, ingen tvil om det. Og selv om jeg først trådte inn som konstituert konsernsjef i slutten av november, ble det raskt klart for meg hvor gode vi er på å møte hendelser og kriser. Det hersker en robusthet over organisasjonen, og man er gode til å støtte hverandre, både faglig og som kollegaer.

Kanskje kan det tilskrives vissheten om vårt viktige samfunnsoppdrag? Og at resultatet av vår virksomhet kommer samfunnet rundt oss til gode? Slikt blir det mer energi, mer framtid og mer tilbake av.

Arne Johan Grimsbo
Konstituert konsernsjef

Akershus Energi 2024 oppsummert





Finansielle nøkkeltall

Alternative resultatmål (definisjoner)

EBITDA: Driftsresultat + av- og nedskrivninger.

EBITDA-margin (%): EBITDA / driftsinntekter.

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

Engasjert kapital: Egenkapital korrigert for urealiserte verdiendringer + netto gjeld.

Avkastning på engasjert kapital: Resultat før skatt +/- netto rentekostnader på netto gjeld +/- urealiserte verdiendringer.

Rentedekningsgrad: Resultat før skatt + rentekostnader / rentekostnader.

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

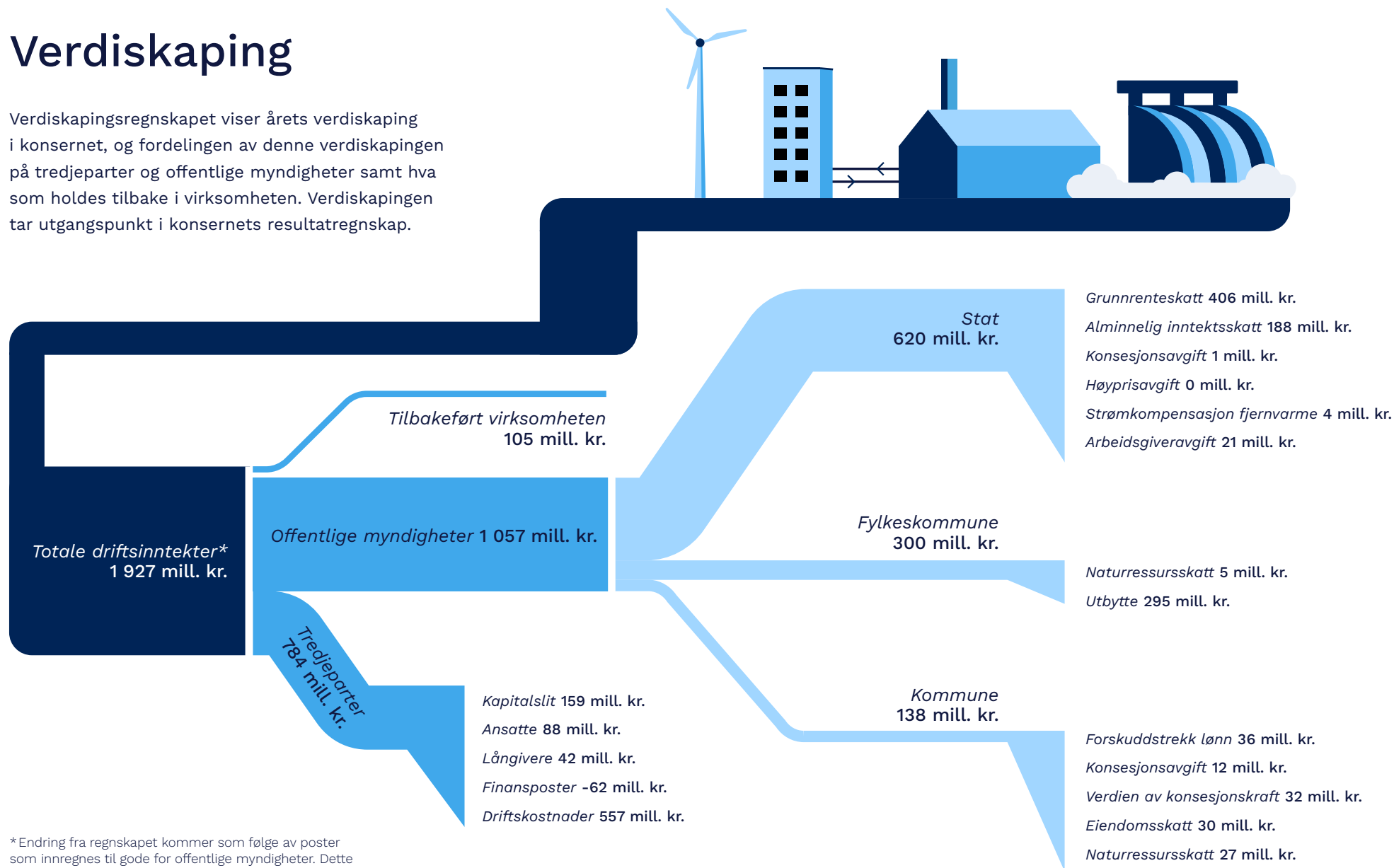
FFO (funds from operations): EBITDA + netto finans - betalbar skatt.

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

Beløp i millioner kroner	2024	2023	2022
RESULTAT			
Driftsinntekter	1 891	2 327	3 773
Driftskostnader	904	992	1 307
Driftsresultat	988	1 335	2 466
EBITDA	1 147	1 471	2 604
Resultat etter skatt (majoritet)	406	241	244
BALANSE			
Totalkapital	7 607	7 743	9 853
Rentebærende gjeld	1 539	1 547	2 056
Netto gjeld	70	-145	-1 506
Tilgjengelig likviditet	2 369	2 593	4 462
Engasjert kapital (gjennomsnitt)	3 292	3 226	2 568
KONTANTSTRØM			
Kontantstrøm fra drift	192	998	2 037
Investering i driftsmidler	219	75	157
Utbetalt utbytte til eier etter fjorårets resultat	245	200	300
NØKKELTALL			
Soliditet	45%	41,5 %	28 %
EBITDA-margin	60,6 %	63,2 %	69,0 %
Rentedekningsgrad	26,3	22,8	45,9
Egenkapitalrentabilitet	12,4 %	8,9 %	10,0 %
Avkastning på engasjert kapital (før skatt)	32,0%	36,7 %	101,7 %
Netto gjeld/EBITDA (12 mnd rullerende)	0,1	-0,1	0,0
FFO (12 mnd. rullerende)	244	-539	1 892
Produksjonsvolum Vannkraft (GWh)	2 838	2 692	2 274
Salgsvolum Fjernvarme (GWh)	262	263	227
Kraftpris NO1 vannkraft (NOK/MWh)	487	761	1 939
Oppnådd salgspris vannkraft (NOK/MWh)	470	656	1 268

Verdiskaping

Verdiskapingsregnskapet viser årets verdiskaping i konsernet, og fordelingen av denne verdiskapingen på tredjeparter og offentlige myndigheter samt hva som holdes tilbake i virksomheten. Verdiskapingen tar utgangspunkt i konsernets resultatregnskap.



*Endring fra regnskapet kommer som følge av poster som innregnes til gode for offentlige myndigheter. Dette gjelder strømkompensasjon og konsesjonskraft hvor konsernet ikke kompenseres.

Strategi

Mer energi. Mer framtid. Mer tilbake.

Akershus Energi har en ambisiøs strategi, som balanserer hensynet til å videreutvikle og rehabilitere dagens virksomheter og anlegg, med å utvikle, bygge, eie og drifte et betydelig volum ny, fornybar energiproduksjon.

Gjennom en målrettet satsning basert på en betydelig styrking av egne utviklingsressurser og gode samarbeids- og partnerskapsmodeller, ønsker vi å ta en industriell rolle i utvikling av fornybar energi-prosjekter i regionen. Veksten skal gjennomføres på en bærekraftig måte, og vår ambisjon er å bli klima- og naturpositive.

En strategi for å møte framtidige behov

Kraftproduksjon er samfunnskritisk infrastruktur og er underlagt grundige konsesjonsprosesser som krever at vi har en lang tidshorison på vårt utviklingsarbeid. Horisonten vi styrer etter strekker seg mot 2035 (og videre), og veksten vil medføre betydelige endringer i vår energiproduksjons-portefølje. Det vil bli mer av det vi allerede gjør, men også utvikling innenfor energiformer og teknologifelt vi tradisjonelt ikke har drevet like mye med.

I sum mener vi at våre strategiske satsninger vil bidra til å styrke kraftbalansen og kraftsystemet i en region med et enormt underskudd på både energi og effekt. Kraftløfteanalysene som er utarbeidet av NHO, LO og Regjeringen viser at Akershus fylke har et kraftunderskudd i størrelsesorden 8 TWh i dag, og styrer mot et økt underskudd fram mot 2030, basert på tilknytningssaker som ligger i kø hos Statnett og Elvia.

Framtidsutsikter

Statnetts oppdaterte områdeplan for Oslo, Akershus og Østfold fra desember 2024, understreker at dette er et område med et stort kraftunderskudd, hvor det er behov for å importere kraft hele året. Statnett jobber systematisk med å

fornye og oppgradere nettet inn til og innad i området, men dette er tidkrevende konsesjons- og utbyggingsprosesser. Det er derfor stor usikkerhet knyttet til når nettet er klart for en overgang til 420 kV, men planhorisonten til Statnett er 2035-2040.

Statnett mener det er lite sannsynlig med en stor forbruksvekst i dette området uten at det også kommer ny kraftproduksjon på plass. Nye tilknytninger av både forbruk og produksjon vil måtte belage seg på at dette vil skje på særskilte vilkår for å håndtere lokale begrensninger i nettets kapasitet. Lokale energi- og fleksibilitetsløsninger forventes å bli mer lønnsomt, og Statnett har behov for at flere aktører deltar i disse markedene for å håndtere lokale flaskehalser og ubalanser.

Mer energi

Sentralt i vår konsernstrategi ligger målet om å bidra til å realisere en betydelig andel ny fornybar energi. Samfunnet trenger mer energi. Østlandet er et presset område hvor nettet er i ferd med å nå maksimal kapasitet, og dette skjer samtidig som samfunnet skal elektrifiseres og avkarboniseres for å nå vedtatte klimamålsetninger.

Det påhviler fornybarbransjen en viktig samfunnsoppgave i å utvikle og bygge ut betydelige mengder ny kraftproduksjon, for å legge til rette for en omstilling til et lavutslipps-samfunn og samtidig gi næringslivet gode rammebetingelser for vekst og konvertering fra fossil til utslippsfri energi. Vår ambisjon vil bidra med både ny storskala produksjon av fornybar energi, samt distribuerte lokale energiløsninger.



→



Vi skal løse denne utfordringen i tett partnerskap med relevante aktører i bransjen, og næringslivet for øvrig, slik at vi sammen har de beste forutsetninger for å lykkes. For å redusere kraftsystemets totale kostnader, er det vårt mål at ny kraftproduksjon etableres så nært forbruk som mulig. Her vil lokale energiløsninger, slik som termisk energi, sol på tak og fasade, batteriløsninger og styringssystemer supplere storskala energiproduksjon. Tett dialog med alle interesser, og gode samarbeidsmodeller, blir viktigere enn noen gang.

Vi må også tenke smartere og integrere de ulike delene av energisystemet. Fjernvarme og -kjøling, vann og avløp, jordbruk, transport og infrastruktur, må alle spille på samme lag. Så lenge politikere og beslutningstakere blir med på løftet, har vi menneskene og kompetansen som skal til for at vi får mer energi.

Mer framtid

Svaret er enkelt; i framtida er det ren energi vi skal leve av. For å understøtte målet om økt produksjon av fornybar energi, driver vi konstant innovasjon og utvikling av nye energiløsninger. Vi tror fullt og fast på at vi kan få til verdiskaping samtidig som vi når klimamål. Vi skal skape vekst, næringsutvikling og arbeidsplasser i vår region, samtidig som vi tar vare på naturen.

Under gode rammevilkår er vi i stand til å levere gode resultater og bidra til verdiskaping for vår eier Akershus fylkeskommune. Vi genererer inntekter som driver skoler, idrett, helsetilbud og velferd. Slik skaper vi mer framtid, til det beste for generasjonene etter oss.

Mer tilbake

All utbygging av kraft og energi-infrastruktur fører til naturinngrep, og vi har derfor satt oss et mål om å redusere den negative påvirkningen gjennom å jobbe for å bli klima- og naturpositive. Det betyr at ved utbygging av kraftverk skal selskapet ikke bare hensynta naturen, men også aktivt bidra til at naturen går i pluss.

Vi skal gi mer enn vi får.

Når natur berøres, skal vi finne tiltak som balanserer regnskapet. Bygger vi et solkraftverk eller vindkraftverk, skal dette skje i nært samråd med grunneiere og vertskommuner, og vi må gjøre gode vurderinger rundt bruk av areal og natur. Vi skal se på teknologi og metoder som tilfører verdi, og som setter klimaet og naturen i bedre stand enn de i utgangspunktet var.

Målet ligger fast og vi skal jobbe for å bli klima- og naturpositive innen 2035. Samtidig skaper vi verdier – både gjennom arbeidsplasser og utbytte til fylkeskommunen, og indirekte gjennom kjøp av varer og tjenester samt skatteinntekter til stat og kommuner. Slik gir vi mer tilbake. Det er både meningsfylt og motiverende.

Akershus Energi sin rolle i energisystemet

Storskala kraft- og varmeproduksjon

Det store bidraget vil fortsatt komme fra vind-, sol-, og vannkraft, samt varme og kjøling. Vi skal ta en industriell utviklerrolle gjennom egne datterselskaper eller via strategiske samarbeid.

Overføring, konvertering og lagring

Framtidens energisystem er smartere og fordeler ressursene bedre. Vi skal benytte batteriteknologi, hydrogen og varmelagring for å avlaste nettet, og for å utjevne og optimalisere forbruk.

Forbruk

Produksjon må foregå der forbruket er. For å bidra til at mer av produksjonen er tettere på forbruket skal vi utvikle lokale energi- og fleksibilitetsløsninger, slik som sol på tak og fasade, termisk energi, energistyringssystemer og ladeinfrastruktur.

Våre verdier

Med et ambisiøst produksjonsmål, og en spiss bærekraftsambisjon, har vi påtatt oss en viktig rolle på vegne av samfunnet. Veien mot 2035 går vi sammen, og det hele hviler på et sett med verdier som vi etterlever – hver dag.

Sikkerhet

HMS alltid først! Det er vårt mantra, og er med oss i alle sammenhenger. Det er første punkt på agendaen når vi snakker med vår eier, og medarbeidere har HMS i mente i enhver arbeids-situasjon. Det er en ufravikelig forutsetning for valg av underleverandører. Vi lever etter en nullvisjon, noe som er grunnleggende for at vi skal kunne løse vårt samfunnsoppdrag, og for at vi skal nå våre ambisiøse produksjonsmål og spisse bærekraftsambisjon.



Samhold

I årene som kommer skal vi bli flere med-arbeidere, og vi skal samarbeide med stadig flere aktører utenfor vår egen organisasjon. Vi pleier å si at vår viktigste ressurs er våre ansatte, og samhold er en viktig og integrert del av bedriftskulturen vår. Slik er det også i møte med andre organisasjoner; for å skape positiv endring må vi styre mot samme mål og anerkjenne hverandres synspunkter. Vi dyrker mangfold, respekt og tillit, og er opptatt av at ansatte har det godt, både på jobb og hjemme.



Framtidsrettet

Vi skal bidra til å skape et bedre energisystem, og ambisjonen er å bli klima- og naturpositive. Det betinger at vi er åpne for innovasjon og nye tanker. Fordi vi som organisasjon har menneskene og kompetansen, og et samfunnsoppdrag om å skape omstilling, skal vi legge til rette for samarbeidsformer hvor utvikling foregår sammen med politikere, samfunn og strategiske partnere. Vi skal søke mot de beste miljøene og ha en ured, nysgjerrig holdning til ny teknologi og løsninger som bidrar til framtidens energisystem.



Ledelsen

Ledergruppen pr. 01.04.2025



Astri England Garshol

Direktør Økonomi, risiko og virksomhetsstyring



Arne Johan Grimsbo

Konstituert
Konsernsjef



Ina Engh Franzén

Direktør Kommunikasjon og samfunn



Camilla Giske

Direktør Mennesker, sikkerhet og bærekraft



Emil Orderud

Direktør Fornybar energiproduksjon



Espen Fossum

Direktør Strategi, digitalisering og energihandel



Siri Revelsby

Direktør Vekst

Organisasjonskart



Virksomhets- områder

- [Vannkraft](#) s. 19
- [Fjernvarme](#) s. 20
- [Vindkraft](#) s. 21
- [Vekst](#) s. 22
- [Sol](#) s. 24
- [IT og digitalisering](#) s. 25
- [Handel og energiforvaltning](#) s. 26



Vannkraft

Rekordår for vår viktigste ressurs

Vannkraft er fortsatt vår viktigste fornybarressurs, og i 2024 produserte vi mer enn noen gang. Selv om selskapet vokser innen andre former for fornybar energi, er bidraget fra det vi har drevet med i over hundre år definitivt størst, og vil være det i lang tid framover.

Produksjonsrekord, men noe lavere priser

Produksjonsrekorden fra 2023 på 2692 GWh ble slått med over 100 GWh, og endte på 2838 GWh for 2024. Vi fikk en kald vinter og hadde relativt høye priser i starten av året. Vårflommen startet tidligere enn normalt og da den var over i juni startet en svært nedbørsrik periode, som varte til november. I Glomma ved Rånåsfoss fikk vi den høyeste vannføringen i midten av september, med en flomtopp på 2200 m³/sek.

Til sammenligning var det 1000 m³/sek mindre enn flomtoppen under «Hans» i 2023, men til gjengjeld holdt vannføringen seg høy over et lengre tidsrom i 2024. Dermed ble det nok en produksjonsrekord. Mye vann og en god hydrologisk balanse presset prisene ned, og prisen i NO1 (Østlandet) i 2024 ble 49 øre/kWh i snitt, som er ned 28 øre/kWh fra året før.

Mye vann – utfordrende for vedlikehold

I et år som er preget av mye vann, er det krevende å treffe på riktig tidspunkt for gjennomføringen av større inspeksjoner og planlagt vedlikehold. Samtidig må arbeid bestilles i god tid fra leverandører og serviceleddet på turbin, generator og kontrollanlegg, på grunn av lite ledig kapasitet. Med god planlegging og lang erfaring kom vi allikevel i mål med våre små og store prosjekter i 2024.

På slutten av året startet vi et stort rehabiliteringsprosjekt på Tistedalsfoss i Halden. I løpet av de to kommende årene skal vi ruste opp kraftverket for nye 50 års drift.

Bærekraftsmål og fisk

For sjette år på rad, ble det også i 2024 gjennomført fiskeundersøkelser i Skiensvassdraget. I samarbeid med Universitet i Sør-Norge, NINA og Grenland Sportsfiskere har vi kartlagt laksens vandringsmønster i nedre del av vassdraget. I år har fokuset vært på nedvandring av fisk (smolt) fra Norsjø og forbi kraftverkene Skotfoss og Klosterfoss.

Undersøkelsene fortsetter også i 2025, for å se på ytterligere detaljer knyttet til disse komplekse utfordringene. Det pågår også arbeid knyttet til fisk på våre andre lokasjoner.

Mulighetsstudier i vannkraft

Gjennom de siste årene har vi oppgradert noen av vannkraftverkene våre slik at vi har kunnet hente ut mer produksjon fra de fallene vi allerede utnytter. Slike muligheter vil vi utnytte videre de nærmeste årene.

Konkret har vi gjennomført mulighetsstudier for Funnefoss kraftverk. Her ser vi at rehabilitering kombinert med oppgradert ytelse vil gi en økt energiproduksjon på ca. 20 GWh uten nye inngrep i naturen. Vi avventer endelig avklaring knyttet til konsesjonsbehandling før vi kan gå videre med prosjektet.





Fjernvarme

Urban energi – alle ressurser er viktige

Fjernvarme er et godt eksempel på at vi kan utnytte alle ressurser og skape et mer bærekraftig samfunn. Store byer og urbane områder har gode forutsetninger til det, ettersom det til enhver tid finnes ressurser som kan utnyttes, slik som avfall, overskuddsvarme fra industri og datasentre, varme fra renseanlegg, flis fra trevareindustri og bioolje.

Fjernvarme og -kjøling som energiform er i vekst og integreres på stadig nye områder, noe som samtidig avlaster behovet for elektrisk kraft i et område i energiunderskudd.

Fortsatt kundevekst i 2024

2024 har vært et år med noe kundevekst. Selv om nye utbyggingsprosjekter har møtt noen forsinkelser, er det gledelig å se at flere bygg, både boliger og forretningsbygg, velger fjernvarme. I markedet ser vi at oppstart av nye utbyggingsprosjekter går noe tregere, og framover forventer vi at veksten i nye kunder vil være noe lavere enn tidligere.

Bærekraft

Vi har i 2024 fortsatt vår innsats med aktivt arbeid for bærekraft, ved å øke utnyttelse av eksisterende arealer til varmeproduksjon, slik at vi reduserer behovet for nye arealer til økt produksjon. Vi arbeider også kontinuerlig med forbedring av eksisterende prosesser. Dette er et viktig område som vi vil fortsette å arbeide med framover.

Økt produksjonskapasitet

I år har vi installert ny produksjon med utnyttelse av fornybar-pellets, i tilknytning til vårt anlegg i Lillestrøm. Anlegget vil bidra til økt forsyningssikkerhet, og skal avlaste produksjonen i Lillestrøm når Akershus EnergiPark skal gjennomgå vesentlige oppgraderinger og kapasitetsøkning mot 2026.

Dette vil sørge for at vi ivaretar kundeveksten, og bidra til å levere stabil og fornybar varme i mange år framover. Vi

har også styrket vår bemanning for å fokusere mer på driftsforbedringer og vedlikehold.

Tidlig inn på byggeplassen gir reduserte utslipp

Vi har jobbet proaktivt med å innpasse fjernvarme i tidlige stadier av byggeprosesser, noe som bidrar til reduserte utslipp og bedre miljø på byggeplasser. Dette handler mye om bevisstgjøring hos utbyggerne om fordelene med fjernvarme, både i bygge- og driftsperioden for et bygg.

Framtidsutsikter

Videre annonserte den norske regjeringen nylig innføringen av "Norgespris", en fastprisordning hvor husholdninger tilbys strøm til 40 øre per kilowattime (kWh) ekskl. mva., med planlagt oppstart 1. oktober 2025. I henhold til gjeldende reguleringer kan fjernvarmeprisen ikke overstige kostnadene for elektrisk oppvarming som kan påvirke prisfastsettelse for selskapet.

Det forventes at innføringen av «Norgespris» vil reguleres i revidert statsbudsjett i mai 2025 med forutgående høringsrunde. Fjernvarmebransjen arbeider med å bevisstgjøre myndighetene i forhold til hvilke konsekvenser «Norgespris» vil kunne få for fjernvarmeselskapene dersom det forutsettes at selskapene selv skal dekke inntektstapet som følge av Norgesprisen på tilsvarende måte som midlertidig strømtønad til husholdninger. Bransjen forutsetter at myndighetene innretter ordningen slik at fjernvarmeselskapene kompenseres for økonomiske konsekvenser som i ytterste konsekvens kan medføre full stans i fjernvarmeproduksjonen.

Vindkraft

En viktig bidragsyter

Akershus Energi Vind er et av de nyeste forretningsområdene i Akershus Energi-familien, men selv med en kort historie har vi allerede fått utrettet mye og markert oss som utbygger av et av Norges mest moderne vindkraftverk.

Odal Vindkraftverk

2024 har vært et krevende år for Odal Vindkraftverk. Det har vært til dels betydelig nedetid på grunn av inspeksjoner, reparasjoner og utskifting av deler. Dårlig kvalitet på vingene har vært den viktigste årsaken til nedetiden. Det har blitt utført en rekke reparasjoner, dels med vingene montert i turbinen og dels i et eget reparasjonstelt som er bygget på Engerfjellet. Det er også syv turbiner som har fått nye vinger.

Full driftsstans

10. april falt en vinge av på Engerfjellet, og det var starten på den lengste og mest omfattende perioden med nedetid. Hendelsen førte til full stans i hele vindkraftverket.

De første to turbinene kom i gang igjen 10. august, etter at leverandøren og Odal Vindkraftverk hadde utviklet gode kvalitetssikringsrutiner. Deretter ble én og én turbin klarert for oppstart, og ved enden av året var 30 av de 34 turbinene klarert for oppstart.

Akershus Energi Vind leder også den videre utviklingen av anlegget, hvor det lokale teamet av ansatte ivaretar integriteten og de nødvendige dag til dag-aktivitetene. I tillegg stiller vindturbinprodusenten med tekniske eksperter og teknikere, som bedriver feilretting og

planlagt vedlikehold. Totalt er det ni personer som jobber ved vindkraftverket på daglig basis, fra lokalet på Granerud industriområde litt utenfor Sand sentrum.

Odal Vindkraftverk forventes i et normalår å produsere ca. 530 GWh per år.

Samarbeidspartnere og planer framover

Akershus Energi Vind tegnet i 2024 en samarbeidsavtale med Eidsiva Hafslund Vind, for utvikling av nye vindkraftverk på Østlandet. Det er bygget opp en portefølje av mulige prosjekter, som selskapene arbeider med å modne fram til konsesjonssøknader og deretter bygging og drift.

Akershus Energi Vind arbeider også med utvikling av vindkraftprosjekter på egenhånd.

Blant prosjektene finnes det både mindre og store prosjekter. Noen av de mindre ligger i eller i nærheten av allerede etablert infrastruktur, som for eksempel steinbrudd eller annet.





Vekst

Videreutvikling av strategiske posisjoner

I 2024 har det blitt jobbet videre med utvikling av de strategiske posisjonene som er tatt de siste årene, og Akershus Energi har gjennom året bygget opp et stadig sterkere miljø for utvikling og realisering av helhetlige lokale energiløsninger. Vi jobber i samarbeid med strategiske samarbeidspartnere og tilknyttede selskaper, som er i tråd med vår strategi om å være et energikonsern tilpasset framtidens løsninger og konsepter i energisystemet.

Næringsutvikling og energiløsninger henger sammen

Mulighetsstudie i Nes kommune ble fullført i løpet av året. Det ble inngått samarbeidsavtale for energiløsninger med Institutt for Energiteknikk (IFE). Vi har også bidratt i utviklingen av energistrategi for Kongsvingerregionen. Dette er gode eksempler på den overordnede tilnærmingen til både lokale energiløsninger og bærekraftig utvikling i vår virksomhet.

FoU-prosjekter

Akershus Energi har i 2024 hatt en sentral rolle i etablering og gjennomføring av flere FoU-prosjekter sammen med partnere. Dette er prosjekter som sikrer kompetanse og bidrar til at vi som selskap er i front på teknologi, rammevilkår og forretningsmodeller.

Vi er bl.a. med i et batterinettverk som ser på verdikjeden for gjenbruk av bilbatterier – «second life» – til stasjonære formål. Prosjektet «Grønn næringsutvikling - Grønn mobilitet», som har jobbet med grunnlaget for etablering av energistasjoner for tungbiltransport i vår region, ble fullført i 2024. Begge disse prosjektene fasiliteres av Kunnskapsbyen Lillestrøm, og er støttet av Innovasjon Norge.

Vi har også vært en sentral bidragsyter i et bredt sammensatt prosjekt «Industrivekst i lokale

energisamfunn», som har sett på energiløsninger for flere konkrete industribedrifter og industriparker i Kongsvingerregionen. Prosjektet har fått støtte av Regionalt Forskningsfond Innlandet.

Muligheter innen sol og hydrogen

Når det gjelder sol er Akershus energi med i FME Solar, som er et forskningsprogram over 8 år, og som ledes av Institutt for Energiteknikk. Videre deltar vi i et prosjekt om soldeling i landbruket, som ledes av Sintef.

Akershus Energi har også bidratt i prosjektet «Hydrogen i industrielle applikasjoner», sammen med flere industribedrifter og samarbeidspartnere, som Viken Hydrogen. Prosjektet er støttet av Innovasjon Norge, og handler om barrierer og muligheter for industrien i regionen til å fase ut fossil gass i prosesser som ikke kan elektrifiseres.

Helhetlige konsepter innen sol, batteri og tungbillading

Gjennom 2024 har vi høstet gode erfaringer fra piloten med ladeløsning for elektriske lastebiler for Bring i Lillestrøm, der vi både utviklet teknisk konsept og forretningsmodell og gjennomførte prosjektet. Akershus Energi fikk tilskudd fra Enova for å gjennomføre prosjektet, og sluttrapport til Enova er levert og godkjent.

Et strategisk grep ble tatt da Akershus Energi gikk inn på

eiersiden i Nordic Booster, som er en kompetansebedrift og leverandør av mobile batterisystemløsninger (BESS) med integrerte ladeløsninger og styring.

I samarbeid med våre tilknyttede selskaper Nordic Booster og Solenergi FUSen har vi startet opp et utviklingsløp for å håndtere kompleksitet og ta ut verdiskaping i samspillet mellom teknologier som sol, batteri og lading. Prosjektet har fått navnet Play:Maker, og omhandler flere moduler; alt fra løsninger for soldeling hos kunder, til deltagelse i fleksibilitetsmarkedet. Fleksibiliteten skal bygge opp under posisjoneringen mot aggregator-rollen og fleksibilitetsmarkedene.

Lokale energiløsninger med bergvarme og varmepumper

Varmepumper med bergvarme er en viktig løsning for avlastning av kraftnettet. Vårt engasjement innenfor lokale energisentraler, i samarbeid med partnere, utfyller vår fjernvarmeaktivitet og sikrer at vi kan bidra med et bredt spekter av fornybare energiløsninger i vår region. I tillegg vil varmepumper inngå som en del av mer helhetlige lokale energiløsninger i industri og næringsparker.

Svalun er et selskap som Akershus Energi har vært med på å etablere, og som vi er deleier i. Sammen med Eidsiva er vi de to største eierne i selskapet. Selskapets forretningsmodell er å utvikle, eie og drifte lokale energisentraler for næringskunder og borettslag som ønsker forutsigbar og konkurransedyktig energi til avtalt pris. Forretningsmodellen har hatt god respons i markedet og selskapet har nå mange anlegg både i drift, under bygging og i ordreboken for realisering.

Akershus Energi har også en eierpost i Nordisk Energikontroll, som er en etablert totalentreprenør innen bergvarme og varmepumper. Selskapet har et sterkt kompetansemiljø, og har levert mange spennende prosjekter også i 2024.

Hydrogen

Akershus Energis engasjement innen hydrogen går gjennom Viken Hydrogen AS, et utviklingsselskap vi eier sammen med Østfold Energi og Greenstat, som er posisjonert for storskala hydrogenproduksjon i regionen. Hydrogenproduksjon er foredling av kraft for bruk i industriprosesser og til transportformål, der direkte elektrifisering ikke lar seg gjøre.

Viken Hydrogen har sammen med Borg Havn IKS etablert selskapet Borg Hydrogen AS, som har inngått avtale med Kronos Titan for omlegging fra fossil gass. I prosjektet er det også gode forutsetninger for utnyttelse av både spillvarme og oksygen fra hydrogenproduksjonen. Viken Hydrogen som utviklingsselskap jobber med flere utviklingsprosjekter for hydrogen, og har i 2024 ansatt daglig leder.

Enervi – en HUB for innovasjon og samhandling

Enervi er navnet på prosjektet «Energihuset Lillestrøm», som pågår for å realisere et nytt framtidsrettet kontorbygg i Lillestrøm. Det skal også tjene som hovedkontor for Akershus Energi.

I 2024 har det vært jobbet videre med utforming av bygget. Reguleringsforslaget er lagt ut til førstegangs behandling og høringsprosess er gjennomført. Sentralt for utviklingen av dette prosjektet er at det skal være noe mer enn et kontorbygg, og et HUB-konsept for innovasjon og samhandling er under utforming. I det ligger både høye ambisjoner innen energibruk og bærekraft for selve bygget, fellesløsninger og fleksibilitet i bygget, samt tilrettelegging for aktiviteter og samhandling mellom aktører og i grensesnittet mot øvrig næringsliv innen energi, teknologi og bærekraft.

Neste steg er bearbeiding av prosjektet etter høringsinnspill og utforming av endelig reguleringsforslag.





Solkraft

Et framtidsrettet satsingsområde

Solkraft er en del av løsningen for at vi skal nå klimamålene og legge til rette for det grønne skiftet og næringsutvikling i vår region, som har et stort underskudd på kraft. Solkraft på bakke, tak og fasade er strategiske satsingsområder for Akershus Energi, både som selvstendige løsninger og i integrerte lokale energiløsninger sammen med batterier og ladeløsninger for transport.

Gode partnerskap blir viktig

Samarbeid og partnerskap er avgjørende for å nå målene våre på solkraft. Vår viktigste samarbeidspartner på sol er Østfold Energi. Sammen er vi de største eierne av selskapene Solgrid og Soleie, hvor Akershus Energi eier henholdsvis 34 prosent og 50 prosent.

Akershus Energi har også en eierandel på 33 prosent i Solenergi FUSen, som utvikler og bygger solkraftanlegg på tak og fasader. Vi har en finansiell eierpost i Otovo, som tilbyr solcelleanlegg i privatmarkedet. Akershus Energi er sammen med Østfold Energi de største eierne av Solgrid, som utvikler, eier og drifter bakkemonterte solkraftverk i Norden. I 2023 kom fondsforvalteren Obligo inn på eiersiden i selskapet. Solgrid har kontorer i Norge og i Sverige.

Furuseth solkraftverk offisielt åpnet 14. oktober 2024

14. oktober 2024 markerte vi åpningen av Furuseth solkraftverk i Stor-Elvdal kommune, det første bakkemonterte solkraftverk i industriell skala med konsesjon i Norge. Etter en krevende byggeprosess og gradvis oppstart fra november 2023, ble hele anlegget satt i drift i september 2024. Kraftverket har en årlig produksjon på 6,4 GWh og leverer nå fornybar energi tilsvarende forbruket til rundt 320 husstander. Akershus Energi eier 40 prosent av kraftverket, som er etablert som et eget SPV. De øvrige eierne er Østfold Energi, Solgrid og Furuseth gård as.

Mer sol er på vei

I løpet av året fikk Solgrid konsesjon for å bygge Ørje solkraftverk i Marker kommune. Dette vil bli det største solkraftverket med konsesjon i Norge til nå. I tillegg har Solgrid tre andre konsesjonssøknader som er under behandling hos NVE. I Sverige ble Mörghult solkraftverk satt i drift i august 2024. Kraftverket har en årlig produksjon på 15 GWh, tilsvarende strømforbruket til rundt 755 eneboliger. Solkraftverket Varberg Norra har vært i drift i tre år. I 2025 planlegger Solgrid byggestart for flere solkraftprosjekter med en samlet kapasitet på rundt 37 MWp. Vi ser lavere lønnsomhet i bakkemonterte solkraftverk i dag enn vi gjorde for noen år siden.

Sol på tak med Soleie

Soleies forretningsmodell er å finansiere og eie solanlegg på næringsbygg og offentlige bygninger gjennom en utleiemodell der kunden eier strømmen som produseres av anlegget. Konseptet til Soleie har vært godt mottatt av kundene, og selskapet har etablert seg som en solid aktør i markedet. Selskapet har i 2024 levert anlegg med installert effekt på til sammen 9 MWp og bygget opp en betydelig portefølje av mulige framtidige prosjekter. Produksjonen i Soleie i 2024 ble rundt 5 GWh. Markedet for solenergi har vært utfordrende i 2024, men Soleie har fortsatt ambisjon om å etablere mer enn 40 MWp innen 2027.

Forslaget til regjeringen om ny ordning for deling av fornybar kraftproduksjon i næringsområder er positivt for å legge til rette for mer lokal kraftproduksjon på tak og grå arealer. Dette er positivt for videre utvikling av Soleie.

IT og digitalisering

Datadrevet og rigget for framtida

Akershus Energi har over flere år arbeidet for å bli et datadrevet selskap og realisere en høyere grad av digitalisering av kunde- og produksjonsprosesser i vår forretningsvirksomhet. Målsetningen har vært å utnytte data bedre i beslutningsstøtteprosesser samt forberede selskapet på framtidens behov.

Bedre bruk av data

Digitaliseringsinitiativene har hatt et klart fokus på hvordan riktig bruk av data kan bidra til å redusere kostnader, optimalisere produksjonen, forbedre kundeprosesser og effektivisere arbeidsprosessene i konsernet.

Den første fasen av digitaliseringsreisen ble gjennomført i 2024 og har bestått i å bygge og robustgjøre en data- og analyseplattform (Azure). Gjennom dette arbeidet er det tatt viktige strategiske valg knyttet til lagring og forvaltning av egne data, samtidig som det er lagt ned mye arbeid i å muliggjøre videre utvikling av Azure-plattformen i tråd med våre behov og vår videre digitalisering.

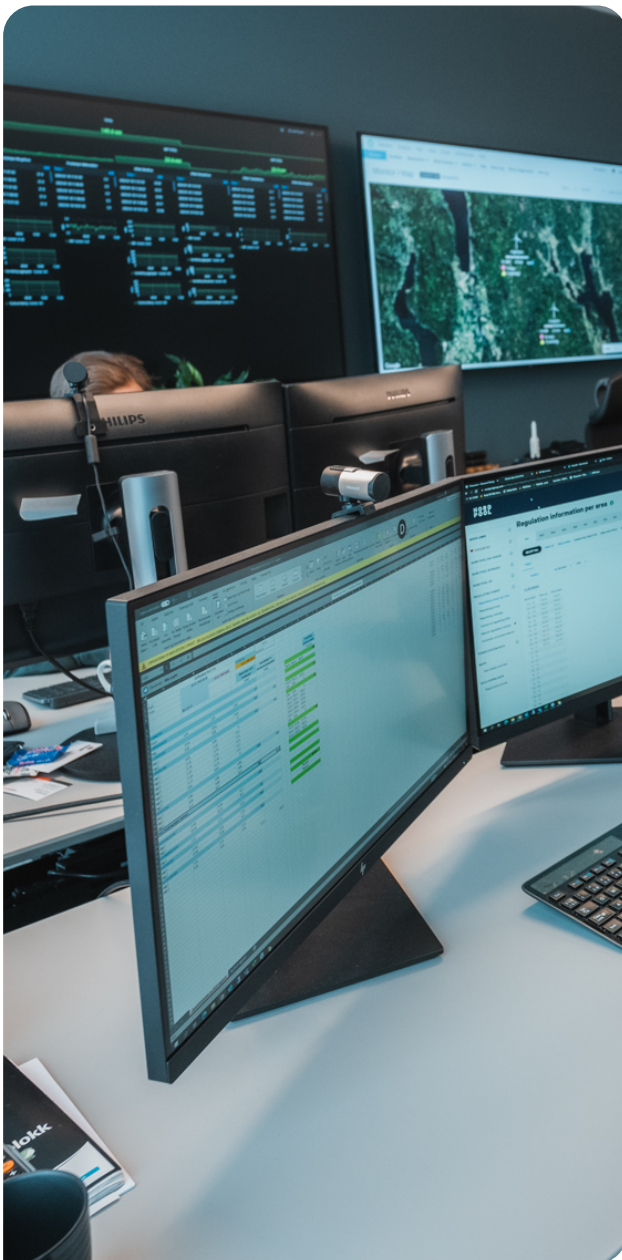
Det er et stort potensial i å utnytte våre data, spesielt innen vannkraft, fjernvarme, vindkraft, krafthandel og lokale energiløsninger, slik at disse kan utnyttes og optimaliseres bedre i det totale kraftsystemet.

Kompetanse + partnerskap

Digital kompetanse er en kjernekompetanse hos oss i Akershus Energi, og vi er opptatt av å koble domene-kompetanse med dataekspertise for å skape ny innsikt og videreutvikle våre digitale løsninger sammen. Vi arbeider derfor aktivt med å bygge nøkkelkompetanse internt, samtidig som vi samarbeider med dyktige teknologipartnere på utvalgte områder.

For å møte framtiden trenger vi sterke partnerskap som kan hjelpe oss med å følge teknologiske trender og holde oss oppdatert på digitale løsninger, infrastruktur og IT-sikkerhet. Vi samarbeider også aktivt i bransjen blant annet gjennom deltakelse i Smart Kraft-prosjektet.





Handel og energiforvaltning

Best mulig ivaretagelse av våre ressurser

Arbeidsoppgavene for Handel og energiforvaltning består primært i å estimere produksjon på kort og lang sikt, og selge kraftproduksjonen i markedene. Avdelingen har som formål å optimere inntektene knyttet til krafthandel samt å sikre forutsigbarhet knyttet til selskapets økonomiske resultat.

Varierende værbylde med nok en våt sommer

Vi fikk en kald start på året 2024 og i NO1 ble prisen i januar 80 EUR/MWh. En mild og vindfull vinter i Europa førte til at prisene i Tyskland falt ned til i overkant av 60 EUR/MWh i resten av vintermånedene og da var prisen i NO1 omtrent på samme nivå. Prisen falt ned til rundt 30 EUR/MWh i smelteperioden på våren, for så å falle ytterligere i kvartal 3 som en følge av nok en svært våt sommer. Prisen Q3 ble på samme nivå som i 2023, da uværet Hans gav den største flommen i Glomma siden 1995, 17 EUR/MWh.

Vi fikk så et løft i høstmånedene fram mot jul, og kvartal 4 ble levert på 45 EUR/MWh. Årsprisen i NO1 for 2024 ble 42 EUR/MWh, som er 25 EUR/MWh lavere enn prisen i 2023. Den norske kronen svekket seg ytterligere ca. 20 punkter mot EUR. Prisen endte dermed ut på 49 øre/kWh i snitt i vårt primære produksjonsområde NO1. Vi har satt opp en tabell under som viser priser, eurokurs og produksjon siden 2020.

2024 må karakteriseres som et våttår, spesielt her på Østlandet. Ved inngangen til året var den hydrologiske balansen minus 10 TWh i forhold til en normalsituasjon. En våt sommer og høst førte til at vi i slutten av 2024 har en hydrologisk balanse på pluss 15 TWh.

Ny rekord

Produksjonsrekorden fra 2023 ble slått med over 100 GWh i 2024. Vårflommen i Glomma startet 2-3 uker tidligere enn vanlig, med en topp rundt normale nivåer på 1500 m³/sek på Rånåsfoss. Vannføringen gikk etter det ned til under normalen i siste halvdel av juni. Så startet regnet i juli, og vi hadde en vannføring på omtrent det dobbelte av normalen helt frem til første halvdel av november. Selv om prisene ble svært lave i denne perioden, fikk vi dermed noe av dette kompensert med høy produksjon.

I media skrives det mye om prissmitten vi får gjennom kablene til kontinentet og England. Mindre fokus er det på den prissmitte vi får fra Sverige. Sverige har nå bygget ut et svært stort kraftoverskudd i nord, og når det blåser mye i Sverige, blir det mange nulltimer også i Sør-Sverige. Dette smitter over til Østlandet, og når vannføringen er som den var i sommer, bidrar dette til at vi får mange timer med svært lave priser. Når det samtidig er lav last, kombinert med vind og/eller mye solkraft på kontinentet, får vi import av negative priser som til tider også gir negative priser også i Sør-Norge.

Variasjon – også i årene som kommer

Vi må regne med at de store variasjonene i priser vil vedvare i årene framover. Lenger fram venter vi at elektrifisering, utvikling av balansemarkedene og forbrukertilpasning vil føre til mer stabile priser. Den viktigste faktoren for prisbildet her i Sør-Norge i en 5-årshorisont vil fortsatt være utviklingen



i Europa og hvordan prisene på gass og Co2-utslipp vil bevege seg.

Markedet for opprinnelsesgarantier har også hatt ekstreme svingninger de siste årene. I tørråret 2022 var prisen oppe i 10 EUR/MWh. Nå er prisen på 2024-opprinnelser ned i ca. 0,50 EUR. Prisene på årene framover ligger nå mellom 1 og 2 EUR/MWh. Opprinnelsesgarantier er EUs system for dokumentasjon av at en bruker/støtter fornybare energi.

Forvaltning av sol, vind og vann

I 2024 kom Furuseth Solkraftverk i ordinær drift, som det foreløpig største solkraftverket i Norge. Vår avdeling for energihandel forvalter kraften, og har også balanserisikoen for produksjonen. Det er selvfølgelig ikke gunstig for solkraftverk at vi fikk en så våt sommer som i 2024, og inntektene ble derfor deretter. Vi tar i bruk og utvikler gode verktøy for prognostisering av produksjonen. Dette vil vi dra nytte av i årene som kommer, når vi forventer mer solkraft inn i porteføljen.

Etter problemene i Odal, som kulminerte med en brukket ving i april, er 30 av 34 turbiner i drift igjen ved utgangen av året. Vi har brukt denne tiden til å teste systemer og forberede for at Odal Vind skal kunne delta i det nye regulerkraftmarkedet, som etter planen skal starte i mars. Vi ønsker at Odal skal kunne delta flere av Statnetts balansemarkeder når parkens tekniske tilstand tilsier det. Oppnådd balansekostnad for Odal i 2024 ble positiv før avgifter til Statnett. Etter avgifter endte vi ut med en kostnad på ca. 0,2 EUR/MWh, som vi er svært fornøyd med.

Vannkraftproduksjonen i 2024 ble rekordhøy. Produksjonen ble naturlig nok svært høy i andre halvår når været ble så vått som det ble. Ubalansekostnadene på vår vannkraftproduksjon ble de laveste vi noen gang har oppnådd. Faktisk gikk ubalansen i 2024 svakt i pluss for våre elvekraftverk.

År	NØ1 pris EUR/MWh	Systempris EUR/MWh	Tysk pris EUR/MWh	EUR NOK	Salgbar produksjon vannkraft* GWh
2020	9	11	30	10,7	2 479
2021	75	62	97	10,2	2 473
2022	193	136	235	10,1	2 204
2023	67	56	95	11,4	2 619
2024	42	36	79	11,6	2 738

*Produksjon fratrukket konsesjonskraftforpliktelser og div. andre fysiske forpliktelser.
Normalproduksjon 2476 GWh. Tolga og Hinøgla med fra 2022.
Reell produksjon er ca. 70 GWh høyere.



Bærekraft

→ <u>Grunnlag for utarbeidelse</u>	s. 29	→ <u>Egne ansatte</u>	s. 63
→ <u>Styring</u>	s. 30	→ <u>Arbeidere i verdikjeden</u>	s. 70
→ <u>Strategi</u>	s. 33	→ <u>Berørte lokalsamfunn</u>	s. 74
→ <u>Styring av påvirkning, risiko og muligheter</u>	s. 37	→ <u>Forretningsadferd</u>	s. 78
→ <u>Klima</u>	s. 39	→ <u>Egendefinert tema: IT-sikkerhet</u>	s. 81
→ <u>EU-taksonomien</u>	s. 46	→ <u>Egendefinert tema: Skatt</u>	s. 83
→ <u>Biodiversitet og økosystemer</u>	s. 56		
→ <u>Ressursbruk og sirkulær økonomi</u>	s. 59		



ESRS 2

Grunnlag for utarbeidelse

Akershus Energi er ikke underlagt krav om bærekraftsrapportering i henhold til CSRD for 2024. Dette innebærer at bærekraftsrapporten ikke er utarbeidet i fullt samsvar med CSRD, ikke attestert av revisor og heller ikke inngår i styrets beretning. Vi har allikevel for 2024-rapport forsøkt å følge det gjeldende ESRS-rammeverket etter beste evne som øvelse til fremtidig rapportering. Med de nylige endringene i OMNIBUS pakken vil selskapet trolig bli pliktig å følge ESRS først i 2028. Denne utviklingen følger vi tett med på og det viktigste for oss er å få hele selskapet med på reisen.

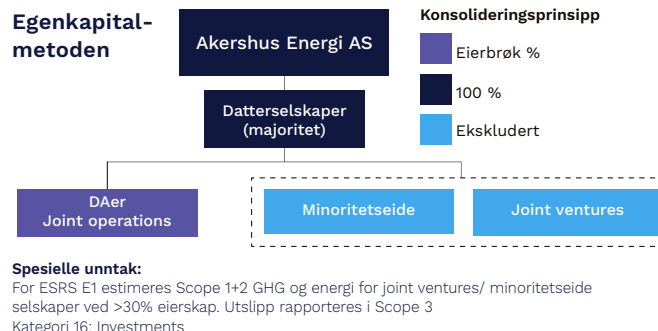
BP-1:

Generelt grunnlag for utarbeidelse av bærekraftsrapport

Bærekraftsrapporteringen for Akershus Energi utføres konsolidert for hele konsernet og inngår i selskapets årsrapport, som offentliggjøres på våre nettsider. Konsolideringsomfanget er det samme som for vårt finansielle regnskap, noe som innebærer at Akershus Energi AS og våre datterselskaper inkluderes i rapporteringen, samt selskaper hvor vi har operasjonell kontroll.

Selskaper som er deleide, eller med delt ansvar er ikke inkludert i årets rapportering. Utover noen spesielle unntak som er beskrevet i figuren om egenkapitalmetoden. Det arbeides i bransjen om å få datakvalitet på plass for å dele miljøpåvirkning etter eierbrøker.

Når det gjelder sensitive opplysninger, har Akershus Energi ikke utelatt informasjon fra bærekraftsrapporteringen basert på sensitivitet.



BP-2:

Opplysninger knyttet til spesifikke omstendigheter

Risikostyring, tidshorisonter og usikkerhet i bærekraftsrapporteringen til Akershus Energi

Aksjeloven pålegger styret et tilsynsansvar for selskapets risikostyring og internkontroll. Dette ansvaret er beskrevet i både styrets beretning og noteverket til regnskapet i årsrapporten. Vi arbeider kontinuerlig med å forbedre interne rutiner for å styrke samspillet, vilkårene og betingelsene mot alle interessenter vi forholder oss til.

I 2022 gjennomførte vi en klimarisikoomanalyse i henhold til TCFD-rammeverket (Task Force on Climate-related Financial Disclosures). Denne analysen vurderer den finansielle risikoen knyttet til hvorvidt verden lykkes eller ikke lykkes med de globale klimamålene. Analysen inngår i det EU betegner som dobbel vesentlighet (double materiality), der vi både ser på hvordan vi påvirker verden og hvordan verden påvirker oss.

Tidshorisonter og definisjoner

I vår klimarisikoomanalyse vurderer vi to hovedtyper risiko:

- Fysisk risiko, som knytter seg til de fysiske endringene klimaendringer kan medføre, og hvordan disse påvirker vår virksomhet. Dette vurderes over en lang tidshorison, fra 2030 til 2100, og modelleres ved bruk av scenarioanalyser.
- Overgangsrisiko, som gjelder regulatoriske, teknologiske, markedsmessige og omdømmemessige endringer. Dette vurderes over en kortere tidshorison, ettersom disse faktorene ofte utvikler seg raskere.

Vår risikovurdering tar utgangspunkt i en konsekvensmatrise, hvor vi vurderer økonomi, marginer, ytre miljø, omdømme og compliance. Basert på disse faktorene har vi identifisert seks vesentlige klimarisikoer og/eller -muligheter, som presenteres i vår årsrapport. Arbeidet med å implementere klimarisiko i øvrig risikostyring av selskapet pågår og ble påbegynt i 2023.

Bruk av estimer og usikkerhet i målinger

For hver kvantitativ og monetær risikoindikator vurderer vi kildene til usikkerhet i våre målinger. Disse inkluderer:

- Avhengighet av eksterne faktorer, som regulatoriske endringer og utviklingen av klimarelaterte hendelser.
- Bruk av scenarioanalyser og måleteknikker som bygger på tilgjengelige data fra vår verdikjede, både oppstrøms og nedstrøms.

Vi benytter faglige vurderinger, antakelser og estimer i våre risikomålinger, særlig knyttet til fremtidige markedsforhold og klimarelaterte effekter. Det benyttes ulike skalaer for økonomisk konsekvens avhengig av størrelsen på forretningsområdene.

For å sikre at vi oppfyller regulatoriske krav og best practice innen klimarisikoomanalyse, jobber vi med å tette identifiserte GAPs innen 2025.

ESRS 2

Styring

GOV-1:

Styring, sammensetning og ansvar i Akershus Energi

Sammensetning og mangfold i administrasjon, ledelse og styrende organer

Akershus Energi har en klar styringsstruktur med en organisasjonsmodell som inkluderer både ledelsen og styret. Styret består av syv medlemmer, hvorav fem er uavhengige og to er ansattvalgte representanter. Representasjon av ansatte ivaretas også gjennom arbeidsmiljøutvalget (AMU), som ble etablert i 2024. AMU består av konsernsjef, hovedverneombud, to representanter fra ledelsen og to ansattvalgte representanter. Utvalget jobber for et fullt forsvarlig arbeidsmiljø i virksomheten, deltar i planleggingen av verne- og miljøarbeidet samt de oppgaver som følger etter Arbeidsmiljøloven og etter forskrift om organisering, ledelse og medvirkning.

Når det gjelder kjønns sammensetningen i styrende organer, har styret en kvinneandel på 43 % (forholdet mellom kvinnelige og mannlige styremedlemmer er 3:4). I konsernledelsen er kvinneandelen 57 % (forholdet er 4:3). Akershus Energi vil i 2025 rapportere mer detaljert om erfaringene og ekspertisen til styret i forhold til selskapets sektorer, produkter og geografiske områder.

Roller og ansvar i styring av påvirkninger, risikoer og muligheter

Styrets ansvar

Styret i Akershus Energi har det overordnede ansvaret for å sikre at bærekraftsrisikoer og -muligheter er integrert i selskapets strategi og beslutningsprosesser. Dette er beskrevet i styreinstruksen. Styret godkjenner den doble vesentlighetsanalysen, hvor vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter vurderes. Bærekraft er også en del av styrets årshjul og behandles to ganger årlig.

Ledelsens ansvar

Konsernledelsen har operasjonelt ansvar for å implementere vedtatte strategier, inkludert bærekraft. Direktør for Mennesker, samfunn og bærekraft har overordnet ansvar for bærekraftsarbeidet, mens Direktør for økonomi, risiko og virksomhetsstyring overvåker økonomiske risikoer og muligheter relatert til bærekraft. Akershus Energi har valgt å integrere bærekraft i den overordnede virksomhetsstrategien, fremfor å utarbeide en separat bærekraftsstrategi. En bærekraftspolicy vil utarbeides i løpet av 2025.

Operativ oppfølging

Bærekraftssjefen har det operasjonelle ansvaret for implementering av bærekraftsstrategien og rapporterer direkte til til konsernledelsen og til styret gjennom arbeid med gjennomføringen av styrets årshjul hvor bærekraft inngår. Dette ansvaret inkluderer identifisering og vurdering av ESG-relaterte påvirkninger, risikoer og muligheter. Det operative ansvaret ligger hos forretningsområdene. Dette ansvaret inkluderer:

Identifisering og vurdering av ESG-relaterte risikoer og muligheter

Konsernledelsen mottar jevnlig rapporter fra bærekraftssjefen og vurderer risikoer og muligheter. Bærekraftsrisikoer inkluderes i selskapets risikorapporter og gjennomgås årlig. Styret mottar også årlige rapporter for å sikre at bærekraftsmålene blir fulgt opp.

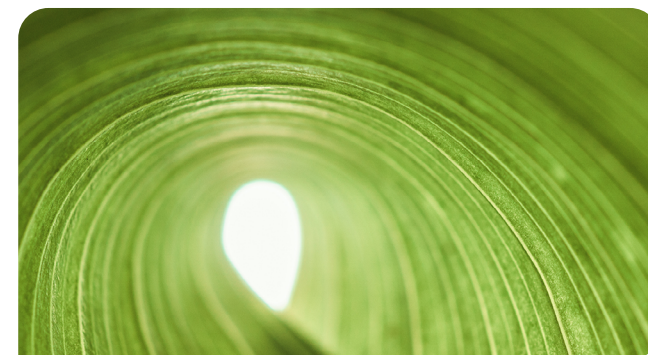
Styringsprosesser og kontrollmekanismer

Akershus Energi arbeider aktivt med å etablere styringsprosesser for overvåking og håndtering av bærekraftsrelaterte påvirkninger, risikoer og muligheter. Dette arbeidet integreres i selskapets eksisterende risikostyring og konsernstrategi. Risikostyring er en integrert del av selskapets beslutningsprosesser. For å forstå konsekvenser av ulike risikoer og utviklingstrekk gjennomfører selskapet scenarioanalyser. Risikoidentifikasjon kobles til selskapets langsiktige strategi gjennom bærekraftsmål og rapportering og bidrar til å styrke selskapets evne til å håndtere utfordringer og utnytte muligheter i en bransje som er i stadig utvikling. Gjennom styrerepresentasjon i tilknyttede selskaper søker man å sikre en helhetlig tilnærming til risikohåndtering også i disse virksomhetene.

Når det gjelder målsettinger knyttet til vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter, har styret og ledelsen gjennomgått og vedtatt selskapets vesentlighetsanalyse. Fremover vil Akershus Energi videreutvikle systemer for å overvåke fremdrift mot disse målene.

Kompetanse og ekspertise innen bærekraft

Akershus Energi har foreløpig ikke gjennomført en kartlegging av bærekraftskompetansen i styret og ledelsen, og det er heller ikke gjennomført større opplæringsprogrammer. Dette arbeidet vil igangsettes i 2025, og kompetansen vil da knyttes opp mot selskapets vesentlige bærekraftstemaer.



GOV-2:

Styring og overvåking av vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter i Akershus Energi

Informasjon til styret og ledelsen om vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter

Styret og konsernledelsen i Akershus Energi har fått forelagt selskapets vesentlighetsanalyse i sin helhet. De har gitt innspill til analysen og vedtatt den som en del av selskapets strategiske grunnlag. Dette gir styret og ledelsen et helhetlig bilde av de vesentlige bærekraftsrelaterte påvirkningene, risikoene og mulighetene selskapet står overfor.

Videre overvåkes gjennomføringen av due diligence-prosesser, samt resultatene og effektiviteten av vedtatte bærekraftstiltak, gjennom konsernets styringsprosesser. Arbeidet med å formalisere hvordan og hvor ofte styret, ledelsen og øvrige relevante fora mottar, deler og gir innspill til informasjon om disse temaene vil inngå i selskapets videre utviklingsarbeid i 2025.

Integrering av påvirkninger, risikoer og muligheter i strategi, beslutninger og risikostyring

Akershus Energi har gjennomført en mapping mellom vesentlige bærekraftstemaer og virksomhetsstrategien. I denne prosessen er målkonflikter identifisert, spesielt i skjæringspunktet mellom selskapets vekstambisjoner og bærekraftsmål. Selskapet jobber kontinuerlig med tiltak for å håndtere disse målkonfliktene på en måte som ivaretar selskapets verdier og sikrer en balansert utvikling.

I beslutninger om større transaksjoner og risikostyring tas vurderinger av vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter inn som en del av prosessen. Videre arbeid med å systematisere styrets behandling av slike vurderinger vil inngå i arbeidet som gjennomføres i løpet av 2025.

Vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter behandlet av styret og ledelsen

Styret og konsernledelsen har gjennomgått og vedtatt vesentlighetsanalysen, som gir en oversikt over selskapets viktigste påvirkninger, risikoer og muligheter. Dette danner grunnlaget for strategiske beslutninger og prioriteringer i Akershus Energi.

For å styrke overvåkingen og oppfølgingen av disse temaene vil selskapet i løpet av 2025 videreutvikle rapporteringsrutiner og struktur for å sikre at styret og ledelsen får en systematisk og jevnlig oppdatering om håndteringen av vesentlige bærekraftsrelaterte spørsmål.

GOV-4:

Erklæring om aktsomhetsvurderinger

Akershus Energi følger FNs Global Compact 10-prinsipper for ansvarlig næringsliv. Å opptre i samsvar med god forretningsskikk ser vi på som helt essensielt. Ved nye investeringer gjør vi bærekrafts en due diligence for å sikre oss at nye våre samarbeidspartnere jobber mot de samme ambisjonene som vi gjør og har samme verdier. Vi har ikke gjennomført en fullstendig kartlegging og systematisering av due diligence-prosessen i henhold til kravene i ESRS 2 GOV-4. Dette er imidlertid identifisert som et sentralt utviklingsområde, og vil være et prioritert aksjonspunkt i 2025.

I løpet av 2025 vil Akershus Energi arbeide med å kartlegge og formalisere hvordan de ulike aspektene og stegene i due diligence-prosessen anvendes i praksis. Dette arbeidet vil omfatte en tydelig kobling mellom due diligence og selskapets bærekraftsrapportering, inkludert hvordan vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter vurderes og håndteres.

Videre vil selskapet utvikle en strukturert tilnærming for å sikre transparens i hvordan due diligence-prinsippene er

integrert i forretningsstrategien, beslutningsprosesser og risikostyring. En systematisk mapping av due diligence-prosessen vil inngå i selskapets bærekraftsrapportering, og sikre at praksis reflekterer både regulatoriske krav og selskapets ambisjoner for ansvarlig og bærekraftig forretningsdrift.

GOV-5:

Risikostyring og internkontroll knyttet til bærekraftsrapportering

Akershus Energi arbeider kontinuerlig med å utvikle og forbedre sitt risikostyrings- og internkontrollsystem, inkludert integrering av bærekraft i disse prosessene. Per 2024 er det ikke etablert spesifikke rutiner for internkontroll knyttet til bærekraftsrapportering, men dette er identifisert som et sentralt aksjonspunkt og vil være en del av selskapets utviklingsarbeid i 2025.

Risikostyring og internkontroll

Risikostyring er en integrert del av selskapets beslutningsprosesser. For å forstå konsekvenser av ulike risikoer og utviklingstrekk gjennomfører selskapet scenarioanalyser. Risikoidentifikasjon kobles til selskapets langsiktige strategi gjennom bærekraftsmål og rapportering og bidrar til å styrke selskapets evne til å håndtere utfordringer og utnytte muligheter i en bransje som er i stadig utvikling. Gjennom styre-representasjon i tilknyttede selskaper søker man å sikre en helhetlig tilnærming til risikohåndtering også i disse virksomhetene.

Akershus Energi benytter samme metodikk for risikovurdering innen bærekraft som øvrig risikostyring i selskapet. De ulike forretningsområdene i konsernet identifiserer og eier selv sine risikoer, hvor bærekraftsrelaterte risikoer også inngår. Identifiserte risikoer med sannsynlighet, konsekvenser og tiltak

rapporteres hvert kvartal til konsernets sentrale risikoersurs (RM), som sammenstiller alle risikoelementer i risikokart. Det er utarbeidet kriterier for konsekvensrisiko innenfor områdene HMS, ytre miljø, økonomi og omdømme, og det benyttes ulike skalaer for økonomisk konsekvens avhengig av størrelsen på forretningsområdene. Finansiell risiko knyttet til energihandel holdes utenfor dette risikobildet og behandles separat i en egen risikogruppe og med egen rapportering til revisjonsutvalg og styret.

Integrasjon av bærekraft i risikostyring og internkontroll
Akershus Energi har identifisert følgende risikoområder knyttet til bærekraft:

Miljørisikoer

- Fysiske klimarisikoer: Ekstremvær, flom, tørrår og temperaturendringer som kan påvirke energiproduksjonen.
- Overgangsrisikoer: Endringer i regelverk og teknologiske utvikling som krever tilpasning i energimiks og investeringsstrategier.
- Naturpåvirkning: Konsekvenser av kraftproduksjon på økosystemer og nødvendige tiltak for å redusere miljøpåvirkningen.

Sosiale risikoer

- Helse, sikkerhet og arbeidsmiljø: Risikofaktorer knyttet til ansattes og innleide ressursers sikkerhet, arbeidsvilkår og lokalsamfunn.
- Forventninger: Økende krav fra eier, myndigheter, kunder og andre om bærekraftig drift og ansvarlig ressursbruk.

Regulatoriske risikoer

- Regulatoriske endringer: Endring i skatter samt nye lovkrav og standarder som påvirker konsernets drift og rapporteringsforpliktelser.
- Etske risikoer: Sikring av god forretningsskikk, anti-korrupsjonstiltak og ansvarlig leverandørkjede.

Som en del av det pågående utviklingsarbeidet vil selskapet i 2025 etablere dedikerte internkontrollrutiner for bærekraftsrapportering. Disse vil bli integrert i selskapets eksisterende risikostyringssystem og

internkontrollsystem, for å sikre en helhetlig tilnærming til identifisering, vurdering og oppfølging av bærekraftsrelaterte risikoer.

Rapportering til styret og ledelsen

Selskapet har etablert en helhetlig risikostyring som identifiserer og overvåker risikoer på tvers av operasjonelle, strategiske og regulatoriske områder. Tilnærmingen inkluderer:

- Identifikasjon av risikoer: Kartlegging av interne og eksterne faktorer som kan påvirke selskapets bærekraft og forretningsdrift.
- Vurdering og prioritering: Analyse av sannsynlighet og konsekvens for ulike risikoer, herunder klimarisiko, forsyningssikkerhet, teknologisk utvikling og regulatoriske endringer.
- Tiltak: Implementering av strategier for å redusere negativ påvirkning, inkludert investering i bærekraftige løsninger og overholdelse av regulatoriske krav.
- Overvåkning og rapportering: Løpende evaluering og rapportering av risikoeksponering.

Når de nye internkontrollrutinene for bærekraft er etablert, vil funn og vurderinger fra risikovurderingsprosessene bli periodisk rapportert til selskapets styre og ledelse. Dette vil bidra til økt transparens og bedre beslutningsgrunnlag for håndtering av bærekraftsrisikoer og muligheter.

Gjennom dette arbeidet vil Akershus Energi styrke sin bærekraftsrapportering og sikre en mer systematisk tilnærming til risikostyring innen bærekraftsområdet.



ESRS 2

Strategi

SBM-1:

Vår strategi, forretningsmodell og verdikjede

Akershus Energi – Mer energi. Mer framtid. Mer tilbake.

Akershus Energi satser ambisiøst med en ny strategi mot 2035, der vi kombinerer vekst i fornybar energiproduksjon med en forpliktelse til å ivareta klima og natur. Vi har en tydelig rolle i å sikre mer fornybar energi for samfunnet, samtidig som vi utvikler innovative løsninger for energifleksibilitet og næringsutvikling i regionen. For å lykkes med denne ambisjonen må vi balansere økonomisk vekst med samfunnsansvar, og samtidig sørge for at våre prosjekter gjennomføres på en måte som respekterer både natur og lokalsamfunn.

Vår strategi bygger på tre kjernepillarer:

- Utvikling av fornybar energiproduksjon
 - Vi skal bidra til å realisere en betydelig andel fornybar energiproduksjon på Østlandet gjennom satsing på sol- og vindkraft, samt oppgraderinger av eksisterende vannkraft- og fjernvarmeanlegg.
- Lokal energiproduksjon og fleksible løsninger
 - Vi vil utvikle løsninger som avlastet strømmettet, optimaliserer energibruken og støtter lokal industri og næringsutvikling.
- Bærekraftig vekst med naturhensyn
 - Vi jobber for å bli klima- og naturpositive innen 2035, ved å minimere negative påvirkninger og inngrep og samtidig bidra positivt til naturmangfoldet.

For å oppnå disse målene kreves et tett samarbeid mellom næringsliv, myndigheter og lokalsamfunn. Vi anerkjenner viktigheten av stabile og forutsigbare rammebetingelser for energit utvikling, og vi vil fortsette å engasjere oss aktivt i politiske diskusjoner for å fremme en bærekraftig energipolitikk som legger til rette for våre langsiktige investeringer.

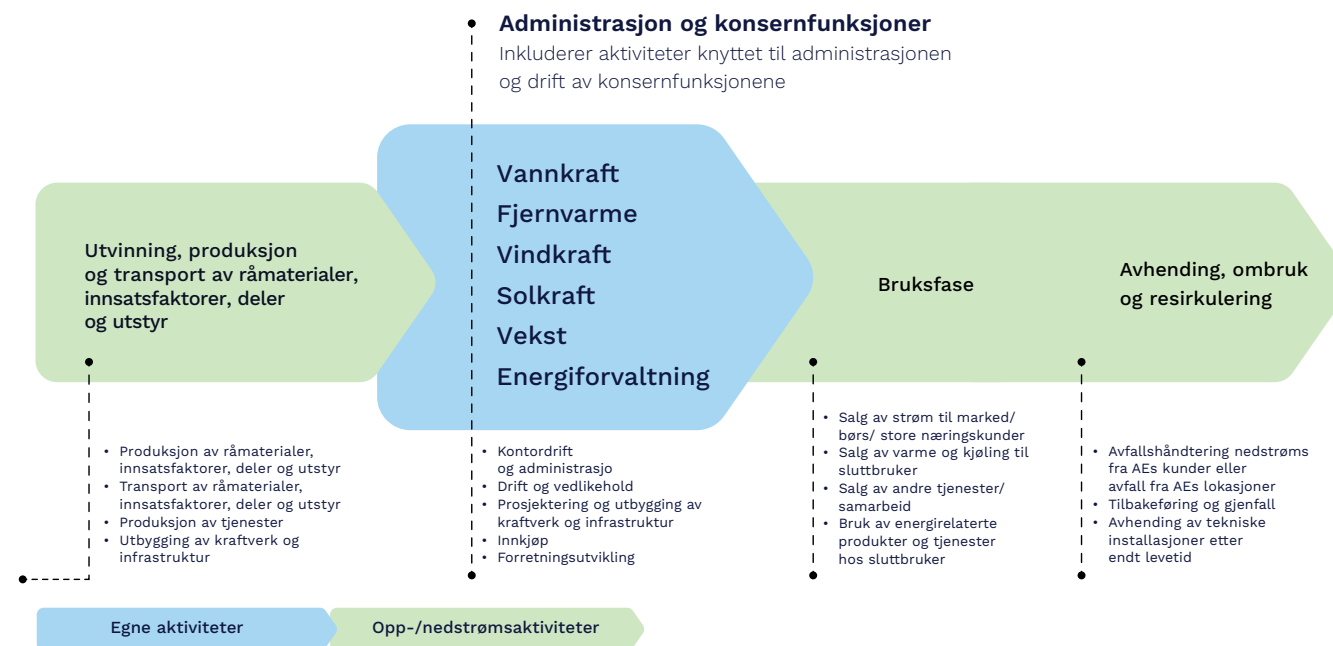
Vår forretningsmodell

Akershus Energi skaper verdi ved å utvikle, bygge, drifte og eie fornybare energianlegg, samtidig som vi tilbyr fleksible energiløsninger som styrker det regionale kraftmarkedet. Akershus Energi er 100 % eid av Akershus fylke. I tillegg til å betale utbytte til sin eier, som bidrar til finansiering av skole, vei og helsetjenester, bidrar selskapet også med skatter og avgifter til andre offentlige myndigheter som stat og vertskommuner. Selskapet genererer også lokale arbeidsplasser og er en aktiv aktør i lokalsamfunnet gjennom sponsorater av lokale idrettslag og andre initiativer.

Vår verdikjede

Gjennom vår verdikjede jobber vi for å ta vi ansvar for hele livssyklusen til våre energiprosjekter, fra anskaffelse av ressurser og teknologi til distribusjon og forvaltning av energiproduksjon. I Figur 1: Verdikjede kan man se hva som er Akershus Energi sin kjernevirksomhet (midten av figuren), som er produksjon av fornybar energi i form av vannkraft, fjernvarme, vind og sol. I tillegg har vi gjennom forskjellige samarbeid løsninger knyttet til batteri, infrastruktur, ladeløsninger, hydrogen osv. Figuren illustrerer også hvilke aktiviteter og produkter som ligger oppstrøms og nedstrøms vår kjernevirksomhet. Verdikjedeaktivitetene som er beskrevet viser de mest vesentlige aktivitetene som er relevante for analysen.

Oppstrøms verdikjedeaktiviteter inkluderer produksjon og transport av råmaterialer, innsatsfaktorer, deler og utstyr, samt produksjon av tjenester og utbygging av kraftverk og infrastruktur.



Nedstrøms verdikjedeaktiviteter omfatter salg av strøm til markedet og direktesalg av varme og kjøring til sluttbruker. Som kraftprodusent så er det i hovedsak ikke Akershus Energi som selger strøm direkte til forbruker, det selges derimot strøm direkte til større næringsaktører.

Akershus Energi har ikke per i dag en detaljert oversikt over inntektsfordelingen etter ESRS-sektorer, men planlegger å utarbeide dette i løpet av 2025. Selskapet vil også arbeide med å identifisere ytterligere betydelige ESRS-sektorer som kan være relevante for deres virksomhet og bærekraftsrapportering.

Bærekraft som en integrert del av vår strategi

Bærekraft er en grunnpilar i vår virksomhet. Vi produserer fornybar energi som bidrar til som bidrar til overgangen til det grønne skiftet. I tillegg har vi en ambisjon om å bli klima- og naturpositive innen 2035. Dette innebærer at vi ikke bare skal minimere vårt fotavtrykk, men også aktivt bidra til naturgjenoppretting og klimaforbedrende tiltak.

Vi arbeider med flere initiativer for å sikre at vår vekst skjer på en måte som respekterer og styrker økosystemene vi opererer i. Dette inkluderer tiltak for å redusere utslipp, implementere kompensasjonsløsninger for naturinngrep og samarbeide med forskningsmiljøer for å utvikle best practices for bærekraftig energiutbygging.

I tillegg legger vi vekt på sosial bærekraft. Vi sikrer at våre prosjekter gir verdi til lokalsamfunnene ved å skape arbeidsplasser, investere i lokal kompetanse og bidra til utviklingen av bærekraftige næringsmiljøer. Gjennom dialog med lokalsamfunn og interessegrupper sørger vi for at vår virksomhet er forankret i samfunnet og at vi opererer med en tydelig sosial samvittighet.

Veien videre

Fremover vil vi fortsette å være en drivkraft for det grønne skiftet ved å realisere nye fornybarprosjekter og utvikle innovative løsninger for energiforvaltning. Vi vil optimalisere våre eksisterende kraftverk for å øke effektiviteten

og fortsette utviklingen av nye energilagrings- og fleksibilitetsløsninger. Samtidig vil vi jobbe for å styrke vår posisjon som en ledende aktør innen fornybar energi,

gjennom strategiske partnerskap og tett samarbeid med myndigheter og samfunnsaktører.

Gjennom vår strategi, våre verdikjeder og vårt bærekraftsarbeid vil vi sikre at Akershus Energi forblir en pålitelig og fremtidsrettet aktør i energimarkedet, og at vi bidrar til en bærekraftig, robust og klimavennlig energiforsyning for Østlandet.

SBM-2:

Interessenters synspunkter

Akershus Energi har gjort en foreløpig analyse av sine viktigste interessenter gjennom en kartlegging og intervjuer med både ansatte og eksterne interessenter. Dette arbeidet gir en oversikt over hvilke interessenter selskapet har engasjement med, samt hvilke kategorier av interessenter som er involvert. Formålet med interessentengasjementet er å sikre at selskapets bærekraftsstrategi og forretningsmodell reflekterer de mest vesentlige påvirkningene, risikoene og mulighetene knyttet til selskapets virksomhet.

Gjennom vesentlighetsanalysen har Akershus Energi vurdert hvordan vesentlige påvirkninger påvirker både mennesker og miljøet. Dette inkluderer både direkte og indirekte konsekvenser av selskapets aktiviteter. Bærekraftspåvirkninger er kartlagt gjennom en analyse av hvordan ulike faktorer knyttet til strategi og forretningsmodell bidrar til eller påvirkes av bærekraftstemaer. I tillegg er risikoer og muligheter vurdert med tanke på deres forventede tidshorisonter, som spenner fra kort- til langsiktig påvirkning.

For å sikre en helhetlig forståelse av selskapets påvirkning er det også analysert om og hvordan disse påvirkningene stammer fra selskapets egne aktiviteter eller er knyttet til forretningsforhold, for eksempel leverandører og kunder. Risikovurderingsmatrisen gir en detaljert oversikt over de identifiserte påvirkningene og risikoene som anses som vesentlige for Akershus Energi. En fullstendig oversikt over interessentkartleggingen vår kan du se i Tabell 1 på neste side.



Tabell 1: Detaljert interessentkartlegging for Akershus Energi.

Nøkkelinteressenter	Samhandling og organisering	Nøkkeltemaer (Positive)	Nøkkeltemaer (Negative)	Tilknytning til strategi og forretningsmodell
Ansatte	I Akershus Energi mottar vi ansattes synspunkter gjennom en årlig medarbeiderundersøkelse. Vi har verneombud, tillitsvalgte og arbeidsmiljøutvalg som henter inn og fremmer innspill rundt arbeidsplassens arbeidsmiljø og sikkerhet. For nyansattes perspektiver deltar vi på karrieredager og har etablert en trainee-ordning. Vi sponser også temadager på universiteter, bidrar i masteroppgaver, tar imot utvalgte universitetsstudenter og videregående elever på omvisninger. Høy synlighet på sosiale medier for toveis kommunikasjon.	At ansatte like muligheter og en trygg arbeidsplass, med gode arbeidsforhold. Stolthet i samfunnsoppdraget vårt, og ønske om å bidra til produksjon av fornybar energi, det grønne skiftet og avkarbonisering.	Medarbeiderundersøkelse viser at de ansatte etterlyser mer transparens og åpen kommunikasjon. Samt at vi må jobbe med å øke forståelse for hvordan vi sammen skal oppnå ambisjoner, og eget bidrag til oppnåelse av de strategiske mål.	Se mer i kapitlet S1 og E5.
Leverandører	Akershus Energi har mange store og mindre leverandører av produkter eller tjenester, som er en stor del av verdikjeden til AE oppstrøms. Avhengig av størrelse på prosjektene åpner vi for dialog, og diskusjon rundt våre forventninger rundt kvalitet og bærekraftskrav. Vi forsøker å sikre toveis løpende dialog om løsninger, jevne møter, utveksling av rapporter, og mulighet for mulighet for revisjoner i prosjektdimensjonen.	Avkarbonisering og minimering av fotavtrykk på naturen. Samtidig anskaffe gode, sikre og fremtidsrettede tekniske løsninger med lang levetid.	Menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold, HMS i bygg- og anleggsfase,	Se mer i kapitlet om S2.
Lokalsamfunn	Eier og deleier i over 25 kraftverk, hvorav noen ligger tett på lokalsamfunn og rekreasjonsområder. I prosjekt inviterer vi til én-til-én møter med påvirkede parter, folkemøter og vi deltar/informerer på samfunnsdebatter gjennom lokale nyhetsmedier og egne nettsider.	Jobbmuligheter, nødvendig infrastruktur og økonomisk bidrag til lokalsamfunnet	At inngrepene vi gjør påvirker naturen, kan bidra til støt og økonomisk virkninger grunnet landendringer.	Se mer i kapitlet om S3 og E5.
Grunneiere	Vi samhandler med private grunneiere og kommuner, som AE er avhengig av for areal til utbygging av ny kraft gjennom direkte dialog og møter i prosjektfasen.	Økonomisk avkastning, samarbeid med oss på grunn av lokal forankring og stabilitet.	Landendringer, og det at de tilgjengeliggjør areal for oss kan påvirke deres hverdag der de lever og bor i tråd med polarisering.	Se mer i kapitlet om S3.
Medeiere- og samarbeidspartnere	Akershus Energi har en rekke samarbeid, strategiske partnerskap og delvise eierskap i ulike selskaper. Vi er delaktige i forskjellige styrever og forumer for å få andres perspektiver som (feks. Kunnskapsbyen, bransjenettverk i Fornybar Norge). I 2025 etableres eierstyringsforum internt i AE for å erfaringsutveksling og læring på tvers av konsernet.	Bidrar til å identifisere nye rammebetingelser, ressurstøtte, gode vilkår for vekst, solid styring og forretningsetikk	At vi fokuserer på å minimere fotavtrykket vårt, forhindre ESG-risikoen og maksimere muligheter.	Med vår eierskapsstruktur er vi avhengige av våre eierskapsposter og samarbeidspartnere for å nå mål.
Eier og kapitalmarkedet	Akershus fylkeskommune eier Akershus Energi. Vi har regelmessig kontakt med våre eiere, og andre investorer via fysiske og digitale møter, interim- og årlige rapporter.	Avkarbonisering, produksjon av mer fornybar energi, skatter og utbytte. Det er viktig med en sterk ESG/Bærekraftsprofil for å tiltrekke kapital, samarbeidspartnere og nye ansatte.	At vi ikke leverer på våre finansielle og ESG/Bærekraftsmål kan påvirke våre lånefinansieringsevne og legitimitet.	"Vår eier er den viktigste premissgiver føringer for vår strategi og forretningsmodell.
Kunder	Kunder en en viktig interessentgruppe for selskapene som opererer i privat- og bedriftsmarkedet. Opprinnelsesgarantier og fjernvarmekunder. Rådgivning til lokale energiløsninger. Fastpriskontrakter til lokalt næringsliv.	Bidra til avkarbonisering samt sikre stabile, smarte og sirkulære energiløsninger.	Pris og stabilitet, og at vi håndterer risikoelementer i oppstrøms verdikjede gjennom eierstyring, kompetanseheving og ressurstøtte.	Se mer i kapitlet om E1.
Myndigheter, regulatoriske organer, organisasjoner	Det er flere lover og regler som treffer Akershus Energi, f.eks. innen skatt, bærekraft, støtteordninger/subsidier fra nasjonale og internasjonale myndigheter. I både drift og utbyggningsprosjekter legges det vekt på god dialog med lokale myndigheter, NVE og interesseorganisasjoner. Tilsyn gjennomføres jevnlig av relevante organer hvor vi kan få pålegg om forbedringstiltak.	Åpen for dialog og samarbeid om miljø- og sosiale utfordringer.	At vi hensyntar og prioriterer natur og miljø i prosjekt og daglig drift. Samtidig at vi sikrer oss mot global utfordringer rundt sikkerhet.	Se mer i kapitlet om E4 og egendefinert om IT-sikkerhet.

Arbeidet med interessentkartlegging og samarbeid med interessenter fortsetter og videreutvikles i 2025 for å sikre fullt ut etterlevelse i tråd med krav i CSRD.

SBM-3:

Vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter, og deres samspill med strategi og forretningsmodell

Akershus Energi har gjennomført en dobbel vesentlighetsanalyse for å kartlegge de viktigste bærekraftstemaene som påvirker selskapets forretningsmodell og strategi. Analysen identifiserte klimaendringer, biologisk mangfold, ressursbruk, sirkularitet, forurensning og sosiale forhold som sentrale temaer. De vesentlige aspektene er viktig grunnlag som selskapets strategi bygger på.

De vesentlige påvirkningene spenner fra direkte utslipp og ressursbruk til indirekte effekter i leverandørkjeden. Negativt bidrar selskapet til klimagassutslipp fra produksjon og transport av råmaterialer, samt økosystempåvirkning ved utbygging av kraftverk. På den positive siden fremmer Akershus Energi fornybar energi og reduserer utslipp gjennom rehabilitering av kraftverk, utbygging av nye vind- og solkraftverk og potensielt karbonfangst (CCS). Verdikjeden er nærtknyttet til forretningsstrategien, der produksjon av vann-, sol- og vindkraft samt fjernvarme står sentralt, mens risikoer og muligheter knytter seg til teknologiutvikling, regulatoriske endringer og sirkulære løsninger.

De forventede tidshorizontene for påvirkningene varierer. Kortsiktig (1-3 år) ligger fokuset på regulatoriske krav og optimalisering av ressursbruk. Mellomlang sikt (3-7 år) innebærer økt digitalisering, prediktivt vedlikehold og hydrogenutvikling, mens langsiktig (7+ år) strategi inkluderer karbonfangst og full overgang til en karbonpositiv drift innen 2035.

Akershus Energi påvirker sine vesentlige bærekraftsforhold både direkte gjennom egen drift og indirekte via leverandørkjeden. Direkte påvirkninger oppstår i energiproduksjonen, mens indirekte risikoer er knyttet til arbeidsforhold hos leverandører, bruk av konfliktmineraler og potensielle menneskerettighetsbrudd i oppstrøms teknologiproduksjon.



Når det gjelder de finansielle effektene av disse påvirkningene, er dette et arbeid som skal gjennomføres i løpet av 2025. Selskapet planlegger å inkludere analyser av hvordan materialrisikoer og -muligheter påvirker den finansielle posisjonen på kort, mellomlang og lang sikt, inkludert investeringer, kapitalstrømmer og finansierungsplaner. Videre skal det gjennomføres en grundig vurdering av strategiens robusthet for å sikre langsiktig motstandsdyktighet mot bærekraftsrisikoer.

I tillegg er spesifikke temaer som IT-sikkerhet, skatt og politisk påvirkning inkludert for å reflektere sektorens spesifikke utfordringer. Alle påvirkningsområder klassifiseres i henhold til ESRS-standardene for miljø (E), sosial (S) og governance (G), med tilhørende rapporteringskrav.



ESRS 2

Styring av påvirkning, risiko og muligheter

Opplysninger om vesentlighetsprosessen

IRO-1:

Beskrivelse av prosessen for å identifisere og vurdere vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter

I løpet av 2024 gjennomførte Akershus Energi sin første dobbel vesentlighetsanalyse (DVA). Prosessen ble gjennomført for å sikre etterlevelse av EUs bærekraftsdirektiv (CSRD) og de europeiske rapporteringsstandardene for bærekraft (ESRS). Utfallet av analysen bekreftet flere av de eksisterende prioriteringene, samtidig som nye temaer ble identifisert som vesentlige. Fremover vil Akershus Energi oppdatere denne analysen årlig for å sikre en løpende vurdering av vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter (IROs).

Identifisering og vurdering av vesentlige påvirkninger

Prosessen for å identifisere IROer startet med en gjennomgang av samtlige bærekraftstemaer i ESRS-1, Appendix A. Dette ble gjort ved hjelp av en metodisk tilnærming der hvert tema ble vurdert basert på følgende kriterier:

- Positiv eller negativ påvirkning
- Faktisk eller potensiell påvirkning
- Alvorlighetsgrad og sannsynlighet

Negative påvirkninger ble prioritert ut fra alvorlighetsgrad (målt i omfang, skala og uopprettelighet) og sannsynlighet. Positive påvirkninger ble prioritert ut fra skala, omfang og sannsynlighet. Analysen inkluderte et kvantitativt scoringssystem der alle påvirkninger med "kritisk" alvorlighetsgrad ble inkludert, og alvorlighetsgrad ble vurdert som viktigere enn sannsynlighet – i tråd med ESRS-prinsippene.

Akershus Energis verdikjede inkluderer aktiviteter både oppstrøms og nedstrøms:

- Oppstrøms: Produksjon og transport av råvarer, innsatsfaktorer, deler og utstyr
- Egen drift: Produksjon av fornybar energi, prosjektutvikling, utbygging og vedlikehold
- Nedstrøms: Energisalg, sluttbruk av fjernvarme og strøm, samt avhending og resirkulering

Terskel	HØY	E2 – Forurensning*	Egendefinert - Skatt	E1 - Klimaendringer E4 - Biodiversitet og økosystemer E5 - Sirkulær økonomi S1 - Egne ansatte S2 - Ansatte i verdikjeden S3 - Berørte lokalsamfunn G1 - Forretningsadferd
	MEDIUM	E3 - Vann og marine ressurser		S4 - Forbrukere og sluttbrukere*
	LAV			Egendefinert - IT-sikkerhet
PÅVIRKNING →		LAV	MEDIUM	HØY
		FINANSIELT →		Terskel

Vesentlige påvirkninger inkluderer temaer som klimaendringer, sirkularitet, biologisk mangfold, menneskerettigheter og arbeidere i verdikjeden. Spesielt er risikoer knyttet til økosystempåvirkning ved kraftutbygging, forsyningskjeder for råvarer og endringer i rammebetingelser identifisert som kritiske. I prosessen med å rapportere overgangsrapporten for 2024, en øvelse i rapportering etter CSRD, har vi fått dypere innsikt i formål og datapunkter under rapporteringskravene til de vesentlige temaene. På grunn av kapasitet har de temaene vi foreløpig anser som potensielt mindre relevante blitt utsatt til neste års rapport. Dette gjelder E2: Forurensning og S4: Forbrukere & Sluttkunder

Akershus Energi har gjennomført en bred interessentinvolvering for å sikre at de berørte partenes synspunkter er reflektert i analysen. Dette har inkludert intervjuer med interne og eksterne interessenter, samtaler med eksperter og bruk av eksterne datakilder for å forstå påvirkningene mer helhetlig.

Identifisering og vurdering av vesentlige risikoer og muligheter

Risikoer og muligheter er vurdert basert på finansiell vesentlighet. Denne analysen har inkludert:

- Sannsynlighet for finansiell påvirkning
- Økonomisk konsekvens og påvirkning på inntjening
- Omdømmerisiko og politiske faktorer
- Avhengighet av natur- og samfunnsressurser

Den finansielle vurderingen er tett knyttet opp til Akershus Energis eksisterende risikostyringsprosess (ERM) og følger en tidsrammeinndeling med kortsiktige, mellomlangsigte og langsigte risikoer.

For å sikre konsistens i vurderingene har risikoer og muligheter blitt vurdert i samarbeid med interne eksperter, basert på intervjuer, eksterne rapporter og bransjestudier. Scoringmøter er gjennomført med alle forretningsområdene i konsernet slik at forretningsområdene som sitter tettest på tematikken er avgjørende i prioriteringen som gjøres.

Sammenhenger mellom påvirkninger, risikoer, muligheter og avhengigheter

De fleste risikoene og mulighetene har sitt opphav i de identifiserte påvirkningene. Finansielle risikoer og muligheter er derfor analysert i sammenheng med den totale ESG-risikoen. Akershus Energis avhengighet av naturressurser og sosiale faktorer er kartlagt, blant annet gjennom vurdering av ressursbruk, markedsforhold og regulatoriske rammer.

Som kraftprodusent med vekstambisjoner balanserer vi interne og eksterne risikoer og muligheter ved å integrere dem i risikoprosesser. Målet er å minimere risiko, fange muligheter og sikre bærekraftig vekst med fokus på lønnsomhet med mer kraft, mer fremtid og mer tilbake.

Vi jobber stadig med å forbedre risikoprosessene våre, og flere bærekraftsrelaterte risikoer og muligheter blir stadig inkludert, og integrerer flere tidshorisonter for vesentlige temaer. Risikostyringen er en dypt integrert del av vår virksomhetsstyring. Styret og revisjonsutvalg har øverste ansvar i vår risikostyring, men førstelinjen er nøkkelen for å redusere eksponering og håndtere risiko fra dag til dag. Andrelinjen er bindeleddet mellom første- og tredje linje, og sammen sikres akseptable risikonivåer.

Beslutningsprosesser og integrering i styring og ledelse

For å sikre at bærekraftsrisikoer og -muligheter blir en integrert del av selskapets strategiske beslutningsprosesser, vil analysen fremover i større grad bli koblet til selskapets overordnede risikostyring. ESG-risikoer vil behandles på lik linje med øvrige risikofaktorer i selskapets ledelsesrapportering.

Beslutninger rundt vesentlighetsanalysen er forankret hos toppledelsen og styret, og de identifiserte temaene vil være retningsgivende for selskapets bærekraftsstrategi fremover.

Konklusjon og neste steg

Akershus Energi vil oppdatere dobbel vesentlighetsanalysen årlig for å sikre at den reflekterer nye innsikter og endringer i selskapets påvirkning, risikoer og muligheter.

Videre steg inkluderer:

- Fullstendig samsvar med rapporteringskrav for 2025
- Implementering av tiltak for å adressere vesentlige risikoer og muligheter
- Integrering av ESG-risikoer i strategiske beslutninger
- Utvikling av spesifikke KPI-er for bærekraftige forbedringer
- Kontinuerlig overvåking av påvirkninger og finansiell vesentlighet

Akershus Energi vil bruke denne analysen som et strategisk rammeverk for å styrke vår posisjon som en ansvarlig aktør innen fornybar energi, samtidig som vi sikrer langsiktig verdiskaping for selskapet og samfunnet.



ESRS E1

Klima

Styring

Akershus Energi har siden 2023 jobbet med å integrere klimahensyn i selskapets overordnede strategi og risikoprosesser. Styret har det endelige ansvaret for å overvåke klimarelaterte risikoer og muligheter, og mottar regelmessige rapporter om endringer i risiko- og mulighetsbildet. Det arbeides fortsatt med at risiko, muligheter og påvirkninger blir dypere innlemmet beslutningsprosesser knyttet til investeringer og operasjonelle tiltak.

Det er ikke etablert noen bonusordning for ledende ansatte, eller konsernsjef i Akershus Energi konsernet, men klima er tydelig forankret i selskapets leveregler og Innkjøpspolicy som beskriver forpliktelsen vår til å redusere utslipp av klimagasser og fremme fornybare energiløsninger i tråd med FNs bærekraftsmål og UN Global Compact sine prinsipper.



ESRS E1

IROer innen klima



Tidshorisonter		
Kort	Mellomlang	Lang
< 1 år	1-5 år	> 5 år

Undertema	IRO	Hvor i verdikjeden	Beskrivelse	IRO-Utvikling		
				- Synkende	~ Stabil	+ Økende
Produksjon av fornybar energi						
Produksjon av fornybar energi	Positiv påvirkning	Egen virksomhet, nedstrøms	Akershus Energi produserer over 3TWh fornybar energi som bidrar til det grønne skiftet gjennom å erstatte fossile kilder, og klimagassutslipp, innen bla. industri og tungtransport.	+	+	+
Produksjon av fornybar energi	Mulighet	Egen virksomhet	Som følge det økende behovet for fornybar kraft i samfunnet fremover, har Akershus Energi identifisert økte markedsmuligheter som en vesentlig mulighet	+	+	+
Redusere klimagassutslipp						
Klimagassutslipp	Negativ påvirkning	Oppstrøm, egen virksomhet	Noe negativ påvirkning på klimagassutslipp ved produksjon og transport av innkjøpte råmaterialer, innsatsfaktorer, deler og utstyr ved spesielt ny kraftproduksjon	~	+	+
Karbonfangst	Mulighet	Egen virksomhet	Akershus Energi har satt CCS (Carbon Capture and Storage) som en mulighet for å levere på ambisjonen om klimapositivitet.	~	+	+
Tilpasning til klimaendringer						
Fysisk klimarisiko	Risiko	Egen virksomhet	Av fysiske risikoer er det identifisert risiko for ulike typer skred, flom og utfordringer med å regulere vannkraften som følge av ekstremvær.	~	~	~
Omstillingsrisiko	Risiko	Egen virksomhet	Det er finansiell risiko knyttet til overgangen til et lavutslippssamfunn, samt til konsekvenser av klimaendringene. Høyere avgifter på biogene råvarer og utslipp, begrenset tilgang til mineraler som brukes i utstyr, innsatsfaktorer og deler som benyttes av de ulike kraftproduksjonene er risikoer som kan gi økte kostnader for konsernet.	~	+	+

Strategi og forretningsmodell

E1-1

Omstillingsplan

Vår omstillingsplan for konsernet er under arbeid, men våre mål for utslippsreduksjon er i tråd med Parisavtalens 1,5°C-mål og støtter Norges nasjonale klimamålsettinger. Vår ambisjon er å bli klimapositive innen 2035 og arbeider i 2025 med å konkretisere veikartet for både egen virksomhet (Scope 1 og 2) og verdikjede (Scope 3).

Det vi vet i dag er at vår strategi inkluderer:

- Redusere klimagassutslipp i nye investeringer for vindkraft, solkraft
- Redusere klimagassutslipp i prosjekter for oppgradering og utvidelse av vannkraft og fjernvarme
- Smarte, lokale og fleksible energiløsninger
- Samarbeid med leverandører om utslippsreduksjon i hele vår verdikjede
- Vurdere karbonnegativ teknologi (eksempelvis karbonfangst og lagring)

Disse tiltakene sikrer at vi bidrar til en lavkarbonøkonomi i tråd med Parisavtalen.

Klimamål	Målsetning	Tidsramme	Kompatibilitet med 1,5°C-målet
Nullutslipp bilpark	100% andel nullutslipp firmabiler	2025	I samsvar med EU og Norges klimapolitikk
Øke produksjon av fornybar energi	Bidra til 3TWh, ny fornybar energi	2035	Støtter overgangen til fossilfri energi
Vi skal bli klimapositive	Netto (-) CO2e	2035	I samsvar med EU og Norges klimapolitikk

Tilpasning til EUs taksonomi

Akershus Energi har flere dekkede økonomiske aktiviteter som er omfattet av EUs taksonomi for bærekraftige økonomiske aktiviteter særlig innen vannkraftproduksjon og fjernvarme som representerer den vesentlige andelen. Investeringsplanene kan som oftest omfatte blant annet;

- Utvikling av nye sol- og vindkraftprosjekter
- Oppgradering av vannkraftverk for økt energiproduksjon og klimatilpasning
- Oppgradering og utvidelse av fjernvarmenettverk for effektavlastning av strømmett
- Investeringer i nye teknologier
- Implementering av digitale løsninger for optimalisering

Disse tiltakene skal sikre at en stadig økning våre inntekter, CapEx og OpEx som kvalifiserer under taksonomien gitt at våre vurderinger står, og med det bidrar til en lavkarbonøkonomi i tråd med EUs klimamål.

ESRS 2 SBM-3:

Vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter og deres samspill med strategi og forretningsmodell

Energisektoren står for omtrent 22 %1 av direkte klimagassutslipp i EU og for omtrent 75 % av disse utslippene når det tas hensyn til energiforbruk i andre sektorer. For Akershus Energi er bildet ganske annerledes. Vi er en ren fornybar energiprodusent, som betyr at vi har noe klimagassutslipp ved i byggefasen, men at over levetiden så har vi et positivt bidrag i å redusere klimagassutslipp i andre sektorer. Vårt viktigste bidrag er derfor å øke produksjonen av fornybar energi til å erstatte fossile kilder i transport, tungtransport og industrien. Vår sektor spiller dermed en viktig rolle for begrensning av klimaendringer, og ESRS kapittelet om klimaendringer representerer derfor en av Akershus Energis største muligheter, men også noen utfordringer. Våre ambisjoner dekker hele verdikjeden, fra å redusere utslipp knyttet til innkjøp og transport,

vår egen produksjon og til å utvikle nye, fornybare og smarte løsninger med positive klimaeffekter for våre kunder. Vi jobber kontinuerlig for å minimere fotavtrykket fra vår nåværende kraftproduksjon og for å sikre lave bidrag i utbyggingsfasen.

Akershus Energi er ett av virkemidlene for våre eiere og kunder til å bli mer bærekraftige. Akershus Energi er eid av Akershus Fylkeskommune, og vi er et av fylkets hovedvirkemidler for å nå klimamålene som fylket har satt seg. På denne måten bidra til lavere utslipp vil bidra positivt til FNs bærekraftsmål. Som synliggjort i våre leveregler, Akershus Energi Code of Conduct, er vår forretningsmodell og vekstambisjoner overensstemmet med overgangen til en klimanøytral økonomi og i tråd med Parisavtalens mål om å holde global oppvarming til under 1,5°C.

Vi har gjennomført en vesentlighetsvurdering av klimarisikoer, hvor fysiske og overgangsrisikoer er vurdert i forhold til våre forretningsområder. Analysen er gjort kombinert på anleggs- og områdenivå, og på konsernnivå. Overgangsrisikoer knytter seg til regulatoriske endringer og begrenset tilgang til mineraler i tråd med antagelsen om en global satsning mot elektrifisering, mens fysiske risikoer inkluderer økt flomrisiko, skred, samt ekstreme værhendelser som kan påvirke vår vannkraftproduksjon og øvrig infrastruktur.

Klimarisiko- og sårbarhetsanalyse

Klimaforhold, værmønstre og -prognoser er kjerneelementer i både produksjonsplanleggingen, og beredskapen rundt vår produksjon og distribusjon.

I 2023 ble det gjennomført en vesentlighetsvurdering av aktuelle klimarisikoer på konsernnivå. Klimarisikoanalysen ble det opprettet en tverrfaglig arbeidsgruppe med representanter fra alle virksomhetsområdene i Akershus Energi. Dette skapte en bred involvering for å hensynta viktige perspektiver i klimarisikoanalysen.

Fysisk klimarisiko

Analysen ble supplert i 2024 med en screening av eksponering på anleggsnivå for heleide og majoritetseide selskaper basert på koordinater. Screeningen ble gjennomført klassifiseringen av klimafarer etter TCFD og EU-taksonomikravene i på anleggsnivå, med bruk av relevante datasett fra NVE og nasjonale framskrivinger i

etablerte rapporter. Datasett og rapporter belager seg på IPCC-scenariene på både RCP4.5 og verst tenkelig scenario RCP8.5, og tatt utgangspunkt i en kort tidshorisont, 2023-2030, mellomlang tidshorisont; 2031-2060 og lang tidshorisont; 2061-2100. Tidshorisonter skiller seg fra ESRS sine tidshorisonter for å representere forventet levetid på våre anlegg da vi arbeider med langtidsplanlegging i våre prosjekter.

Resultatene av den fysiske klimarisikovurderingen viser at alle våre eiendeler er strukturelt beskyttet mot fysisk risiko fra klimaendringer. Dette er oppnåa gjennom en kombinasjon av designsikringer, avbøtende tiltak tilpasset til lokale forhold, og gjennomføre stresstester for ekstreme scenarier under designprosessen. Disse tiltakene er spesielt effektive for å håndtere akutte fysiske risikoer som flom og skred.

Selv om analyser viser at verdiene våre ikke er betydelig påvirket på kort sikt, vet vi at klimaendringene kan gi mer uforutsigbare værforhold i fremtiden. Spesielt er vi oppmerksomme på faren for flomskader på våre kraftverk og fjernvarmeanlegg, samt økt risiko for skred som kan true både anlegg og forsyningslinjer.

Overgangsrisiko

«Shared Socio-economic Pathways» (SSP) fra IPCC kan anvendes for å underbygge antagelser, og gi beskrivelse av et sosio-økonomisk narrativet tilknyttet risikoene våre. SSP1 som er lagt til grunn for sannsynlighetsvurderingene beskriver en verden hvor vi fellesskap satser mot en lavutslippsøkonomi, med stor satsning på elektrifisering og fornybar energi, men som også peker på naturen som en essensiell brikke i omstillingen.

Omstilling innebærer både risiko og muligheter for Akershus Energi. Når vi investerer i nye anlegg, teknologier og løsninger, vurderer vi kontinuerlig hvordan markedsendringer og nye rammebetingelser kan påvirke oss. Vi oppdaterer jevnlig våre planer for å sikre at vi tar riktige grep og skaper verdi over tid. Særlig er vi oppmerksomme på hvordan politiske endringer og nye reguleringer kan påvirke satsingen på fornybar energi.

Risiko og muligheter	Potensiell konsekvens	Hvor i verdikjede	Kort (2023-2030)	Mellomlang (2031-2050)	Lang (2051-2100)	Hoved-scenario	
Fysisk risiko							
Flom	Påvirker vannkraft-produksjon	Egen virksomhet				RCP 8.5, SSP 5	
Skred (jord-, flom-, kvikkleire- og sørpeskred)	Risiko for infrastruktur og drift	Egen virksomhet				RCP 8.5, SSP 5	
Kraftig nedbør og økning i årsnedbør	Øker risikoen for flom og erosjon, men øker produksjon	Egen virksomhet				RCP 8.5, SSP 5	
		Egen virksomhet					
Overgangsrisiko							
Høyere avgifter på fossile råvarer og utslipp	Økte driftskostnader, men økt etterspørsel	Oppstrøms				RCP 4.5, SSP 1	
		Nedstrøm					
Lange konsesjonsprosesser og strengere krav	Forsinkelse av nye prosjekter, men prioritering av hensyn til utslipp- og naturfotavtrykk kan forkorte prosessene	Egen virksomhet				RCP 4.5, SSP 1	
		Egen virksomhet					
Begrenset tilgang til mineraler	Påvirker forsyningskjeder for ny teknologi	Oppstrøms				RCP 4.5, SSP 1	
Vesentlig risiko		Moderat risiko		Nøytralt		Moderat mulighet	Vesentlig mulighet

For å håndtere denne risikoen følger vi utviklingen tett og tilpasser strategien vår der det er nødvendig. Gjennom aktiv dialog med myndigheter og samarbeidspartnere, samt en variert portefølje av energiprosjekter, sikrer vi fleksibilitet og evne til å møte endringer.

Denne proaktive tilnærmingen gjør oss godt rustet for et energimarked i stadig utvikling.



Retningslinjer for håndtering av påvirkninger, risikoer og muligheter

ESRS 2 IRO-1:

Beskrivelse av prosessene for å identifisere og vurdere vesentlige klimarelaterte påvirkninger, risikoer og muligheter

Klimagassutslippene til Akershus Energi måles og rapporteres i dag aktivitetsbasert fra forretningsområdene innen både Scope 1 og Scope 2. Konsolidert rapportering avgrenser seg til heleide og majoritetseide selskaper, og der kraftverk med delt eierskap innlemmes etter eierbrøk. For utslipp i verdikjede, Scope 3, bruker vi en forbruksbasert tilnærming og har i 2024 arbeidet med å få integrasjon på plass med vårt ERP-system. Der hvor aktivitetsdata er tilgjengelig oppdateres dette og utslippsfaktor respektivt. Per 31. desember 2024 er vi ikke ekskludert fra den Paris-justerte Benchmark (PAB) som viser vi er essensielle i overgangen til en lavkarbonøkonomi i tråd med Parisavtalens mål.

Oppsummering av våre utslipp

Scope 1: I 2024 var Akershus Energi sine scope 1 utslipp 2 820 tonn CO₂e. Dette er en økning på 400 tonn CO₂e fra referanseåret 2022. Våre scope 1 utslipp kommer

i hovedsak fra forbrenning av flis, pellets og bioolje i fjernvarmevirksomheten. Dette er direkte utslipp knyttet til forbrenning, og reflekterer ikke biogene utslipp. Ettersom fjernvarmevirksomheten vår utvides for å forsyne flere boliger med fjernvarme øker også utslippene våre. I løpet av 2025 skal vi få etablert måltall for reduksjon i scope 1. For Akershus Energi viser klimagassutslippene i scope 1 og 2 at det hovedsakelig er varmevirksomheten som bruker innsatsfaktorer med klimafotavtrykk. Derfor kommer nesten alle synlige utslipp i scope 1 og 2 fra denne virksomheten.

Scope 2: I 2024 hadde Akershus Energi utslipp på 839 tonn CO₂e i scope 2 med lokasjonsbasert metodikk. Med markedsbasert tilnærming har vi kun 9,1 tonn CO₂e i utslipp. Dette er fordi vi kjøper opprinnelsesgarantier for strømmen vi bruker. Det er i hovedsak varmevirksomheten som står for scope 2 utslipp ettersom denne delen av virksomheten benytter strøm som innsatsfaktor inn i varmeproduksjon, i hovedsak gjennom varmepumper som benytter seg av spillvarme. 96 % av våre scope 2 utslipp stammer fra varmevirksomheten.

Scope 3: Akershus Energi sine indirekte utslipp kommer i hovedsak fra innkjøpte varer og tjenester og drivstoff og energirelaterte aktiviteter. For innkjøpte varer og tjenester har vi en jevn fordeling i konsernet. For drivstoff og energirelaterte aktiviteter er det fjernvarmevirksomheten som utgjør den største andelen, ettersom det leveres store mengder med flis, pellets og olje til forbrenning i våre forbrenningsanlegg. I 2024 har vi en stor økning i utslipp knyttet til kapitalinvesteringer. Dette er i hovedsak knyttet til investeringer gjort i forbindelse med nytt pelletsanlegg i Energiparken, og oppgraderinger som er gjort ved Rånåsfoss. For investeringer får vi en vesentlig reduksjon sammenlignet med referanseåret 2022. Dette er i hovedsak fordi vi i 2022 tok inn vår andel av utslippene knyttet til utbyggingen av Odal vindkraftverk.

Innlåste utslipp refererer til fremtidige utslipp som følge av eksisterende eller planlagt infrastruktur og eiendeler. I vårt tilfelle er slike utslipp knyttet til vår fjernvarmeproduksjon som avhenger av karbonholdig råmateriale for å sikre stabil distribusjon av varme og kjøling til våre kunder og forbrukere. I omstillingsplanen vil dette detaljeres ytterligere. For å nå vår ambisjon om klimapositivitet vil karbonnegativ teknologi være nødvendig. CCS (BECS) er et av hovedtiltaket som er identifisert som mulig avbøtende tiltak for å redusere majoriteten av utslippene våre innen Scope 1.

E1-2:

Strategier for begrensning av og tilpasning til klimaendringer

Akershus Energis arbeid med klimamål reflekterer en helhetlig strategi hvor innkjøpspolicy, leveregler og bærekraftsstrategi spiller en nøkkelrolle. Vår praksis er beskrevet nedenfor.

Definerte klimamål: Vi har en tydelig retning mot klima- og naturpositivitet, og sikrer gjennom konkrete tiltak at både egne operasjoner og verdikjeden bidrar til å nå EUs bærekraftsmål. Sentralt i vår nye konsernstrategi ligger produksjonsmålet. Samfunnet trenger mer energi for å elektrifiseres og avkarboniseres. Østlandet er et presset underskuddsområde som ikke når klimaambisjoner uten ny fornybar kraft.

- Bidra til realisering av ny fornybar energiproduksjon
- Akershus Energi har ambisjoner om å redusere egne klimagassutslipp
- Vi følger FNs bærekraftsmål og vurderer EUs taksonomikrav for å sikre at investeringer og prosjekter er i tråd med bærekraftige økonomiske aktiviteter

Tiltak for å nå målene: For å nå disse målene har Akershus Energi implementert flere konkrete tiltak:

- Bærekraftige innkjøp: Akershus Energi har utarbeidet en Innkjøpspolicy som vektlegger og stiller krav til leverandører når det gjelder klima, natur og arbeidsforhold. Dette sikrer at alle innkjøp og investeringer støtter selskapets klimamål.
- Energi- og ressurseffektivisering: Investeringer i oppgradering av eksisterende vannkraftverk, utvikling av nye sol- og vindkraftprosjekter, og økt bruk av fjernvarme.
- Klimarisikovurdering: Klimarisiko er integrert i selskapets strategi og risikostyring, hvor særlig flom og skred er identifisert som sentrale utfordringer.



Oppfølging og rapportering: For å sikre at klimamålene oppnås, har og fortsetter Akershus Energi med å utvikle gode rapporterings- og oppfølgingsrutiner

- Akershus Energi benytter bærekraftsrapportering og klimaregnskap, inkludert Scope 1, 2 og 3-utslipp, for å dokumentere fremgang
- Arbeide for å få på plass systemer der relevant for å måle og følge opp bærekraftsprestasjoner i sanntid
- Implementering av ESG-styringsprinsipper, hvor bærekraft vurderes i investeringsbeslutninger
- Åpen rapportering gjennom Åpenhetsloven, Innkjøpspolicy og oppfølging av leverandørkjeder for å jobbe for at alle ledd i verdikjeden samarbeider om å nå klimamålene.

Fleksibilitet og tilpasning: Akershus Energi overvåker kontinuerlig politiske, regulatoriske og markedsmessige endringer i rammebetingelser som kan påvirke selskapets virksomhet. Dette inkluderer:

- Tett dialog med myndigheter, samarbeidspartnere og bransjeaktører for å sikre at strategien er oppdatert i tråd med nye krav
- Sikre evne til raskt å tilpasse seg endringer i energimarkedet og utnytte nye muligheter for vekst innen fornybar energi gjennom partnerskap
- Utvikling av fleksible forretningsmodeller som kan håndtere usikkerhet knyttet til klimarisiko og politikkendringer

E1-3:

Tiltak og ressurser i forbindelse med strategier for klimaendringer

I Akershus Energi har vi over flere år jobbet både med å redusere vår klimapåvirkning i nye prosjekter, men også med å bygge kompetanse internt. Ett av tiltakene vi har gjennomført i 2024 for tredje året på rad er Klimakonkurransen. Dette er konkurranse som handler om å kutte mest mulig klimagassutslipp gjennom klimakloke valg i hverdagen. Det er en morsom måte å lære om våre egne påvirkninger på, som også bidrar til en bevisstgjøring og kunnskap om hvordan alle våre valg påvirker klimaet. Det er mye vi kan beskrive i prosesser og prosedyrer, men uten en grunnleggende forståelse av påvirkningen valgene våre får og en interesse av å gjøre gode valg i prosjektene våre så kommer vi ikke i mål. Vi jobber også med å strømlinjeforme måten vi integrerer bærekraft og herunder klima tiltak i prosjektene våre og prosjektmodell, samt strømlinjeforme eierstyringen vår og hva vi etterspør i due diligence prosesser og i oppfølging i styrerommet.



Mål og indikatorer

E1-4:

Mål knyttet til begrensning av og tilpasning til klimaendringer

Ambisjonen er som nevnt økt produksjon, og bli klima- og naturpositiv. I 2025 arbeider vi med omstillingsplan og konkretisering av mål tilknyttet til begrensning av og tilpasning til klimaendringer.



		Retrospekt					Milepæler og mål			
	Enhet	2022	2023	2024	Årsendring (i %)	2025	2030 (Ila 2025)	2035	Endring mot baseår (i %)	§ kommentar Baseår satt til 2023 for å reflektere normalår
Scope 1 GHG-utslipp										97,9% av data fra aktivitetsdata
-Bruttoutslipp	tCO2ekv.	2,420	2,561	2,820	10%				10%	
-% fra EU-ETS	%	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	
-Biogene utslipp fra stasjonær forbrenning	tCO2ekv.	70,576	80,145	78,958	-1%				-1%	
Scope 2 GHG-utslipp										
-Lokasjonsbasert	tCO2ekv.	566	924	839	-9%				-9%	
-Markedsbasert	tCO2ekv.	3.6	7.4	0,8	-89%				-89%	Kjøp av opprinnelsesgarantier
Vesentlige Scope 3 GHG-utslipp										50,9% av data fra aktivitetsdata
1. Innkjøpte varer	tCO2ekv.	3,107	2,168	3,479	60%				60%	
2.Kapitalinvesteringer	tCO2ekv.	991	249	2,193	781%				781%	Investering i ny pelletsanlegg
Drivstoff og energirelaterte aktiviteter (ikke inkl. scope 1 eller 2)"	tCO2ekv.	3,834	5,551	5,365	-3%				-3%	
4.Oppstrøm transport og distribusjon	tCO2ekv.	48	44	*	*				*	* Usikkerhet rundt datakvalitet som går opp i 2025..
5. Avfall generert i egen virksomhet	tCO2ekv.	66	561	59	-89%				-89%	
6. Forretningsreiser	tCO2ekv.	7	14	12	-14%				-14%	
8. Oppstrøms leasede eiendeler	tCO2ekv.	35	36	42	17%				17%	
15. Investeringer	tCO2ekv.	34,330	1,400	965	-31%				-31%	
Totale GHG-utslipp										
Totale utslipp (lokasjonsbasert)	tCO2ekv.	115,980	93,653	94,732	1%				-18.32%	
Totale utslipp (markedsbasert)	tCO2ekv.	115,418	92,736	93,894	1%				1,00%	

E1-5:

Energiforbruk og energimiks

EU’s klassifisering av “high climate impact sectors” inkluderer energisektoren som vi er en del av generelt, men med distinksjon mellom fossile brensler og lavkarbon energikilder. Fornybare energikilder som sol-, vind- og vannkraft har minimalt energiforbruk sammenlignet med produksjon av fossil energi, men har allikevel et jevnt forbruk.

Energiforbruk og energimiks	Enhet	2022	2023	2024	§ kommentar
Fossile kilder					
-Energi fra naturgass	MWh	0	0	0	
-Energi fra olje og petroleumprodukter	MWh	922	971	1,599	
-Energi fra andre fossile kilder	MWh	0	0	0	
-Energi fra kjøpt elektrisitet, varme, damp og kjøling fra fossile kilder	MWh	0	0	0	
Total energi fra fossile kilder	MWh	922	971	1,599	
Andel fossile kilder i totale energiforbruk	%	0	0	1	
Fornybare kilder					
-Energiforbruk fra fornybare kilder, inkludert biomasse	MWh	147,183	194,353	191,128	
-Energiforbruk fra kjøpt/mottatt strøm, varme og kjøling fra fornybare kilder	MWh	30,167	42,081	44,213	
-Energiforbruk av egenprodusert fornybar energi	MWh	7,365	7,781	8,003	Vi bruker mye spillvarme i varmepumpesystemet som ikke synliggjøres i kalkuleringen.
Totale energiforbruk fornybare kilder	MWh	184,715	244,216	243,344	Egetforbruk kraftstasjoner vannkraft
Andel fornybare kilder i totale energiforbruk	%	100	100	99	
Totale energiforbruk	MWh	185,637	245,186	244,943	



EU-taksonomien

Formålet med taksonomien er å styre privat kapital mot bærekraftige prosjekter og investeringer for å oppfylle målene i EUs Green Deal.

EUs taksonomi (EU-forordning 2020/825) for bærekraftige økonomiske aktiviteter er en del av EUs handlingsplan for bærekraftig finans. Det er et klassifiseringssystem som definerer hvilke økonomiske aktiviteter som kan defineres som miljømessig bærekraftige.

EU taksonomien definerer seks miljømål. En økonomisk aktivitet må bidra vesentlig til oppnåelse av minst ett av de seks miljømålene i EUs taksonomiforordning og oppfyller følgende kriterier:

- Oppfylle de tekniske screening-kriteriene for miljømålene
- Ikke gjøre vesentlig skade på de andre fem miljømålene
- Oppfylle minimumskrav for sosiale forhold

Forordningen er gjennomført i Norge gjennom lov om offentliggjøring av bærekraftinformasjon i finanssektoren og er et rammeverk for bærekraftige investeringer. Loven tredde i kraft i Norge i 1. januar 2023.2

Loven krever at ikke-finansielle foretak deler informasjon om hvor stor andel av deres aktiviteter som er omfattet av taksonomien («eligible») og aktiviteter som oppfyller kriteriene i taksonomien («aligned») målt på omsetting, investeringer og driftskostnader.

Akershus Energi er etter loven ikke underlagt full rapporteringsplikt før regnskapsåret 2025, men har valgt å gjennomføre og presentere en vurdering av hvilken andel av våre aktiviteter som regnes som omfattet av taksonomien og våre tolkninger rundt kvalifiserte aktiviteter.

Akershus Energis taksonomirapport viser at 99X% av inntekter, 100Y% av investeringer og 40Z% av driftskostnader oppfyller taksonomikriterier for 2024.

Tilnærming til EUs taksonomirapportering

Vi har sammen med flere bransjekolleger samlet sett ført dialog med revisjonsforeningen, banker og jurister for å diskutere forståelse av krav og tilnærming.

EUs taksonomi er fortsatt et relativt nytt rapporteringsrammeverk hvor industristandarder og normer for tilpasning og rapportering enda ikke er etablert, men lagt opp til. Vi følger veiledningene som er publisert av EU, men det er fremdeles noe usikkerhet om hvordan de ulike kravene skal tolkes og 2024 har innebåret mye bransjedialog rundt dette. Akershus Energi vil følge nøye med på utviklingen i EUs taksonomirammeverk og tilpasse seg eventuelle spesifikasjoner og avklaringer. Dette kan ha innvirkning på vår vurdering av aktiviteter som oppfyller taksonomikravene og rapportering av resultatindikatorer i årene som kommer.

Akershus Energis omfattede aktiviteter

Akershus Energi har flere eierskapsposter i mange datterselskaper med forskjellige teknologier og økonomiske aktiviteter som ligger i taksonomien, eks. solkraft- og vindkraftproduksjon. Akershus Energi har i 2024 vurdert eierskapsstrukturen for å vurdere rapporteringsinnlemmelse. Felleskontrollert virksomhet er innlemmet i taksonomirapporteringen. Alle tilknyttede selskaper er holdt utenfor rapportering.

Der vi ikke har operasjonell kontroll, bygger våre konklusjoner på vurderingene som er utført av forretningspartnerne, som vi har hatt fortløpende diskusjoner med rundt tolkningsarbeidet.

Som en følge av klassifiseringsarbeidet ble følgende økonomiske aktiviteter identifisert som relevante:

4.5 Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft 4.15 Distribusjon av fjernvarme og -kjøling

Vannkraft inkluderer både heleid og deleid produksjon. Vår andel av inntekter og kostnader knyttet til deleid produksjon konsolideres inn på den respektive regnskapslinje. Ved å inkorporere dette i tallene vil vi få tall som er sammenlignbare med de offisielle tallene for segmentet vannkraft. Det skal dermed være fullt mulig å sammenligne vår taksonomirapport med regnskapsrapporten.

‘4.24 Produksjon av varme/kjøling fra bioenergi’ er øg vurdert, rapporteres som en del av 4.15 da aktiviteten er nærmest kundeledet. Beskrevet under miljøkravene til fjernvarme.

Akershus Energis ikke-kvalifiserte aktiviteter

For driftsinntekter er aktivitetene som er klassifisert som ikke-kvalifisert i tabellen i hovedsak knyttet til Andre Driftsinntekter.

For driftskostnader er energi- og overføringskostnader inkludert i vannkraft, men ikke i fjernvarme. Ytterligere spesifiseringer se tabell.

Akershus Energis miljømessig bærekraftige aktiviteter («aligned»)

Det er gjennomført flere analyser og tolkninger tilknyttet til om vi kan definere våre aktiviteter som miljømessig bærekraftige. Foreløpige vurderinger kan sees utover i denne rapporten.

Krav til utarbeidelse av KPI-er

For utledning av de finansielle KPI-ene vurderte Akershus Energi sine økonomiske aktiviteter i konsernet opp mot økonomiske aktiviteter definert i EU-taksonomien.

Rapporteringsprinsipper

Den løpende finansielle rapporteringen gjennom året er basert på regnskapstall utarbeidet etter Forskrift om Forenklet IFRS3 2014 på selskapsnivå, som konsolideres og rapporteres etter IFRS på konsernnivå og presenteres i NOK.

Akershus Energis omfattede driftsinntekter (Turnover)

Akershus Energis taksonomiomfattede driftsinntekter refererer til inntekter fra salg av strøm, og tilknytningsavgift i fjernvarme.

Akershus Energis omfattede investeringskostnader (CapEx)

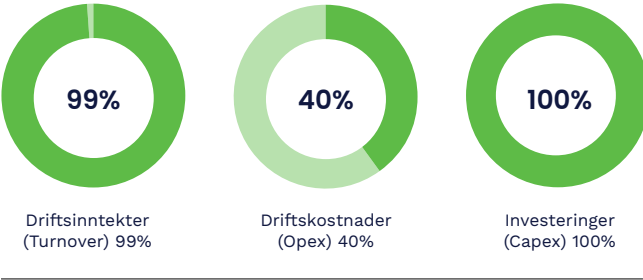
De vesentlige investeringskostnadene i 2024 referer blant annet til:

- Eiendom: Eiendom knyttet til vannkraft og tilganger knyttet til bygg
- Dam: Dammer som må utbredes da det er knyttet til aktiviteten
- Anlegg: Oppgraderinger av anlegg for fjernvarme
- Infrastruktur: Nødvendig infrastruktur for fjernvarme

Akershus Energis omfattede driftskostnader (OpEx)

Inkludert	Ikke inkludert
FOU-kostnader	Indirekte kostnader
Kostnader knyttet til renovasjon av bygg, anlegg og utstyr som er essensielt for å gjennomføre aktivitet	Råmaterialer (eks. pellets, flis, bioolje)
Reparasjons- og vedlikeholdskostnader (inkl. Service på maskin ol.)	Lønnskostnad tilknyttet drift av eks. maskin
Lønn til ansatte for å reparere en maskin	Strøm, vann ol. som trengs for å drive driftsmiddel
Kortsiktige leieavtaler	Prosjekteringskostnader
IT-kostnader tilknyttet vedlikehold	Strøm, vann ol. som trengs for å drive driftsmiddel

Økonomisk aktivitet (tall i millioner kroner)	NACE	Kategori	Driftsinntekter	Driftskostnader	Investeringer
4.5 Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft	D35.11	Egen produksjon	1,579	397	111
4.1 Distribusjon av fjernvarme og -kjøling	D35.30	Egen produksjon	300	251	95
A - Totalt for taksonomi-kvalifiserte aktiviteter			1,861	269	206
B- Totalt for taksonomiens ikke-kvalifiserte aktiviteter			20	388	0
Totalt for A + B			1,879	648	206
Andel taksonomi-kvalifiserte aktiviteter			99%	40%	100%



Vannkraftproduksjon

Vannkraftproduksjonen i Akershus Energi er omfattet av EU-taksonomien gjennom aktivitet 4.5 Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft. Relevante miljømål med tilhørende tekniske screeningkriterier for vannkraftproduksjon er miljømål nummer en (begrensning av klimaendringer), nummer to (tilpasning til klimaendringer), nummer tre bruk av vann og marine ressurser) og nummer seks (beskyttelse av biologisk mangfold).

MILJØMÅL 1

Begrensning av klimaendringer

For at vannkraftproduksjon skal bidra vesentlig til oppfyllelse av miljømålet må ett av de følgende kriteriene være oppfylt:

- Kraftproduksjonen kommer fra et elvekraftverk uten et kunstig magasin/reservoar
- Energitettheten (power density) for kraftproduksjonen er over 5W/m²
- Klimagassutslippene fra kraftproduksjonens livssyklus er lavere enn 100g CO₂e/ kWh

SINTEF-metodikk for energitetthetsberegning

SINTEF anbefaler at elvekraftverk som ligger i system med ett eller flere andre kraftverk og magasin bør analyseres sammen med dem, og dermed inngå i beregning av installert effekt for videre beregning av energitetthet. Videre er det anbefalt at systemgrense settes til nedbørfelt, inkludert overføringer fra nabofelt, for et system av vannkraftverk, magasiner og overliggende nedbørfelt. Magasiner og kraftverk er med det delt inn i fire store vassdrag basert på nedbørfelt og inndeling i brukseierforeninger.

Akershus Energi sin besvarelse av Miljømål 1

Akershus Energi har lagt til grunn SINTEF sitt notat "Vurdering av klimagassutslipp fra Vannkraft til EUs taksonomi", der det redegjøres for ulike metoder for å fastslå vesentlig bidrag fra Vannkraftverk. Av de tre kriteriene SINTEF beskriver, har vi lagt til grunn kriteriet basert på at "Energitettheten (power density) for kraftproduksjon er over 5W/m² båndlagt areal". For et vannkraftverk er det i all vesentlighet båndlagt areal nytt til magasiner og neddemt areal som har betydning. Våre kraftverk er inkludert i større systemer med flere kraftverk og flere magasiner knyttet til et større nedbørfelt/vassdrag. For denne typen systemer er SINTEF sin anbefaling at man legger alle kraftverk og magasiner i vassdraget til grunn i en samlet beregning som blir gyldig for hele vassdraget.

Akershus Energi har operatøransvaret for våre heleide kraftverk i Glommavassdraget, Skiensvassdraget og Haldenvassdraget. Dessuten er vi minoritetseiere i kraftverk hvor Hafslund Kraft AS er majoritetseier og operatør i Glommavassdraget og Hallingdalsvassdraget. For de deleide verkene er beregningene utført av Hafslund Kraft AS.

Flere av tetthetsberegningene er utført av aktørene som er regulant i vassdragene; Skagerak Kraft AS for Skiensvassdraget, Hafslund Kraft AS for Glommavassdraget. Akershus Energi har tatt ansvar for beregninger i VO=? Haldenvassdraget.

Med denne fremgangsmåten bidrar Akershus Energis heleide og deleide vannkraftproduksjon vesentlig til å nå miljømål 1.

Vurdering av vesentlig skade på miljømål nummer to til seks

For å være i samsvar med taksonomien må den økonomiske aktiviteten ikke være til vesentlig skade

for de øvrige fem miljømålene («Do No Significant Harm» - «DNSH»). Det er ikke tekniske DNSH-kriterier for vannkraft knyttet til miljømål nummer fire (sirkulær økonomi) eller nummer fem (forurensning). Under er vårt arbeid og konklusjon for å evaluere de relevante tekniske kriteriene.

DNSH 2

Tilpasning til klimaendringer

For at vannkraftproduksjon skal bidra vesentlig til oppfyllelse av DNSH-kravet må følgende være oppfylt:

- Vurdere hvilke fysiske klimarisikoer som kan påvirke ytelsen til den økonomiske aktiviteten i den forventede levetiden
- hvor aktiviteten vurderes å være utsatt for en eller flere av de oppførte fysiske klimarisikoene i Appendix II, en klimarisiko- og sårbarhetsvurdering for å vurdere vesentligheten av den fysiske klimarisikoen på den økonomiske aktiviteten;
- en vurdering av tilpasningsløsninger som kan redusere identifisert fysisk klimarisiko;
- For eksisterende og nye aktiviteter som bruker eksisterende fysiske eiendeler, implementere løsninger over en tidsperiode på inntil fem år for å redusere de viktigste identifiserte fysiske klimarisikoene som er vesentlige for det aktivitet. Det utarbeides en tilpasningsplan for implementering av disse løsningene.

Akershus Energi sin besvarelse av DNSH 2

Klimaforhold, værmønstre og -prognoser er kjerneelementer i Akershus Energis prosjektutvikling, produksjonsplanlegging av fornybar energi, beredskapsplanlegging og handelsvirksomhet.

I 2023 ble det gjennomført en vesentlighetsvurdering av aktuelle klimarisikoer på konsernnivå, supplert i 2024 med en screening av eksponering på anleggsnivå. Vi har anvendt IPCC-scenariene RCP4.5 og RCP8.5 i kort tidshorisont, 2024-2030, mellomlang tidshorisont; 2031-2060 og lang tidshorisont; 2061-2100. Kroniske endringer som varmere

og våtere klima innebærer for vannkraftanleggene våre en økonomisk mulighet. Akutte klimarisikoer vi er eksponert for er ekstremvær med økte nedbørsmengder som øker flom- og skredfare. Risiko for økt nedbør og større flommer er vurdert og hensyntatt i vurdering av sikkerheten til damanleggene. Damanleggene dimensjoneres gjerne for 1000-årsflommer, og beregningene inkluderer klimapåslag, sikkerhetsmarginer mellom +10-40%, satt av NVE⁴.

Akershus Energi jobber fortløpende med å identifisere, vurdere og måle fysisk klimarisiko og samtidig gjennomføre avbøtende tiltak, både i våre prosjekter under utvikling og for driften av anleggene. For alle våre kraftanlegg gjennomføres det risiko- og sårbarhetsanalyser (ROS-analyser) for å identifisere risikoer og forbedre beredskap med både permanente og mindre permanente tiltak. Utover dette er også dammer underlagt krav om å ha internkontroll, vassdragsteknisk kompetanse med ansvar for sikkerhetskrav, tiltak samt myndighetstilsyn gjennom damsikkerhetsforskriften⁵. Gjennom Akershus Energi sitt internkontrollsystem dokumenterer vi at vi følger disse kravene.

På bakgrunn av dette vurderer Akershus Energi at kriteriene for miljømål 2 er oppfylt for alle våre reguleringer og kraftverk.

DNSH 3

Bærekraftig bruk av vann- og marine ressurser

Kravet om ikke å gjøre vesentlig skade på miljømål nr. 3 forutsetter at aktiviteten er i overensstemmelse med "the provisions of Directive 2000/60/EC", altså EUs vanndirektiv. Vanndirektivet er gjennomført i norsk rett gjennom forskrift om rammer for vannforvaltning, den såkalte vannforskriften⁶. For at vannkraftproduksjon skal bidra vesentlig til oppfyllelse av DNSH-kravet må følgende være oppfylt:

1. Virksomheten er i samsvar med bestemmelsene i direktiv 2000/60/EF, spesielt med alle kravene fastsatt i Artikkel 4 i direktivet.

2. For drift av eksisterende vannkraftverk, inkludert rehabiliteringsaktiviteter for å øke fornybar energi eller energilagringspotensial, oppfyller aktiviteten følgende kriterier:

2.1. I samsvar med direktiv 2000/60/EF* og spesielt artikkel 4 og 11 i det direktivet, er alle teknisk gjennomførbare og økologisk relevante avbøtende tiltak iverksatt for å redusere uheldige virkninger på vann så vel som på beskyttede naturtyper og arter som er direkte avhengige av vann.

2.2. Tiltak inkluderer, der det er relevant og avhengig av økosystemene som er naturlig tilstede i de berørte vannforekomstene:

a. tiltak for å sikre nedstrøms og oppstrøms fiskevandring (som fiskevennlige turbiner, fiskestyringsstrukturer, toppmoderne fullt funksjonelle fiskepasseringer, tiltak for å stoppe eller minimere drift og utslipp under vandring eller gyting);

b. tiltak for å sikre minimal økologisk strømning (inkludert demping av raske, kortsiktige variasjoner i strømning eller hydro-peaking operasjoner) og sedimentstrøm;

c. tiltak for å beskytte eller forbedre habitater.

2.3. Effektiviteten til disse tiltakene overvåkes i sammenheng med godkjenningen eller tillatelsen som fastsetter vilkårene for å oppnå god tilstand eller potensial for den berørte vannforekomsten.

Det er pågående tolkninger og usikkerheter rundt DNSH-3 kravet mellom bransje, myndigheter og andre parter. Usikkerhetsmomentene følger vi tett, men baserer seg blant annet på tidshorisonter for implementering av tiltak m.m.

Akershus Energi sin besvarelse av DNSH 3

Ifølge vanndirektivet skal det fastsettes et miljømål for hver enkelt vannforekomst. I databasen Vann-Nett, som Miljødirektoratet har ansvar for, finnes den offisielle oversikten over alle norske vannforekomster med tilhørende miljømål og tiltaksforslag. Vann-Nett vil hele tiden måtte oppdateres etter hvert som tiltak blir gjennomført med Klima- og miljødepartementets (KLD) godkjenningsvedtak av de regionale vannforvaltningsplanene etter hver rullelingsperiode. Miljømålet skal som hovedregel settes til god økologisk tilstand (GØT). For sterkt modifiserte vannforekomster (SMVF), det vil si typisk vannforekomster som er påvirket av vannkraftproduksjon, skal miljømålet settes til godt økologisk potensial (GØP).

Akershus Energi har gjort en vurdering av hvordan våre vannkraftverk og reguleringer påvirker de ulike vannforekomstene. Det er vurdert om påvirkningen er til hinder for at de aktuelle vannforekomstene oppfyller de miljømålene som følger av vanndirektivet.

Vi vurderer at våre kraftverk med vassdragskonsesjon som er gitt i eller etter 2016, er i samsvar med vannforskriften, og oppfyller miljømål nummer tre. Grunnen til dette er at konkrete miljømål for den enkelte vannforekomst og de første vannforvaltningsplanene med tilhørende tiltaksprogram først trådte i kraft med virkning fra og med 2016.

For et av våre kraftverk pågår konsesjonsbehandling, og vil oppnå miljømålet når konsesjonen er gitt og nødvendige avbøtende tiltak er gjennomført. I dette tilfellet gjennomfører Akershus Energi de tiltakene og undersøkelsene som er mulige å gjennomføre i påvente av konsesjonen. Når konsesjonen foreligger, vil Akershus Energi utarbeide en detaljplan for gjennomføring av avbøtende tiltak. Akershus Energi mener at kraftverk som omfattes av pågående konsesjonsbehandling oppfyller kriteriene for miljømål nummer tre.

All vannkraftaktivitet; som omfatter kraftverk uten konsesjon, de konsesjonsfrie og de med eldre konsesjoner som er gitt før 2016, omfattes av vannforvaltningspla-

nene med tilhørende miljømål og tiltaksprogram. Flere av vannforekomstene som påvirkes av Akershus Energis vannkraftaktivitet har oppnådd miljømålene i henhold til vannforskriften. Der miljømålene ikke er nådd og er avhengig av avbøtende tiltak, som for eksempel fiskevandring-løsninger, for å oppnå miljømålet, jobber Akershus Energi aktivt med kunnskapsinnhenting, planlegging og gjennomføring av alle teknisk mulige avbøtende tiltak i tråd med tiltaksforslagene i Vann-Nett og fristen for å oppnå miljømålet (2027 eller 2033). Vi mener derfor at vi oppfyller kriteriene for miljømål nummer tre i vannforskriften også for disse vannforekomstene.

Vassdragsmyndighetene fører løpende tilsyn med overholdelse av lovens krav og har påleggs- og sanksjonsmuligheter hvis det avdekkes uregelmessigheter. Som et av flere tiltak kan vassdragsmyndighetene som kjent også beslutte å innkalle eldre, ukonsederte kraftverk til konsesjonsbehandling, dersom dette anses nødvendig for å pålegge kraftverkseier nærmere bestemte avbøtende tiltak for å oppnå fastsatt miljømål, jf. vannressursloven § 66.

I henhold til krav 2.3 om løpende vurdering av effektivitet av tiltak gjør vi dette på flere måter. Akershus Energi har blant annet løpende dialog med vassdragsmyndighetene og berørte interesser knyttet til de ulike vannforekomstene vi påvirker.

Fisketrapper, som er etablert for å bidra til oppvandring av fisk forbi våre kraftverk, utstyrt med automatiske fisketellere for å overvåke effekt og funksjon. Videre gjennomføres det òg ulike fiskeundersøkelser ved flere av våre anlegg som gir kunnskap om vår påvirkning og råd om hvilke avbøtende tiltak som er aktuelle å gjennomføre. I tillegg har vi et aktivt driftspersonell på alle våre kraftverk som sørger for at fisketrapper og vandringsveier er i god stand og fungerer etter hensikten.

DNSH 6

Beskytte og gjenopprette biologisk mangfold og økosystemer

De tekniske screeningkriteriene for miljømålet om biologisk mangfold og økosystemer er særlig knyttet til om tiltaket oppfyller krav til konsekvensutredninger som følger av EUs direktiv om konsekvensutredninger (EIA-direktiv7);

- For at vannkraftproduksjon i drift skal bidra vesentlig til oppfyllelse av DNSH-kravet må følgende være oppfylt:
- En miljøkonsekvensvurdering (EIA) eller screening er gjennomført i samsvar med direktiv 2011/92/EU.
- Hvor en miljøkonsekvensvurdering er utført, er nødvendige avbøtende og kompenserende tiltak for å beskytte miljøet iverksatt
- Til områder som er lokalisert i eller i nærheten av følsomme områder for biologisk mangfold (inkludert Natura 2000-nettverket av beskyttede områder, UNESCOs verdensarvsteder og nøkkelområder for biologisk mangfold, samt andre beskyttede områder), er det utført en passende vurdering, der det er aktuelt, og basert på konklusjonene er de nødvendige avbøtende tiltakene iverksatt.

Hva sier Direktiv 2011/92/EU Artikkel 3:

«Miljøkonsekvensvurderingen skal identifisere, beskrive og vurdere på en hensiktsmessig måte, i lys av hvert enkelt tilfelle og i samsvar med artikkel 4 til 12, de direkte og indirekte virkningene av et prosjekt på følgende faktorer:

(a) mennesker, fauna og flora; (b) jord, vann, luft, klima og landskapet; (c) materielle verdier og kulturarv; (d) samspillet mellom faktorene nevnt i bokstav a), b) og c).»

Akershus Energi sin besvarelse av DNSH 6

EUs første konsekvensutredningsdirektiv trådte i kraft i 1985 og formelle krav om konsekvensutredning (KU) ble implementert i norsk lovgivning gjennom plan- og bygningsloven i 1986. Våre kraftverk med tillatelse gitt etter 1986 er dermed vurdert å oppfylle kriteriene for miljømål nummer 6.

Akershus Energi har vurdert at selskapets kraftverk med tillatelse gitt før 1986 også oppfyller kriteriene for miljømål nummer 6. Begrunnelsen er at det også for disse er gjort en vurdering av kraftverkets virkninger etter den tidens gjeldende vassdragslovgivning. Videre er det lagt vekt på at myndighetene kontinuerlig skal vurdere behovet for miljøforbedrende tiltak i alle vannforekomster, herunder behov for revisjon av konsesjonsvilkår eller innkalling av konsesjonsløse kraftverk til konsesjonsbehandling, for å nå fastsatte miljømål.

Akershus Energi har noen konsesjonsfrie kraftverk. Alle kraftverkene ble bygget før det lovbestemte kravet om konsesjonspliktavurdering tredde i kraft. Dersom miljøtilstanden vurderes som dårlig skal myndighetene vurdere om det er behov for innkalling til konsesjonsbehandling. Skotfoss kraftverk ble kalt inn til konsesjonsbehandling og er til sluttbehandling hos NVE.

Akershus Energi har løpende dialog med norske sektor-myndigheter om konsekvensutredninger og avbøtende tiltak som vurderes relevante for å forbedre miljøtilstanden i vassdragene vi påvirker.

Gjennom våre interne handlingsplaner og aktiviteter mener vi å oppnå miljømål seks, kriterienummer to, også for de konsesjonsfrie kraftverkene.

Akershus Energi har utfra dagens forståelse ingen lokasjoner i følsomme områder for biologisk mangfold og mener derfor at kriterienummer tre er oppnådd.

Fjernvarmeproduksjon

Akershus Energi vurderer det slik at aktiviteter relatert til både produksjon og distribusjon av fjernvarme/kjøling inngår i den økonomiske aktiviteten; 4.15 «Distribusjon av varme/kjøling». Dette begrunnes med at all omsetning fra fjernvarme kommer fra distribusjon av varme/kjøling til næringsbygg og husholdninger, og er basert på veiledningen gitt av EU-kommisjonen (side 9, siste setning i andre ledd under FAQ 8)8 som sier at; «Operators that are active in several sectors across the value chain of one product or technology but generate revenue from that product only under one activity, must disclose only under that specific revenue-generating activity.»

MILJØMÅL 1

Begrensning av klimaendringer

For at fjernvarmedistribusjonen skal bidra vesentlig til oppfyllelse av miljømålet må ett av de følgende kriteriene være oppfylt:

- For bygging og drift av rørledninger og tilhørende infrastruktur for distribusjon av varme og kjøling, møter systemet definisjonen av effektive fjernvarme- og fjernkjølesystemer fastsatt i artikkel 2, punkt 41, i direktiv 2012/27/EU;
- For oppgradering av rørledninger og tilhørende infrastruktur for distribusjon av varme og kjøling, begynner investeringen som gjør at systemet møter definisjonen av effektiv fjernvarme eller fjernkjøling som fastsatt i artikkel 2, punkt 41, i direktiv 2012/27/EU, innen en treårsperiode, støttet av en kontraktsforpliktelse eller et tilsvarende krav for operatører som har ansvar både for produksjon og nettverket;

Aktiviteten er følgende:

- Modifikasjoner for lavere temperaturregimer;
- Avanserte pilotanlegg (kontroll- og energistyringssystemer, IoT

Akershus Energi sin besvarelse av vesentlig bidrag til miljømål 1

For at den økonomiske aktiviteten skal bidra vesentlig til miljømål 1 må den i miljømål oppfylle kravene til effektive fjernvarme- og kjølesystemer fastsatt i artikkel 2, punkt 41 i direktiv 2012/27/EU9. Kravene spesifiserer at:

«Effektiv fjernvarme og kjøling er et fjernvarme- eller kjølesystem som bruker minst;

- 50-prosent fornybar energi;
 - 50-prosent spillvarme;
 - 75-prosent kraftvarme eller;
 - 50-prosent av en kombinasjon av slik energi og varme.»
- Energimiksen til fjernvarme distribuert i systemet til Akershus Energi er synliggjort i tabellen under.

Energimix	%-andel
Flis + kondensering + abs. Vp + pellets	60,84 %
Varmepumpe	10,94 %
Elkjøl	8,53 %
Sol	1,35 %
Biolje	17,89 %
Spillvarme Sñø	0,03 %
Fornybar-andel	99,57 %

Fjernvarmesystemet til Akershus Energi dermed definisjonen på et effektivt fjernvarmesystem i 2024, siden >99% av varmen produseres ved bruk av fornybare energikilder. Med denne tolkningen bidrar Akershus Energi vesentlig til miljømålet.

Vurdering av vesentlig skade på miljømål nummer to til seks

For å være i samsvar med taksonomien må den økonomiske aktiviteten ikke være til vesentlig skade for de øvrige fem miljømålene («Do No Significant Harm» - «DNSH»). Det er ikke tekniske DNSH-kriterier for fjernvarme/kjøling knyttet til miljømål nummer fire (sirkulær økonomi). Under er vårt arbeid og konklusjon for å evaluere de relevante tekniske kriteriene.

DNSH 2

Tilpasning til klimaendringer

For at fjernvarmeproduksjonen skal bidra vesentlig til oppfyllelse av DNSH-kravet må følgende være oppfylt:

- Vurdere hvilke fysiske klimarisikoer som kan påvirke ytelsen til den økonomiske aktiviteten i den forventede levetiden
- Hvor aktiviteten vurderes å være utsatt for en eller flere av de oppførte fysiske klimarisikoene i Appendix II, en klimarisiko- og sårbarhetsvurdering for å vurdere vesentligheten av den fysiske klimarisikoen på den økonomiske aktiviteten;
- En vurdering av tilpasningsløsninger som kan redusere identifisert fysisk klimarisiko;

For eksisterende og nye aktiviteter som bruker eksisterende fysiske eiendeler, implementere løsninger over en tidsperiode på inntil fem år for å redusere de viktigste identifiserte fysiske klimarisikoene som er vesentlige for det aktivitet. Det utarbeides en tilpasningsplan for implementering av disse løsningene.

Akershus Energi sin besvarelse av DNSH 2

I Akershus Energi har vi gjennomført en klimarisikoanalyse på konsernnivå i flere tidshorisonter og scenarier, supplert med analyse på lokasjonsnivå. Klimaforhold, værmønstre og -prognoser er kjerneelementer i både produksjonsplanleggingen og beredskapen av fjernvarmeproduksjonen, distribusjonsnettverket og sentralene vi opererer.

Kroniske endringer vil være en av de større klimarisikoene for fjernvarme. Høyere temperaturer i begge anvendte klimascenarier vil redusere inntjening og behov for spisslast, men samtidig redusere kostnadene knyttet til beredskap og last som gjør at behovet for tilpasningsløsninger ikke vil være nødvendig å prioritere på kort sikt.

Med bevissthet rundt egne risikoer kan vi gjøre avbøtende tiltak ved behov, men per nåværende forståelse er fjernvarmevirksomheten ikke vesentlig påvirket av klimarisikoer. Med dette mener Akershus Energi at det ikke gjøres vesentlig skade på miljømål to.

DNSH 3

Bærekraftig bruk av vann- og marine ressurser

For at varme- og kjøleaktiviteten skal bidra vesentlig til oppfyllelse av DNSH-kravet må følgende være oppfylt:

- Miljøforringelsesrisiko knyttet til å bevare vannkvaliteten og unngåelse av vannstress identifiseres og adresseres med mål om å oppnå god vanntilstand og god økologisk potensial som definert i artikkel 2 punkt (22) og (23) i forordning (EU) 2020/852, i samsvar med direktiv 2000/60/EF fra Europaparlamentet og rådet og en forvaltningsplan for vannbruk og -vern, utviklet under denne for potensielt berørte vannforekomster, i samråd med relevante interessenter.
- Hvor en miljøkonsekvensutredning utføres i henhold

til direktiv 2011/92/EU fra Europaparlamentet og Rådet og inkluderer en vurdering av virkningen på vann i henhold til direktiv 2000/60/EF. Ingen tilleggsvurdering av innvirkning på vann er nødvendig, forutsatt at de identifiserte risikoene er adressert.

- Den økonomiske aktiviteten hindrer ikke oppnåelse av god miljøtilstand i marine farvann eller forringer ikke marine farvann som allerede er i god miljøtilstand som definert i punkt 5 i artikkel 3 i direktiv 2008/56/EF fra Europaparlamentet, med hensyn til kommisjonsvedtaket (EU) 2017/848 ift. relevante kriterier og metodiske standarder.

Akershus Energi sin besvarelse av DNSH 3

Akershus Energi er lokalisert i områder uten risiko for vannstress eller med marin tilknytning. I databasen Vann-Nett, som Miljødirektoratet har ansvar for, finnes den offisielle oversikten over alle norske vannforekomster med tilhørende miljømål og tiltaksforslag. Her er det ingen nevnt påvirkning på miljøtilstand i VannNett fra vår drift per dags dato.

I byggefase har alle våre anlegg vært underlagt regulatoriske tillatelsesprosesser, og miljøkonsekvensutredninger og nødvendige avbøtende tiltak har blitt iverksatt for alle anleggene når har vært påkrevd av norske myndigheter. Ytterligere utdypning kan sees i DNSH 6.

I driftsfasen utføres lovpålagt tilsyn med anleggene, inkludert inspeksjoner og årlig rapportering om miljøytelse. Utslipp av kondensvann går til avløp og lokale renseanlegg. Det tas vannprøver for å måle at grenseverdier er under tillatelser som øg meldes til Statsforvalter. Krav i henhold til forurensningsloven er at Akershus Energi Varmer skal gjennomføre målinger av utslipp til luft. Målinger må utføres slik at de blir representative for virksomhetens faktiske utslipp. Kravene innebærer øg at Akershus Energi Varmer skal ha et måleprogram som inngår i bedriftens dokumenterte internkontroll. Gjennom tilsyn og målinger av får vi tilbakemeldinger av akkrediterte tredjeparter på hvordan vi kan forbedre måle- og avviksprogrammet vårt.

Basert på at den økonomiske aktiviteten ikke påvirker nærliggende vannforekomsters oppnåelse av miljøtilstand, og drift utføres i samsvar med all relevant lovgivning, er det vår vurdering at all varme- og kjøleaktiviteten oppfyller kriteriet.

DNSH 5

Forebygging og bekjempelse av forurensning

For at fjernvarmeproduksjon skal bidra vesentlig til oppfyllelse av DNSH-kravet må følgende være oppfylt:

- Vifter, kompressorer, pumper og annet utstyr som er dekket av direktiv 2009/125/EC, oppfyller, der det er relevant, toppklassekravene til energimerket, og oppfyller ellers implementeringsforskrifter under det direktivet og representerer den beste tilgjengelige teknologien.

Akershus Energi sin besvarelse av DNSH 5

I 2022 ble en uavhengig teknisk gjennomgang av kriteriet er gjennomført av tekniske eksperter i Sweco med juridisk bistand fra MSA. Rapporten «EU Taxonomy review» vurderer anvendeligheten av dette kriteriet. Den konkluderer med at:

- Kriteriet ikke er relevant for å vurdere om fjernvarme (distribusjon og produksjon) gjør betydelig skade på målet om «forebygging og bekjempelse av forurensning».
- Inventet etablert av kriteriet, som skal erstatte fungerende utstyr, installert før kravene til energimerking med nytt energimerket utstyr, fører ikke til en reduksjon av forurensningen.
- Utstyret som er spesifisert er assosiert med <0,5 % av totalt utslipp fra et fjernvarmeselskap, og inntil 30 % av det totale strømforbruket i en bydelvarmeselskap. Feil dimensjonering av utstyret kan føre til 10-30 % økning i

elektrisitet forbruk, mens økodesignmerking av utstyret i omfang fører til en liten forskjell (<4%) i strømforbruk og ingen påvirkning på utslipp fra fjernvarmeanlegg.

I et livssyklusperspektiv tolker Akershus Energi dette som at beste tilgjengelig teknologi er eksisterende teknologi siden eksisterende utstyr ikke påvirker forurensningsnivåene, mens produksjon av nytt utstyr vil føre til bruk av ressurser og energi til produksjonen.

På bakgrunn av dette, er vår vurdering at fjernvarmedistribusjon ikke medfører nevneverdig skade for miljømålet forebygging og bekjempelse av forurensning.

DNSH 6

Beskytte og gjenopprette biologisk mangfold og økosystemer

De tekniske screeningkriteriene for miljømålet om biologisk mangfold og økosystemer er særlig knyttet til om tiltaket oppfyller krav til konsekvensutredninger som følger av EUs direktiv om konsekvensutredninger (EIA-direktivet10).

For at fjernvarmeproduksjonen skal bidra vesentlig til oppfyllelse av DNSH-kravet må følgende være oppfylt:

- En miljøkonsekvensvurdering (EIA) eller screening er gjennomført i samsvar med direktiv 2011/92/EU.
- Hvor en miljøkonsekvensvurdering er utført, er nødvendige avbøtende og kompenserende tiltak for å beskytte miljøet iverksatt
- Til områder som er lokalisert i eller i nærheten av følsomme områder for biologisk mangfold (inkludert Natura 2000-nettverket av beskyttede områder, UNESCOs verdensarvsteder og nøkkelområder for biologisk mangfold, samt andre beskyttede områder), er det utført en passende vurdering, der det er aktuelt, og basert på konklusjonene er de nødvendige avbøtende tiltakene iverksatt.

Akershus Energi sin besvarelse av DNSH 6

EUs første konsekvensutredningsdirektiv trådte i kraft i 1985 og formelle krav om konsekvensutredning (KU) ble implementert i norsk lovgivning gjennom plan- og bygningsloven i 1986. Vår fjernvarmevirksomhet er etablert i 2001 og med det alle våre anlegg har vært underlagt regulatoriske tillatelsesprosesser, der miljøkonsekvensutredninger med avbøtende tiltak er utført når det har vært påkrevd av myndighetene.

Hovedanleggene er lokalisert i by- eller industriområder som ikke er i nærheten av sårbar natur. Enkelte fjernvarmeanlegg er lokalisert nær elver og bekker, men er utstyrt med beskyttelsessystem som hindrer olje og kjemikalier i å lekke ut dersom det oppstår et uhell.

I driftsfasen utføres lovpålagt tilsyn med anlegg, inkludert inspeksjoner og årlig rapportering om potensielle miljøkonsekvenser med mulighet for tilsyn.

Basert på at aktiviteten utføres i samsvar med all relevant lovgivning, er det vår vurdering at all varme- og kjøleaktiviteten er oppfyllet kriteriet.

Minimumskrav til sosiale standarder

Minimumskravene til sosiale standarder i EU-taksonomien handler om at Akershus Energi, for sine økonomiske aktiviteter, skal sikre samsvar med OECDs retningslinjer for multinasjonale foretak og FNs veiledende prinsipper for næringsliv og menneskerettigheter. Det inkluderer samsvar med prinsippene og rettighetene fastsatt i de åtte grunnleggende konvensjonene identifisert i erklæringen fra «den internasjonale arbeidsorganisasjonen om grunnleggende prinsipper og rettigheter på arbeidsplassen» og «den internasjonale menneskerettighetserklæringen».

I Akershus Energi har vi etablert leveregler som gjelder for alle ansatte (Code of Conduct). Levereglene legger de



overordnede føringene for drift. Levereglene er styrende for hvordan vi opptrer og legger grunnlag for vårt arbeid med å fremme ansvarlig virksomhet og etterlevelse av lover og regler.

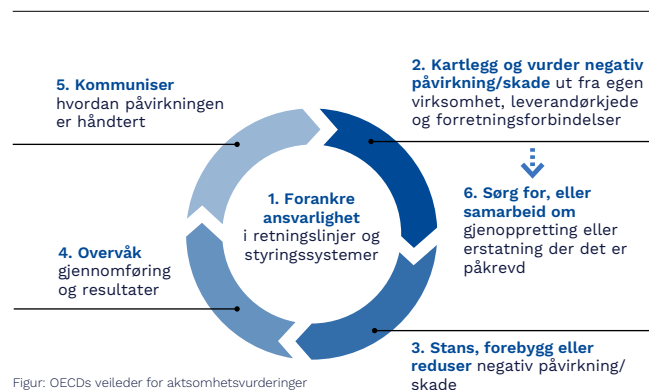
Arbeid med grunnleggende menneskerettigheter - Åpenhetsloven

Akershus Energi AS arbeid med grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold er forankret på konsernets øverste nivå i interne styrende dokumenter.

Vi har utarbeidet krav til våre leverandører i forhold til deres etterlevelse av grunnleggende menneskerettigheter og ILO-konvensjoner. Vi gjør uavhengige kontroller i tråd med allmenngjøringsforskriften/ lov om allmenngjort tariff11.

I forbindelse med inngåelse av kontrakter skal alle våre leverandører signere på at de overholder lover og forskrifter, og signerer på våre forventninger til at det gjøres systematisk arbeid med aktsomhetsvurdering og plikter og innsynsrett med rett til sanksjoner.

Akershus Energi gjennomfører årlig aktsomhetsvurderinger for konsernet i tråd med OECDs retningslinjer, ytterligere beskrevet i vår redegjørelse.



Figur: OECDs veileder for aktsomhetsvurderinger

Utført 2024

- Gjennomført aktsomhetsvurdering i tråd med åpenhetsloven
- Gjennomført kontroll i tråd med allmenngjøringsforskriften

Forbedringsområder 2025

- I større grad systematisere løpende og gjennomgående risikokartlegging av leverandørkjeden og videre arbeide for å sikre anstendige arbeidsforhold i hele verdikjeden

Korrupsjon

Vi publiserer finansielle tall til børs iht krav samt på hjemmeside, og er åpne om vårt eierskap og våre investeringer i tilknyttede selskaper, samt våre ansattes roller i disse selskapene.

Vi skal være åpne og transparente i vår økonomistyring og kommunisere relevant forretningsinformasjon i sin helhet og til rett tid til våre ansatte, eiere og samarbeidspartnere. Vi følger de til enhver tid gjeldende lover og regler for løpende regnskapsførsel og avleggelse av årsregnskaper i tillegg til alminnelige prinsipper for god forretnings- og regnskapsskikk. Alle skal ha tillit til at de avgjørelser som tas i Akershus Energi tas uten utenforliggende påvirkning og til det beste for selskapet og dets eiere.

Til levereglene følger det detaljerte regler om mottak av gaver samt innkjøpsregler herunder konkurranseutsetting over visse terskelnivå. Det finnes rutiner for ansattes handel med verdipapir for å unngå spørsmål om habilitet. Det er utarbeidet et opplæringsprogram og alle Akershus Energi har gjennomført dette samt dilemmatrening.

Akershus Energi har etablert gjennomgående og risikobaserte godkjennings- og internkontrollrutiner, og en fullmaktstruktur som skal sikre effektiv drift og at beslutninger tas på rett nivå. Vi har og etablert et internkontrollsystem som løpende evalueres.

For å avdekke korrupsjon har Akershus Energi en tilgjengelig varslingskanal for å sikre muligheter for å si ifra ved mistanker og misligheter. Varslingskanalen ledes av Compliance manager som setter ned en varslingsgruppe for å sikre uavhengighet.

Akershus Energi har ingen kjennskap til korrupsjonstilfeller i 2024 og mener derfor kriteriet er oppfylt.

Utført 2024

- Opprettet og gjennomførte antikorrupsjonstrening på tvers av hele konsernet

Forbedringsområder 2025

- En grundigere risikovurdering av potensielle leverandører og potensielle medeiere/samarbeidspartnere med henblikk på korrupsjonsrisiko og sanksjoner

Rettferdig konkurranse

Akershus Energi AS har en egen innkjøpsfunksjon som støtter konsernet i sine innkjøp. Det er vedtatt en innkjøpspolicy som gir overordnede føring for hvordan innkjøpene i konsernet skal gjennomføres. I tillegg til å hjelpe Akershus Energi til å nå de økonomiske målene, vil AE igjennom innkjøpsprosessen stille krav som er nødvendig for at våre leverandører skal ivareta de forhold som er viktige for konsernet. Her står menneskerettigheter, gode HMS-rutiner, bærekraft og antikorrupsjon høyt i fokus og må tillegges stor vekt i krav til leverandører

Innkjøpspolicy i Akershus Energi AS (AE) har følgende formål:

- Støtte opp under og sikre at innkjøpsprosesser i konsernet gjøres på en forsvarlig måte.
- Skal sikre at selskapet oppnår gode vilkår og markedspris i anskaffelser
- Skal bidra til at selskapet velger leverandører og produkter som tilfredsstiller våre krav og standarder
- Skal bidra til at selskapet opprettholder godt omdømme gjennom profesjonalitet i kontakt med markedet

Policyen skal støtte opp under og sikre at innkjøpsprosesser i konsernet gjøres på en forsvarlig måte. Innkjøpsprosessene i konsernet skal gjennomføres på en profesjonell måte i samsvar med det regelverket vi er omfattet av og i samsvar med god forretningskikk.

Vi følger følgende prinsipper:

Konkurranse	Anskaffelser skal så langt som mulig baseres på reell konkurranse mellom leverandører
Forutberegnelighet	Leverandører skal forstå hvordan de skal opptre og hvordan deres tilbud vil bli vurdert.
Gjennomsiktighet og etterprøvbarhet	Vi skal dokumentere bakgrunnen for våre valg og disposisjoner i anskaffelsesprosessen, og det skal utarbeides skriftlige beslutningsunderlag.
Proporsjonalitet	Det skal være forholdsmessighet mellom anskaffelsens verdi/ størrelse og hvordan den gjennomføres.
Likebehandling	Alle leverandører som deltar i en konkurranse skal behandles likt, og valg av leverandør skal gjøres basert på objektive kriterier.

All kraft selges til børs og Akershus Energi AS har ikke, og har ikke hatt prissamarbeid med andre selskaper om kraftpriser, prisen fastsettes i markedet.

Akershus Energi AS har i 2024 ikke brutt konkurranselovgivning. Deler av virksomhetene til Akershus Energi Varme AS er underlagt Lov om offentlige anskaffelser, men majoriteten av selskapet er ikke underlagt disse. Vi ønsker likevel å følge prinsippene i loven for alle deler av virksomheten.

Utført 2024
Oppdatert innkjøpspolicy med tilhørende retningslinjer og sjekklister

Skatt
Denne redegjørelsen omfatter følgende skatter og avgifter (ikke merverdiavgift) men dekker; inntektsskatt, grunnrenteskatt, naturressursskatt, eiendomsskatt, produksjonsavgift (vind).

Skatt er strengt regulert gjennom lover og forskrifter, og Akershus Energi bruker betydelige ressurser for å sikre at dette håndteres korrekt. I tillegg til egne ansatte, har konsernet knyttet til seg ekstern ressurs som gir ekstra arbeidskapasitet i pressede perioder samt sikrer oppdatert kompetanse på lovgivning. Akershus Energi har også en representant i Fornybar Norges «Fagforum for skatt», som fungerer som kanal for informasjon, faglig oppdatering og koordinering av innspill til skattemyndigheter, Finansdepartementet og politikere, samt deltar på den årlige «Fornybarnæringens skattedag» i regi av Fornybar Norge.

All Akershus Energis virksomhet er i Norge, og skatteplanlegging på tvers av landegrenser er derfor ikke relevant. Vannkraft er imidlertid underlag et annet skatteregime enn resten av konsernet med grunnrenteskatt og andre særskatter, og AE må sikre at det ikke gjøres feil med allokering av kostnader mellom skatteregimene. All vannkraft i konsernet er organisert i egne AS. I tillegg til kostnader som oppstår direkte i disse selskapene, blir de belastet konserninterne kostnader, som er forankret i konserninterne avtaler som fornyes årlig. Kostnadsfordelingen som ligger til grunn for disse avtalene følger i stor grad relativt objektive nøkler, som antall ansatte, antall bilag, antall kvadratmeter o.l. Fordelingsnøklerne vurderes årlig av virksomhetslederne, men ligger i stor grad konsekvent fra år til år og er beskrevet og begrunnet for hvert område/type kostnad.

I enkelte saker kan det være rom for vurderinger og tolkninger, og AE benytter skattejurister fra konsulent- og advokatselskaper til avklaringer og rådgivning. I enkelte tilfeller kontaktes Skattekontoret for storbedrifter eller Finansdepartementet. Det gis tilleggsinformasjon i vedlegg til skattemeldingen dersom det er usikkerhet rundt

tolkning av lovgivningen for å sikre at konsernet ikke vil bli ilagt tilleggsskatt. AE har ikke hatt tvister knyttet til skatt eller avgifter som har vært behandlet av rettsapparatet siden konsernetableringen i 1996, men har ved et par tilfeller deltatt som partshjelper for andre kraftselskaper via vår bransjeorganisasjon Energi Norge (nå Fornybar Norge). Vi er ikke kjent med at konsernet noen gang har blitt ilagt bøter eller straffeskatt av skattemyndighetene som følge av feil.

Skatt hensyntas ved vurdering og lønnsomhetsberegninger av investeringer, men investeringene trigges først og fremst av vedlikeholdsbehov, myndighetspålegg (vannkraft), samt strategiske beslutninger knyttet til ny produksjon eller nye forretningsområder. Kraftpris og valutakurs påvirker størrelsen på flere av skattene Akershus Energi er underlagt og har derfor stor betydning for konsernets risikobilde. Dette følges opp med løpende prognoser og scenarieberegninger.



ESRS E4

Biodiversitet og økosystemer

Strategi og forretningsmodell

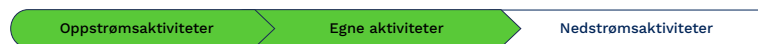
Verdens natur og dyreliv forsvinner i et rasende tempo, og de siste årene har det blitt tydeligere at klimakrisen og naturkrisen henger tett sammen – i så stor grad at man ikke kan løse den ene krisen uten å løse den andre. Globalt har ivaretagelse av naturen blitt et voksende fokusområde, men også i nasjonal- og lokalpolitikk, og hos flere av våre interessenter ser vi et stort engasjement.

Vårt viktigste bidrag til å løse klimakrisen – nemlig mer fornybar kraft til samfunnet kan også føre med seg en større negativ påvirkning på naturen. Vi har lenge jobbet med å bedre forholdene for fisk i våre vassdrag, og fulgt krav og pålegg gjennom konsesjonsprosessen, men i tillegg har vi gjennom vår strategi uttalt at vi ønsker å ta et enda større ansvar for naturen vi beslaglegger og påvirker negativt gjennom å aktivt gjenopprette og kompensere.



ESRS E4

IROer innen biodiversitet og økosystemer



Tidshorisonter		
Kort	Mellomlang	Lang
< 1 år	1-5 år	> 5 år

Undertema	IRO	Hvor i verdikjeden	Beskrivelse	IRO-Utvikling		
				- Synkende	~ Stabil	+ Økende
Påvirkning på direkte drivere for tap av natur						
Drivere for naturtap -Arealbruksendringer	Negativ påvirkning	Egne aktiviteter	Utbygging av ny kraft kan forårsake naturinngrep som igjen kan påvirke plante- og dyreliv i og rundt anlegg	~	+	+
Drivere for naturtap -Klimaendringer	Negativ påvirkning	Egne aktiviteter	En av de største driverne for tap av biologisk mangfold er klimaendringene, og vår produksjon av fornybar energi bidrar til å redusert forbruk av fossile energikilder	~	+	+
Drivere for naturtap -Forurensning	Negativ påvirkning	Egne aktiviteter	Potensielle utslipp av olje som kan påvirke natur nedstrøms fra våre kraftanlegg	~	+	+
Påvirkning på arter og økosystemers tilstand og utstrekning						
Påvirkning arter og økosystemers tilstand og utstrekning	Negativ påvirkning	Egne aktiviteter	Utbygging og drift av kraftverk kan ha negative konsekvenser for ulike arter og økosystemer i området. Disse påvirkningene er særlig kritiske i biologisk sensitive områder, fysiske hindringer påvirker øvrige arter og økosystem.	+	+	+
Avhengighet av økosystemtjenester	Risiko	Oppstrøms, Egne aktiviteter	Finansiell risiko knyttet til strengere/mer komplekse krav for naturpåvirkning	~	~	~
Påvirkning på og avhengighet av økosystemtjenester						
Avhengighet av produserende økosystemtjenester	Risiko	Oppstrøms, Egne aktiviteter	Fjernvarme er avhengig av kontinuerlig tilgang på råstoff fra naturen, og en ikke bærekraftig høsting av disse ressursene kan ødelegge fremtidig grunnlag.	~	~	~
Påvirkning på økosystemtjenester	Negativ påvirkning	Egne aktiviteter	Rekreasjon som muligheter for tur, jakt, og fiske er økosystemtjenester som andre interessenter i lokalsamfunnet nyter godt av. Akershus Energi kan potensielt påvirke tilgang til dette gjennom ny kraftutbygging.	~	~	+

E4-1:
Omstillingsplan

Våre mål for minimering av naturpåvirkning er i tråd med, og støtter, Norges nasjonale naturmål. Vår ambisjon er å bli naturpositive innen 2035 og arbeider i 2025 med å konkretisere veikartet for både egen virksomhet og verdikjede.

Kompatibilitet med «Naturavtalen»
Det vi vet i dag er at vår strategi inkluderer:

- Forsøke å unngå, der vi kan, de mest sårbare øko-systemene og områdene for biologisk mangfold i nye prosjekter
- Prioritere løsninger som reduserer naturinngrep
- Tilpasse oss gjennom å minimere påvirkning, og iverk-sette avbøtende tiltak
- Aktivt bidra med å bedre naturforhold for å veie opp for vår naturpåvirkning gjennom restaurering

Naturmål	Målsetning	Tidsramme	Kunming-Montreal Global Biodiversity Framework
Sikre skogbruksressurser på naturens premisser	100% PEFC eller tilsvarende sertifisert flis	2025	I tråd med «Naturavtalen» mål 10 om Næringer
Vi skal bli naturpositive	Netto (+) natur	2035	I tråd med «Naturavtalen» mål 14 og 15 om Naturhensyn
Øke produksjon av fornybar energi	3TWh, 100 % fornybar energi	2035	I tråd med «Naturavtalen» mål 8 om Klimatilpasning

ESRS 2 SBM-3:
Vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter og deres samspill med strategi og forretningsmodell

Vannkraftverk kan forstyrre akvatiske økosystemer gjen-nom blant annet endret vannføringsregime og barriere-effekt for fisk. Vindkraft kan påvirke fugler og flaggermus gjennom kollisjoner, habitatforringelse og støyforurensning, spesielt i områder med viktige trekkruiter eller hekkeplas-ser. Bakkemontert solkraft krever store arealer, noe som kan føre til tap av naturlige habitater. Disse påvirkningene er særlig kritiske i biologisk sensitive områder, og avbø-tende tiltak integreres derfor kontinuerlig i vår planlegging og drift for å minimere miljøpåvirkningen.

Med vekstambisjoner innen varierte former for fornybar energi kommer ytterligere naturpåvirkning, og desto vik-tigere for oss at dette er et tema i sentrum oss. Påvirk-ningen av fornybar energi på biodiversitet og økosystemer har direkte implikasjoner for vår forretningsmodell, særlig knyttet til bærekraft, risikohåndtering og langsiktig ver-diskaping. Økt oppmerksomhet rundt biologisk mangfold kan påvirke vår finansiering, da investorer og långivere i økende grad vurderer ESG-kriterier. Myndighetskrav, mil-jøhensyn og samfunnsforventninger krever at vi integrerer miljøansvar i hele verdikjeden, fra prosjektutvikling til drift. Tiltak for å redusere negativ påvirkning, som miljøover-våking, arealplanlegging og teknologiske forbedringer, er avgjørende for å opprettholde driftstillatelser og styrke vår posisjon i markedet.

For oss har det alltid vært et viktig poeng å utnytte lokal-kunnskap, og at interessenter involveres gjennom dialog og samarbeid for å sikre aksept og redusere konflikter. Myndigheter setter rammeverk og krav som påvirker pro-sjektutvikling, mens lokalsamfunn og miljøorganisasjoner bidrar med innsikt om økologiske hensyn og potensielle avbøtende tiltak. Samarbeid med forskningsmiljøer og teknologileverandører muliggjør utvikling av innovative løsninger for å redusere avtrykket på naturen.

Systematisk involvering av interessenter bidrar til bedre

beslutningsgrunnlag, økt tillit, og gode løsninger for naturen. Med det får vi også en forretningsmodell tilpasset nåværende og fremtidige miljøkrav.

Vesentlige områder
Vi jobber videre med vår kartlegging og analyse av påvirkning på vesentlige naturområder og arter i 2025.

Håndtering av vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter

E4-2 / MDR-P:
Retningslinjer for biologisk mangfold og økosystemer

I Akershus Energi gjør vi løpende vurderinger av effekten av miljøtiltak gjennom rådgivning fra fagekspertise, dialog med interessenter og myndigheter. Lokalkunnskap og bistand fra fagmiljøer hjelper oss å forstå vår påvirkning bedre og bidrar til at vi kommer frem til de best stedstil-passede og effektive avbøtende tiltak for naturmiljøet.

Alle våre kraftverk påvirker i større eller mindre grad det biologiske mangfoldet og økosystemene der de er eta-blert. Gjennom konsesjonsbehandling av vann- og vind-kraftverkene våre er det fastslått at det er nødvendig å gjennomføre avbøtende miljøtiltak. Akershus Energi jobber kontinuerlig med å sikre at vi oppfyller konsesjonsvilkå-rene som er fastsatt, gjennom interne handlingsplaner og internkontrollrutiner. Eksempler på interne miljøtiltak ved våre kraftverk er løpende undersøkelsesprogram for fisk, fugl og skog, tilbakeføring av midlertidige arealer, slipp av minstevannføring og forbedringstiltak i fisketrapper.

For nye prosjekter skal vi gjennom vår prosjektmodell sørge for at vi gjennomfører konsekvensvurderinger (KU/ EIA) av nye områder og verdikjede. Vi skal gjennomføre tidlige risikoanalyser og utarbeide miljøkartlegginger for å vurdere potensiell påvirkning på biologisk mangfold og økosystemer i potensielt nye prosjektområder. Enten det skal bygges et nytt kraftverk eller gjøres oppgraderinger i et eksisterende kraftverk (i form av endret arealbruk eller

økt vannressursutnyttelse) må det søkes konsesjon med tilhørende konsekvensvurderinger for biologisk mangfold og økosystemer som blir berørt av denne lokaliteten. Myndighetene fastsetter til slutt i et vedtak eller konsesjon hvilke avbøtende miljøtiltak som skal gjennomføres ved anlegget.

Det er innsikt fra tidligere risikoscreeninger og konsekvensutredninger som gir et viktig grunnlag i vår dobbel vesentlighetsanalyse om avhengigheter, påvirkninger, risikoer og muligheter rundt biologisk mangfold og økosystemer. Denne prosessen fremhever viktigheten av tidlige vurderinger ved oppstart av nye prosjekter for å unngå og redusere potensielle konsekvenser for biologisk mangfold og økosystemer

I løpet av 2024 har vi hatt mye fokus på natur, dette arbeidet fortsetter i 2025 med å sikre at vi har tilstrekkelig med prosedyrer, rutiner og sjekklister for å oppnå våre ambisjoner om naturpositivitet.

E4-3 / MDR-A:

Pågående og planlagte tiltak for biologisk mangfold og økosystemer

I løpet av 2024 tatt flere steg mot å møte vår ambisjon om netto-positive energiprojekter fra 2035.

Metodikk for naturregnskap, med pilotering – Sol

Bransjen har, i regi av Fornybar Norge, gått sammen om å finansiere utviklingen av en felles metodikk for prosjektbasert naturregnskap i samarbeid med ledende eksperter på feltet. Mens klimaregnskap lenge har hatt en etablert standard gjennom GHG-protokollen, har det manglet en tilsvarende metodikk for aktører med ambisjoner om å utvikle ny fornybar energi med økt hensyn til natur. For å kunne ta strategiske beslutninger i prosjektdimensjonen har det derfor vært et behov for å samle ulike tilnærminger til én helhetlig metode.

Den nye metodikken bygger på internasjonale standarder, men er tilpasset norsk forvaltning og norske forhold for å sikre praktisk anvendelse i norske prosjekter. Akershus Energi har bidratt aktivt i utviklingen ved å stille til

rådighet et solkraftprosjekt for tidligfase pilotering av naturpoengmetodikken, noe som gir verdifull innsikt i hvordan metoden kan implementeres i praksis.

Arbeid med toveis fiskevandring i Skien – Vannkraft

For sjette år på rad ble det i 2024 gjennomført fiskeundersøkelser i Skiensvassdraget. I samarbeid med Universitetet i Sør-Norge, NINA og Grenland Sportsfiskere har vi kartlagt laksens vandringsmønster i nedre del av vassdraget. De tre siste årene har fokuset vært på nedvandring av fisk (laksesmolt) fra Norsjø og forbi kraftverkene på Skotfoss og Klosterfoss. Resultatene vil oppsummeres i en sluttrapport i løpet av 2025.

Fugl, revegetering og tilbakeføring – Vind

Arbeidet med revegetering og istandsetting i Odal Vindkraftverk er ferdigstilt i tråd med vilkårene i MTA-plan. Som en del av konsesjonen ble det satt vilkår om at Odal Vindkraftverk skulle utarbeide et forslag til for- og etterundersøkelser knyttet til vindkraftverkets virkninger for gammelskog, skogsfugl og rovfugl, herunder en kartlegging av spillplasser for storfugl og orrfugl og eventuelle hekkeplasser for vepsevåk, hønehaug og fiskeørn. Forundersøkelsene ble utført før vindkraftverket ble bygget og etterundersøkelsene skal foretas i opptil 10 år etter idriftsettelse. Hvor ofte etterundersøkelsene skal gjøres innenfor disse 10 årene varierer litt mellom de ulike fugleartene.

Mål og indikatorer

MDR-T:

Mål knyttet til biologisk mangfold og økosystemer

Vi har satt de samme indikatorene som tidligere arbeidet etter i vår vannkraftvirksomhet, men vil gå opp dette igjen igjennom 2025. Tilsvarende vil tidshorisonter for måloppnåelse gås opp.



ESRS E5

Ressursbruk og sirkulær økonomi

Strategi

Avfall og spesielt kildesortering er et tema Akershus Energi har jobbet med lenge. Det er også et tema som blir veldig synlig for oss i vassdragene vi opererer, ettersom vannet og elvene fører med seg både organisk materiale og avfall inn på grinda. Grindrenskerne våre tar opp flere tonn med biologisk materiale hvert år.

Store deler av dette flises opp og doneres til lokale idrettslag, og avfallet sorters ut. Å øke kildesorteringsgraden vår har vi jobbet med kontinuerlig. Vi er også kjent med å benytte avfallsprodukter i fjernvarmen vår, både i form av grot og spillvarme. Fremover skal vi i tillegg jobbe tettere opp mot leverandører for å finne sirkulære modeller i de nye prosjektene våre.

ESRS E5

IROer innen ressursbruk og sirkulær økonomi



Tidshorisonter		
Kort	Mellomlang	Lang
< 1 år	1-5 år	> 5 år

Undertema	IRO	Hvor i verdikjeden	Beskrivelse	IRO-UTVIKLING		
				- Synkende	~ Stabil	+ Økende
Ressursbruk og sirkulær økonomi						
Ressurstilførsel og ressursbruk	Negativ påvirkning	Oppstrøm	Negativ påvirkning på ressursbruk i verdikjede gjennom en avhengighet av jomfruelige og sjeldne materialer til ny energiproduksjon.	~	~	+
Avfall	Negativ påvirkning	Nedstrøm	Det generes store mengder avfall ved endt levetid for kraftverkene. Sirkulære modeller bør etterstrebes.	~	~	+
Avfall	Negativ påvirkning	Egne operasjoner	Det genereres avfall i driftsperioden av anleggene, og spesielt ved større arbeider.	~	~	+
Avfall	Positiv påvirkning	Egne operasjoner	Akershus Energi har en positiv påvirkning på avfall gjennom resirkulering av avfall fra vannkraftproduksjon, samt gjenvinning av materialer. Vi henter eksempelvis opp avfall fra elver som siden ombrukes, og sorterer avfall fra produksjon og kontorvirksomhet.	~	~	+
Ressursbidrag fra produkter og tjenester	Positiv påvirkning	Egne operasjoner	Akershus Energi sikrer stabil tilgang til varme og kjøling for sine sluttbrukere gjennom fjernvarme som benytter restprodukter og spillvarme. Dette fører til at strømmettet avlastes og man i tur krever mindre arealer for å bygge ut mer energi.	~	~	+
Ressursbidrag fra produkter og tjenester	Mulighet	Nedstrøms	Akershus Energi har mange samarbeidsfora og samarbeidspartnere, og er også i en posisjon til å kunne utnytte muligheter som oppstår som følge av økt grad av sirkulærøkonomi i bransjen. .	~	~	+



ESRS 2 SBM-2:

Interessenters synspunkter og tilbakemeldinger

Akershus Energis kilder til interessenters synspunkter og tilbakemeldinger rundt vår ressursbruk og bidrag til en sirkulær økonomi kommer fra flere instanser. Spesifikt rundt vår ressursbruk og sirkulærøkonomi er det følgende temaer vi arbeider med, sammen med våre interessenter:

Leverandører og bransjeforeninger – Ressursbruk

I vår oppstrøms verdikjede er flere av våre komponenter innen IKT avhengige av råvarer sjeldne metaller til likhet med mange andre teknologier. I den globale grønne omstillingen vil øke presset på strategisk viktige råmaterialer for å oppnå vår strategi. Gjennom tett dialog med forskningsinstitusjoner, bransjeforeninger og leverandører holder vi øye med utviklingen blant annet bruk av gjenvunnet ressurser i nye løsninger.

Regulanter – Avfall

Akershus Energi er underlagt forventninger fra lokale kommuner som igjen har sine mål for å øke materialgjenvinning. Samtidig er farlig avfall regulert i avfallsforskriften kapittel 11. Om vi som selskap produserer mer enn én kg farlig avfall har vi med det innleveringsplikt. Vi har jevnlig dialog med avfallsleverandører gjennom rapportering og ved manglende sortering fra vår side.

Som verger av elvene vi er lokalisert utnytter vi også muligheten for å fange opp samfunnets avfall. Ved kraftstasjonene blir betydelige mengder avfall samlet inn fra vassdragene der vi tar ansvar for sortering og gjenvinning, og biologisk materiale går til gjenbruk for frivillige organisasjoner.

Lokalsamfunn, leverandører, frivillige organisasjoner og naturen – Avfall

Ved blant annet å delta på Klosser innovasjon, informasjon- og opplysningsmøter i regi av Motvind får vi informasjon om viktige problematikker som lokalsamfunn og andre interessenter er opptatt av at vi hensyntar. I tråd med vår økende satsning mot vind er vi bevisste på at bransjen som helhet og interessenter er opptatt av problematikken



rundt deponi av blad ved endt levetid på turbiner. Det er også en forventning fra interessentene om at vi gjenbruker eksisterende infrastruktur i nyutbygging; e.g. skogsveier for å minimere belastningen på naturen som vi også hensyntar i design av anleggene.

Grunneiere – Avfall

Vi har en kort vei til kontakt med grunneiere for å innhente synspunkter og tilbakemeldinger, og våre ansatte ved lokalitetene er tilgjengelige på telefon. Vi låner området til kraftproduksjon og ønsker tett samarbeid, med det skal vi holde og etterlate naturen og området i god stand.

Kunder og eiere – Ressursbruk og -bidrag

I Akershus Energi produserer vi fornybar energi og som belyst i vår verdikjede er våre kunder relatert til fjernvarmenettet, større næringsaktører og energi som selges på markedet. Gjennom jevnlig dialog med våre eiere får vi en forståelse for næringsplaner og kraftbehovet i fremtiden. Synspunkter og tilbakemeldinger fra nye og eksisterende direkte kunder mottas jevnlig spesielt i Akershus Energis forretningsområde for fjernvarme, som arbeider kontinuerlig med mulighetene for å sikre stabil tilgang til fornybar energi for sine sluttbrukere ved å benytte restprodukter som trevirke fra kantsoner, grener og topper av trær (GROT), samt og spillvarme fra kloakk, skianlegget Snø og industriområder. Dette fører til at strømmenett avlastes og man i tur krever mindre arealer for å bygge ut mer energi.

Retningslinjer for håndtering av påvirkninger, risikoer og muligheter

ESRS 2 IRO-1

Beskrivelse av prosessene for å identifisere og vurdere vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter knyttet til ressursbruk og sirkulær økonomi

Vi identifiserer og vurderer kontinuerlig hvordan vår ressursbruk påvirker miljøet, samt risikoer og muligheter knyttet til sirkulær økonomi. Dette omfatter økende krav til resirkulering, tilgang til bærekraftige materialer og regulatoriske endringer som påvirker vår virksomhet både i drift, prosjekt og i eierstyring.

Ressursbruk

Prosesen for å identifisere og vurdere påvirkninger, risikoer og muligheter gjennomføres i hovedsak av andrelinje i arbeidet med vår doble vesentlighetsanalyse. I arbeidet er konsernets verdikjeder definert, og vi har overordnet kartlagt hvilke ressurser som går inn for at vi kan levere på vår strategi og sikre fornybar energi til markedet. Analysen følges opp årlig, og ved endringer i eierskap eller strategi.

Ressursbidrag

Prosesen for å kartlegge påvirkninger, risikoer og muligheter for økt ressursbidrag foregår i en masterplan for våre oppgraderingsprosjekter. Slike prosjekter, og andre ENØK-initiativer bidrar til mer produksjon og med det mer inntjening. Slike muligheter kartlegges kontinuerlig av produksjonsenhetene.

Avfall

I Akershus Energi har vi lenger erfaring med å sortere avfallsstrømmer og etterspørre data fra våre leverandører nedstrøms i tråd med regulatoriske krav og egeninnsats. Vi har jobbet med å forstå og redusere vår avfallspåvirkning ved å implementere LEAN-metodikk, som sikrer effektiv ressursbruk og reduserer unødvendig sløsing. Gjennom bedre organisering av arbeidsstasjoner og lager har vi etablert systemer som forbedrer arbeidsflyten, minimerer unødvendige innkjøp og øker sirkularitet ved å redusere avfall og sikre bedre ressursutnyttelse.

Retningslinjer

E5-1

Retningslinjer for ressursbruk og sirkulær økonomi

Sammendrag om våre retningslinjer

Akershus Energi har etablert retningslinjer for bærekraftig ressursbruk og sirkulær økonomi, som tilrettelegger for gjenvinning, øker bruken av sekundære materialer der det er mulig og sikrer lang levetid på våre anleggskomponenter. Disse retningslinjene omfatter både innkjøpsstrategier og ressursbruk i energiproduksjon, vedlikeholdsrutiner og avfallshåndtering.

Ressursbruk

Trinnvis utnyttelse av ressurser i fjernvarmeproduksjonen

Vi følger prinsippet om trinnvis utnyttelse av ressurser for at vår energiproduksjon baserer seg på optimal bruk av ressurser med høyest mulig verdiskaping før energiutnyttelse. Med det utnytter vi først sol, omgivelsesvarme og spillvarme før biomasse. All elektrisitet som går med til varmepumper og elkjeler kjøper vi opprinnelsesgarantier for. Vi har en strategi om å søke å utnytte andre overskuddsenergikilder i vårt område i fremtiden i samspill med biomasse.

Som en del av vår innkjøpsstrategi rundt biomasse prioriterer vi:

- Sertifisert biomasse fra skogbruk som er PEFC-godkjent, for å sikre ansvarlig ressursbruk.
- Lokal biomasse der det er mulig, for å redusere transportrelatert karbonavtrykk.
- Samarbeid om ytterligere bærekraftstiltak sammen med leverandører.

Våre leverandører av biomasse søker å følge kaskadep prinsippet for trinnvis utnyttelse hvor leveranser til oss er oftest biprodukter og restmaterialer fra skogbruk og treforedlingsindustri, som topper, greiner og trevirke som ellers ville gått til avfall eller hatt lavere bruksverdi. Med

det er vår bruk av biomasse i tråd med prinsippene for sirkulær økonomi, der energiutnyttelse er siste ledd i verdikjeden etter at trevirke og biologiske materialer har vært utnyttet til høyere verdiformål.

Gjennom disse tiltakene jobber vi for at vår energiproduksjon bidrar til både klima- og ressursmål, samtidig som vi ivaretar en effektiv ressursforvaltning.

Vedlikeholdsrutiner og levetidsforlengelse av utstyr

Akershus Energi har implementert systematiske vedlikeholdsrutiner for å forlenge levetiden på utstyr og infrastruktur, samt redusere behovet for nye materialer. Dette inkluderer:

Forebyggende vedlikehold av energi- og driftssentraler, anlegg og tekniske installasjoner.

- Systematisk overvåking av slitasje og oppgraderinger for å sikre driftssikkerhet.
- Bruk av resirkulerte eller oppgraderbare komponenter der det er mulig.

Avfallshåndtering og rapportering

Vi har en dedikert avfallsprosedyre som sikrer at alt avfall håndteres korrekt og i tråd med gjeldende forskrifter og kommunale pålegg. Vi har etablert avfallssorteringssystemer på alle lokasjoner.

Farlig avfall håndteres, deklarerer og leveres til godkjente mottak årlig, i samarbeid med sertifiserte avfallshåndteringsselskaper. Vi fører løpende statistikk og rapportering over avfallsmengder og leveranser via Altinn og avfallsdeklarerer.no.

Mål og indikatorer for ressursbruk, avfall og ressursbidrag

E5-3 / MDR-A:

Mål knyttet til ressursbruk og sirkulær økonomi

Akershus Energi har et konsernmål om en sorteringsgrad på 95 %, som muliggjør at størst mulig andel av vårt genererte avfall blir material- eller energiutnyttet. Målet følges opp gjennom regelmessige avfallsrapporter fra våre samarbeidspartnere. Vi vil i løpet av 2025 vurdere kontinuerlig tiltak for å forbedre rapporteringen av ressursbruk og sirkularitet ved å vurdere mer spesifikke mål for:

- Reduksjon av totalt avfall og farlig avfall.
- Andel resirkulerte materialer brukt i anleggsprosjekter.
- Utvikling av mer differensierte indikatorer for ulike materialstrømmer.
- Tydeliggjøring av hvordan data og mål operasjonaliseres på anleggs- og prosjektnivå.

Indikator	2021	2022	2023	2024	Mål*	Tidshorisont	Fremdrift mot mål
Kildesorteringsgrad (%)	78 %	98 %	86 %	90%	95 %	Kort (1-5år)	+4%
PEFC- eller likeverdig sertifisert flis (%)	-	-	-	100%	100 %	Kort (1-5år)	+100%

*Begge mål er frivillige



ESRS E5-4:

Inngående ressurser

Innen varme er biologiske innsatsfaktorer biomasse (flis, pellets, bioolje, organiske biprodukter) til stabilisering av fjernvarmeproduksjon. Tekniske materialer er Metall, betong og plast brukt i prosjekt og drift av infrastruktur.

ESRS E5-5:

Utgående ressurser (Avfallshåndtering)

Akershus Energi genererer ulike avfallsstrømmer knyttet til energiproduksjon, prosjekter og drift. Hovedstrømmene innen biologisk avfall er bioavfall og slam, masser og uorganisk materiale, og papp, papir og kartong. Teknisk avfall inkluderer metaller, betong, plast og elektroniske komponenter fra anleggsdrift og vedlikehold. Vanlige metaller er aluminium og kobber, og IKT-utstyr kan inneholde kritiske råvarer og sjeldne jordarter. I tillegg håndteres farlig avfall, inkludert spillolje, oljeforurenset masse, rengjøringsartikler, maling, kjemikalierester og flyveaske fra forbrenningsprosesser. Materialinnholdet i disse avfallsstrømmene vurderes kontinuerlig for å optimalisere sortering, gjenbruk og forsvarlig deklarerer av farlig avfall.

Dataens opprinnelse og metoder for datainnsamling:

Akershus Energi mottar avfallsrapporter fra våre samarbeidspartnere basert på deklart avfall. Disse rapportene gir detaljert informasjon om avfallstyper og mengder. Dataene i rapportene stammer hovedsakelig fra direkte målinger utført ved innsamling og mottak av avfall hos avfallsleverandør. I tilfeller hvor direkte måling ikke er mulig, benyttes volumestimer basert på standardiserte omregningsfaktorer og historiske data. Våre varierte leverandører rapporterer til oss, med tilgang til dashboard for oversikt. Farlig avfall tilgjengeliggjøres på <https://www.avfallsdeklarerer.no/>.

Antakelser

Det antas at avfallshåndterere anvender standardiserte omregningsfaktorer når direkte veiing ikke er praktisk for å estimere vekt basert på volum. Det antas også at avfallshåndterere har ambisjoner og insentiver for å sikre at pro-

duktene og materialene vi leverer følger avfallshierarkiet for å sikre ressursene så lenge som mulig i omløp, og at dette er et kontinuerlig arbeid de arbeider med for å sikre nye forretningsmodeller. Det antas og at alt farlig avfall som deklarerer går til energigjenvinning.

Indikator	Enhet	2022	2023	2024
Avfall til resirkulering eller gjenbruk				
Farlig avfall omdirigert til resirkulering eller gjenbruk				
-Forberedt for ombruk	Tonn	N/A	N/A	N/A
-Materialgjenvinning	Tonn	-	-	3
-Gjennom annen behandling	Tonn			38
Sum farlig avfall omdirigert til resirkulering eller gjenbruk				41
Ordinært avfall omdirigert til resirkulering eller gjenbruk				
-Forberedt for ombruk	Tonn	N/A	N/A	N/A
-Materialgjenvinning	Tonn			111
-Gjennom annen behandling	Tonn			39
Sum ordinært avfall omdirigert til resirkulering eller gjenbruk				150
Avfall til forbrenning eller deponi				
Farlig avfall sendt til forbrenning eller deponi				
-Til forbrenning	Tonn			0
-Til deponi	Tonn			0
-Til annen behandling	Tonn			0
Ordinært avfall sendt til forbrenning eller deponi	Tonn			781
-Til forbrenning	Tonn			31
-Til deponi	Tonn			59
-Til annen behandling	Tonn			690
Ikke gjenvunnet avfall	Tonn			781
%- ikke gjenvunnet avfall	%			9
Total farlig avfall	Tonn			41
Total radioaktivt avfall	Tonn			0
Totalt generert avfall	Tonn	328*	212*	972
Sorteringsgrad	%			97

*Tidligere beregninger ekskluderer aske



ESRS S1

Egne ansatte

Strategi og forretningsmodell

Ett av hovedsatsningsområdene i vår strategi er at Akershus Energi skal være en attraktiv arbeidsgiver. For oss handler dette om at våre ansatte har et meningsfylt arbeid der de opplever stor grad av medvirkning og mestring. Våre kjerneverdier – sikkerhet, samhold og framtidsrettet – er med oss i alt vi gjør. Disse verdiene fungerer som viktige standarder for alle ansatte, og skal bidra til gjennomtenkte og kloke beslutninger i hverdagen.

Siden verdiene er utviklet internt, og med bred medarbeiderinvolvering, har de et sterkt forankret eierskap i organisasjonen. Disse verdiene danner grunnlaget for vår kultur og arbeidsmåte, og sikrer at vi sammen bygger en trygg, inkluderende og framtidsrettet arbeidsplass.

ESRS 2 SBM-3:

Vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter og deres samspill med strategi og forretningsmodell

Følgende temaer har blitt identifisert som vesentlige innen ESRS S1 Egne ansatte:

ESRS S1

Egne ansatte



Tidshorisonter		
Kort	Mellomlang	Lang
< 1 år	1-5 år	> 5 år

Undertema	IRO	Hvor i verdikjeden	Beskrivelse	IRO-Utvikling		
				- Synkende	~ Stabil	+ Økende
Arbeidsforhold						
Helse og sikkerhet	Negativ påvirkning	Egne aktiviteter	Negativ påvirkning på Akershus Energi sine ansatte knyttet til helsefarer ved håndtering av maskiner og utstyr i drift.	~	+	+
Helse og sikkerhet	Risiko	Egne aktiviteter	Akershus Energi står overfor risikoer knyttet til helse, miljø og sikkerhet (HMS) i ulike deler av virksomheten. En alvorlig uønsket hendelse kan få betydelige konsekvenser for både ansatte og driften.	~	+	+
Arbeidstid og balanse	Negativ påvirkning	Egne aktiviteter	Potensiell negativ påvirkning på ansatte i beredskap som kan måtte jobbe til ugunstige tider og lange vakter i perioder med uforutsette hendelser, noe som kan føre til høyt arbeidspress.	~	+	+
Likebehandling og like muligheter for alle						
Likestilling og lik lønn for arbeid av lik verdi	Positiv påvirkning	Egne aktiviteter	Akershus Energi kan ha en positiv påvirkning på mangfold og likestilling ved bla. å øke andel kvinner i stillingskategorier som i dag består av få kvinner.	+	+	+
Mangfold	Mulighet	Egne aktiviteter	Akershus Energi har mulighet for økt rekruttering av talenter på grunn av sin posisjon i en attraktiv og fremtidsrettet bransje. Dette gir en unik mulighet til å tiltrekke oss dyktige og talentfulle ansatte, som kan bidra til å styrke organisasjonens kompetanse og innovasjonsevne.	+	+	+



ESRS 2 SBM-2:

Interessenters interesser og synspunkter

Akershus Energi har satt seg ambisiøse mål frem mot 2035, og vi jobber fokusert og strukturert for å nå dem. Dette stiller store krav til organisasjonen vår når det gjelder arbeidsmetoder, endringstempo og forventninger. For å skape trygghet og forutsigbarhet for alle ansatte, er det viktig at vi jobber strukturert og planmessig, med god informasjonsflyt og riktig nivå på involvering, samtidig som vi sikrer fremdrift og utvikling.

I arbeidet mot å nå vår visjon, setter vi helse, miljø og sikkerhet først. Våre medarbeidere skal oppleve å være trygge på jobb, og å komme friske hjem hver dag. Dette krever gode og forebyggende rutiner som reduserer risikoen for uhell, skader og arbeidsrelatert sykdom. Vi skal også ha en sterk kultur for kontinuerlig evaluering og forbedring, slik at vi alltid utvikler oss i riktig retning.

Vi skal ha et arbeidsmiljø preget av involvering, inkludering, likestilling og mangfold. Mobbing, trakassering og diskriminering har ingen plass hos oss, og vi aksepterer ikke forskjellsbehandling. Vi jobber aktivt på tvers av organisasjonen for å sikre like muligheter for alle, uavhengig av kjønn, graviditet, foreldrepermisjon, omsorgsoppgaver, etnisitet, religion, livssyn, funksjonsnedsettelse, seksuell orientering, kjønnsidentitet, kjønnsuttrykk eller alder. Dette gjenspeiles i alt fra ressursplanlegging og rekruttering til lønns- og arbeidsvilkår.

Som arbeidsgiver ønsker Akershus energi engasjerte og involverte medarbeidere, som føler seg reelt invitert til å dele sine erfaringer og meninger. For at samarbeidet skal oppleves troverdig, må vi jobbe målrettet og kontinuerlig for å opprettholde en åpen dialog og gjensidig tillit mellom ledelse og ansatte. Grunnlaget for dette samarbeidet legges gjennom faste og planlagte møtearenaer, samt en kultur der vi tar tak i saker og utfordringer når de oppstår. I tillegg til engasjerte fagforeningsrepresentanter har vi et aktivt arbeidsmiljøutvalg (AMU) som jobber på tvers av

organisasjonen for å ivareta våre medarbeideres trivsel og arbeidsvilkår. Her er både konsernledelse og medarbeidere representert, og på agendaen står blant annet viktige temaer som sykefravær, arbeidsforhold, inkludering og mangfold.

Vi er opptatt av en åpen og trygg varslingskultur. Alle ansatte får opplæring i våre varslingsrutiner, og det skal være lav terskel for å si ifra om kritikkverdige forhold. Varslinger skal håndteres profesjonelt, og våre medarbeidere skal være trygge på at meldte bekymringer blir tatt på alvor.

Risikovurdering- og undersøkelse: egne ansatte, innleide og arbeidssøkere

Vi har gjennomført risikoanalyser på forretningsnivå og innen HMS, vernerunder og medarbeiderundersøkelse i 2024.

Risikoanalysene gjennomføres med hensikt å kartlegge nåsituasjon, og å få innsikt og forståelse for ulike risikoer og muligheter som kan påvirke medarbeidere i konsernets drifts- og administrasjonsorganisasjon. Dette vil ligge til grunn for det videre arbeidet med å involvere og inkludere, hindre diskriminering og å fremme likestilling i vårt konsern.

Årets medarbeiderundersøkelse ble nøye analysert og vurdert av Konsernledelsen, og ble i etterkant etterfulgt av strukturerte, individuelle intervjuer av et tilfeldig utvalg medarbeidere for å få økt forståelse for resultatet av undersøkelsen. Det er lagt konkrete planer for videre arbeid med kultur og arbeidsmiljø i etterkant.

I 2024 ble det gjennomført et utviklingsprosjekt for mangfold og inkludering i konsernet. Det ble foretatt gruppeintervjuer av ulike grupper for å fayne bredt og det ble brukt semistrukturerte spørsmål for å gå i dybden på temaet og finne nærmere ut av hvordan vi skal jobbe videre med disse temaene hos oss. Alt ble referatført og oppsummert og er med i grunnlaget i det videre forbedringsarbeidet på dette området.



Styring

S1-1 / MDR-P:

Strategier i forbindelse med egen arbeidsstyrke

Utgangspunktet for vårt arbeid med å hindre diskriminering og å fremme likestilling er forankret i Konsernstyret og i Konsernledelsen. Det foreligger styringsdokumenter for etisk og redelig forretningsdrift, der vårt standpunkt gjeldende samfunnsansvar og bærekraft er integrert.

HR, sikkerhet og bærekraft er svært viktige områder for å lykkes med konsernets overordnede forretningsstrategi, og det pågår kontinuerlig forbedringsarbeid for å beslutte relevante målsettinger og å lage, følge opp og evaluere konkrete planer.

S1-2:

Rutiner for kontakt med egne arbeidstakerrepresentanter om påvirkninger

God dialog mellom Akershus Energi og våre medarbeidere er kritisk for at vi skal lykkes med våre målsettinger. Overordnet har vi etablerte møtearenaer med lokale verneombud, og jevnlig og strukturerte møtepunkter med fagforeningsrepresentanter og konsernets arbeidsmiljøutvalg (AMU). Allmøter gjennomføres jevnlig, og ved oppstått behov. Disse møtene gjennomføres alltid med mulighet for å delta digitalt.

I driftsorganisasjonen har vi HMS satt i system, noe som eksempelvis innebærer rutiner for ukentlige møter i de ulike driftsavdelingene for å avdekke HMS-risiko. Det gjennomføres regelmessige samtaler mellom ledere og medarbeidere, og også individuelle «Sikker jobb-analyser» når arbeidsoppgaver som kan medføre risiko skal utføres.

S1-3:

Rutiner for å avhjelpe negative påvirkninger og kanaler der egen arbeidsstyrke kan gi uttrykk for bekymringer

Akershus Energi har flere kanaler der våre medarbeidere kan løfte sine bekymringer. Dersom det er behov for å varsle om kritikkverdige forhold har konsernet en definert varslingsrutine som ligger beskrevet og er tilgjengelig for alle ansatte på vårt felles intranett.

Våre medarbeidere kan alltid gi tilbakemeldinger gjennom linjevei, tillitsvalgte, vernetjenesten og konsernets arbeidsmiljøutvalg. Videre kan tilbakemeldinger gis gjennom den årlige medarbeiderundersøkelsen, til HR eller til andre representanter for ledelsen.

S1-4 / MDR-A:

Tiltak knyttet til vesentlige påvirkninger på egen arbeidsstyrke og strategier for å håndtere vesentlige risikoer og utnytte vesentlige muligheter i forbindelse med egen arbeidsstyrke, og effektiviteten av disse tiltakene

Noe av det viktigste vi kan gjøre for å håndtere våre identifiserte risikoer er å opprettholde og videreutvikle den sterke HMS-kulturen vår. HMS skal alltid komme først, og vi har forpliktet oss til HMS-løftet i regi av Fornybar Norge. At HMS er øverst på agendaen skal være en selvfølge i arbeidshverdagen til både egne ansatte, innleide og midlertidige ressurser. Vi har en nullvisjon gjeldende yrkesrelaterte skader, og arbeider strukturert og planmessig med avviks- og forbedringsarbeid.

Tiltak innen HMS har for 2024 vært beslutningen om utvidelse av operative HMS- og beredskapsressurser fra én til to personer. Vi holder på vår godt implementerte avviksregistrering (RUH: registrering av uønskede hendelser), som igjen følges opp med konkrete tiltak for ivaretagelse og forebygging for hvert tilfelle.

Vi fortsetter også med å gjennomføre prosedyren «Sikker jobb-analyse» (SJA) for alle arbeidssituasjoner som kan medføre fare for våre medarbeidere. Som pålagt i arbeidsmiljøloven er vi tilknyttet bedriftshelsetjeneste som benyttes til rådgiving innen forebyggende og oppfølgende arbeid innen HMS.

Konsernet har et eget HMS-dashboard på plass, der alle måltall innen HMS kan følges og analyseres per kvartal.

Gjeldende risikoen rundt kontinuerlig beredskap er det i 2024 blitt gjennomført et forbedringsarbeid gjeldende de deler av organisasjonen som arbeider etter faste arbeidstider og vaktplaner. Dette arbeidet vil gi bedre oversikt over arbeidede timer, og være et viktig underlag for videre arbeid med å sikre en mer balansert og bærekraftig arbeidsbelastning på medarbeiderne det gjelder.

Gjeldende identifisert positiv påvirkning og muligheter innen mangfold, ser vi muligheter til tiltak gjennom våre fremtidige vekstplaner. Vi skal ansette flere medarbeidere fremover, og ser rekrutteringsprosessen som et viktig verktøy for på sikt å øke kvinneandelen, redusere gjennomsnittsalderen og tiltrekke oss søkere med annerledes bakgrunn. Derfor er det i 2024 besluttet og påbegynt arbeid med en helhetlig rekrutteringspolicy for konsernet.

Konsernet har i 2024 besluttet oppstart av et nytt traineeprogram, hvor vi rekrutterer inn to nyutdannede studenter til fast ansettelse i selskapet. Det er også etablert et eget nettverk for unge ansatte (under 35 år). Disse tiltakene bidrar til å gjøre Akershus Energi til en enda mer attraktiv arbeidsplass for unge talenter, og sikre god kompetanseoverføring mellom generasjoner.

Mål og indikatorer for egne ansatte

S1-5 / MDR-T:

Mål for hvordan vesentlige negative påvirkninger skal håndteres, positive påvirkninger styrkes og vesentlige risikoer og muligheter håndteres

Konsernets HMS- og HR-relaterte målsettinger fastsettes av Konsernledelsen, og inngår i det overordnede strategiske arbeidet for utvikling av forretningen i tråd med våre overordnede målsettinger.

I tabellen vises både historiske måltall og fremtidige. Konsernet står i endring, og det pågår et kontinuerlig arbeid med å vurdere måltall og styringsparametere. Det ble gjort bytte av leverandør for medarbeiderundersøkelse i 2024, som gjør at resultater ikke er direkte sammenlignbare med tidligere år.

I tillegg til målene under har vi definert operative HMS-mål for RUH (registrering av uønskede hendelser), SJA (Sikker jobb-analyser), vernerunder og sikkerhetsøvelser.

S1-6

Opplysninger om foretakets ansatte

Ansatte etter kontraktstype, fordelt på kjønn

Konsernet har ingen midlertidige ansatte. Per 31.12.24 hadde virksomheten totalt 99 ansatte, fordelt på 33 kvinner og 66 menn, alle i faste stillinger. Vi har benyttet innleid vikar ved sykefravær, i påvente av rekruttering og tiltredelse i stilling, samt for midlertidige arbeidsoppgaver av begrenset varighet.

Turnover

Tre av de ansatte som sluttet gikk av med pensjon, og tre personer har funnet seg annet arbeid. En av disse var lærling. Vi vurderer turnover for 2024 til å være lavt sammenlignet med tilgjengelige tall fra SSB for norsk arbeidsliv generelt og vår bransje spesielt.

Indikator	Mål*	2022	2023	2024	Tidshorisont	Beskrivelse
HR						
-ENPS	> = 25 (bransjesnitt)	N/A	N/A	2	Langsiktig	Ny KPI fra 2024
-Medarbeiderengasjement (Rambøll Engagement Scale)	>4,5	4,5	4,5	N/A		Målet erstattet fra 2024
-Engasjementindex (Ennova)	Mål som bransje=74	N/A	N/A	67	Langsiktig	Ny KPI fom 2024
Turnover	Ikke besluttet	N/A	N/A	6,33%		Ny KPI fom 2024.
HMS						
-Sykefravær	<3%	5,04%	5,8%	N/A		
-Sykefravær	= eller lavere enn bransjesnitt (3,5 i 2024*)	N/A	N/A	4,28%	Langsiktig	Ny KPI fom 2024
-Skader på jobb/ i arbeid	0	0	0	4*	Langsiktig	*Skader uten fravær. H1 = 0
Likestilling og mangfold						
-Kvinneandel	Skal økes	29%	31%	33%	Langsiktig	Endelig mål er ikke besluttet
-Gjennomsnittsalder konsern	Skal senkes	46,7	47	46,1	Langsiktig	Endelig mål er ikke besluttet

KPI = Key Performance Indicator - ENPS = Employee Net Promotor Score
*Tall hentet fra Fornybar Norge, selektert på «fjernvarme», «mor» og «produksjon»

	Kvinner	Menn	Totalt
Antall ansatte	33	66	99
Faste ansatte	33	66	99
Midlertidige ansatte	0	0	
Innleid vikar	2	7	9
	2023		2024
Antall sluttet	N/A		6
Turnoverrate*	N/A		6,33 %

*Antall som har sluttet delt på antall ansatte (gjennomsnitt) i perioden.

S1-7

Opplysninger om arbeidstakere i foretakets egen arbeidsstyrke som ikke er ansatt

Konsernet har faste ansettelser og heltidsstillinger som grunnlaget for sin drift. I prosjekter der det er behov for ekstra innsats eller for spesifikk spesialistkompetanse benyttes konsulenttjenester. Innleie kan benyttes ved behov for spesifikke vikariater og sykdom.

S1-8

Kollektivavtalers dekning og dialog mellom partene i arbeidslivet

30,3% andel ansatte er organisert i en fagforening. Oversikten over antall fagorganiserte ansatte baserer seg på de som får fagforeningskontingenten trukket direkte fra lønnen. Det er sannsynlig at andelen fagorganiserte er noe underestimert, ettersom vi ikke har oversikt over de som betaler kontingenten på andre måter. Det er lagt til rette for fagorganisering, da konsernet er innmeldt i Fornybar Norge, alle juridiske selskaper i konsernet har opprettet tariffavtaler som blant annet gir tilgang til AFP fra Fellesordningen for avtalefestet pensjon.

Konsernet har et eget Arbeidsmiljøutvalg (AMU) som skal arbeide forebyggende for å ivareta arbeidsmiljø og gode arbeidsforhold for alle ansatte. I utvalget sitter representanter for både arbeidstakerne og ledelsen. AMU møtes 4-6 ganger i året.

Gjennom Hovedavtalen er konsernet forpliktet til å ha regelmessige møter med tillitsvalgte fra de representerte fagforeningene, i tillegg til saksorienterte møter og dialog.

Fornybar Norge gir informasjon til medlemsbedriftene om årlige lønnsforhandlinger ved henholdsvis hovedoppgjør og mellomoppgjør, og melder om når lokalt lønnsoppgjør kan starte. De gir også informasjon og føringer for dette. Våre tre fagforeninger med stedstillitsvalgte er enige om gjennomføring av felles lokale lønnsforhandlinger.

S1-9

Mangfoldsindikatorer

Konsernledelsen har en marginalt større andel kvinner enn menn, og kjønnsbalansen vurderes som god. Per 31. desember 2024 er kvinneandelen i konsernledelsen 57 prosent, uendret fra 2023.

Kvinneandelen i virksomheten er 33% ved utgangen av 2024 (33 av 99 er kvinner). Det har historisk vært en overvekt av menn blant ingeniører og produksjons- og vedlikeholdsmiljøet i vår bransje.

Dette er i endring, og vi har som et av våre strategiske HR-mål å løfte kvinneandelen generelt i årene fremover, og å se at de også tar stadig større plass. Med kompetente kvinner godt representert i Konsernledelsen, som mellomledere, ingeniører og etter hvert også som fagarbeidere, har vi gode rollemodeller og forbilder for yngre kvinner som kommer til oss og som kan ha ambisjoner om å utvikle seg i vår organisasjon.

Aldersfordelingen i selskapet viser en relativt jevn fordeling mellom ansatte i aldersgruppen 31–50 år (43 personer) og de som er 51 år eller eldre (42 personer). Den yngste gruppen, ansatte til og med 30 år, utgjør derimot en betydelig mindre andel med kun 14 personer.

Tallene tyder på at vi har en erfaren arbeidsstyrke, men de viser også at det er færre yngre ansatte i selskapet. For å sikre god kompetanseoverføring mellom generasjoner, og en bærekraftig utvikling fremover, trenger vi tiltak som gjør oss mer attraktive for yngre arbeidstakere.

Kjønnsfordeling i Konsernledelsen	Antall	Andel i %
Menn	3	43%
Kvinner	4	57%
Totalt	7	100%

Ansatte fordelt på aldersgrupper	
Gruppering	Antall
Ansatte t.o.m. 30 år	14
31 – 50 år	43
51 og eldre	42
Gjennomsnittsalder totalt	46,11

S1-11

Sosialstønad

Norske arbeidsgivere er gjennom Lov om Yrkesskadeforsikring pålagt å tegne forsikring for skade eller sykdom som arbeidstaker pådrar seg i virksomheten. Alle arbeidstakere

har også krav på betalt foreldrepermisjon, opp til et tak på 6 ganger det såkalte “grunnbeløpet” (G) som er fastsatt av Staten. Ansatte i Akershus energi får imidlertid full lønn under foreldrepermisjon og sykdom, uavhengig av om lønnsnivå er over 6G.

Det har vært arbeidet systematisk med forsikringstilbudet i Akershus Energi for å få dette best mulig. Personalforsikringene gir dekninger ut over lov, og her kan nevnes reise for fritid og familie, helseforsikring, dekninger ulykke/fritid og uførhet på grunn av sykdom. Pensjonsordningen i konsernet er en innskuddspensjon med maksimale risikodekninger som kommer til utbetaling ved uførhet.

S1-14

Indikatorer for arbeidsmiljø

100% av våre ansatte er dekket av konsernets HMS-system. Konsernet har ikke hatt arbeidsrelaterte ulykker med dødelig utfall, eller dødsfall som skyldes arbeidsrelatert sykdom i 2024. Det ble registrert fire arbeidsrelaterte personskader i 2024, alle uten behov for fravær. Dette tilsvarer en H1-frekvens på 0.

Vi arbeider strukturert og planmessig for å forhindre og forebygge for yrkesskader og fravær som er relatert til arbeidet. Vi har ikke opplysninger om arbeidsrelatert dårlig helse/fravær, og forholder oss til informasjon oppgitt på sykmelding og egen dialog med våre medarbeidere. Vi anerkjenner at sykdom er sammensatt, og at arbeidet kan være medvirkende årsak i flere tilfeller av fravær. Derfor jobber vi med forebygging, og med å styrke dialog mellom leder og medarbeidere gjeldende helse, trivsel og engasjement på jobb.

Sykefraværet i konsernet var i 2024 totalt 4,38 prosent, fordelt på 0,96 prosent korttid og 3,42 prosent langtid. 2024 var preget av flere langtidsfravær som ikke kan settes i forbindelse med arbeidssituasjon.

Skader, arbeidsrelatert fravær og dødsfall	2024
Prosentandel ansatte innbefattet	100 %
Antall dødsfall som følge av arbeidsrelaterte skader eller sykdom	0
Antall skader	4 stk
Antall tilfeller av arbeidsrelatert sykdom*	0
Antall arbeidsdager tapt på grunn av arbeidsrelaterte skader, sykdom og dødsfall**	0

* Registreres ikke formelt per i dag, oppgitt tall er basert på kjennskap til egne medarbeidere

** Vi har ikke registrering av tapte arbeidsdager som følge av arbeidsrelatert dårlig helse. Oppgitt tall er basert på kjennskap til egne medarbeidere og deres situasjon.

Sykefravær 2024	Korttid	Langtid	Totalt
Prosent sykefravær	0,96 %	3,42 %	4,30 %
Timer sykefravær			
Antall yrkesskader	0	0	0
Antall dager siden siste yrkesskade med fravær	1 430	1 430	1 430
Antall dager siden siste yrkesskade uten fravær	749	749	749

S1-15

Indikatorer for balanse mellom arbeid og fritid

Akershus Energi følger norsk lovverk og legger til rette for en god balanse mellom arbeid og fritid for alle ansatte. Alminnelig arbeidstid for medarbeidere i Akershus energi er 37,5 timer inkludert lunsj, og det er fremforhandlet et fleksitidsreglement som balanserer både arbeidsgivers behov for tilstedeværelse og ansattes behov for fleksibilitet.

Vi arbeider med forbedringer i våre systemer for å få bedre oversikt over arbeidede timer. Dette vil bidra til mulige tiltak for å sikre en mer balansert og bærekraftig arbeidsbelastning.

Våre ansatte har mulighet til å løfte frem utfordringer knyttet til arbeidstid og balanse mellom jobb og fritid i den årlige medarbeiderundersøkelsen, i tillegg til i samtaler med leder, tillitsvalgte, vernetjenesten, HR eller andre. Dette er en viktig del av vårt kontinuerlige arbeid med å sikre gode arbeidsforhold og trivsel i organisasjonen.

Akershus energi gir sine medarbeidere mulighet for velferdspermisjon som bidrar til sunn balanse mellom arbeid og fritid.

Gjeldende foreldrepermisjon har 4% av våre medarbeidere tatt ut dette i 2024. Av disse var 25% kvinner og 75% menn.

S1-16

Indikatorer for godtgjøring (lønnsforskjell og samlet godtgjøring)

Våre lønnstall viser at kvinner i snitt har både høyere median- og gjennomsnittslønn enn menn. Medianlønnen for kvinner er 1 054 626 NOK, mens den for menn er 967 997 NOK. Dette kan skyldes forskjeller i stillingsstruktur, ansiennitet eller andre faktorer som vi kontinuerlig vurderer for å sikre en rettferdig lønnspraksis. Forskjellen mellom total lønn og total lønn ekskludert konsernsjef viser også at konsernsjefens lønn ikke har en vesentlig påvirkning på de samlede lønnstallene. Medianlønnen er lavere enn gjennomsnittslønnen i alle kategorier, noe som tyder på at enkelte høye lønninger trekker gjennomsnittet opp. Medianverdien gir dermed et mer realistisk bilde av hva en typisk ansatt tjener.

Årlig total godtgjørelsesgrad

Årlig total godtgjørelse er et viktig mål for hvordan selskapet fordeler økonomiske ressurser mellom toppledelsen og de øvrige ansatte. I vårt selskap er forholdet mellom den årlige total godtgjørelsen for konsernsjefen og medianen for de ansatte 2,6. Dette betyr at konsernsjefens totale godtgjørelse er 2,6 ganger høyere enn hva en medianansatt tjener i selskapet.

Lønn (NOK) Ansatte	Gjennomsnitt	Median
Total	1 100 921	1 004 638
Total ekskl. konsernsjef	1 086 052	997 490
Kvinner	1 112 180	1 054 626
Menn	1 095 291	967 997

Indikator	2024
Årlig total godtgjørelsesgrad*	2.6

*Den årlige totale godtgjøringsgraden for den høyest betalte personen i forhold til medianverdi av årlig total godtgjørelsesgrad for alle ansatte (unntatt den høyest betalte personen).

Kvinnens kontante ytelser

For å få en indikasjon på lønnsforskjellen mellom kjønnene kan vi se på kvinners kontante ytelser, uttrykt som prosentvis forskjell i gjennomsnittlig årslønn. Tabellen til under gir en oversikt over andelen kvinner i hver stillingsgruppe samt kvinners kontante ytelser i prosent av menns.

Denne viser at kvinnelige ansatte i vår virksomhet i gjennomsnitt mottar 101,5 % av menns lønn i form av kontante ytelser. Det vil si at kvinner får 1,5 % mer i kontante ytelser enn menn i denne virksomheten. Selv om forskjellen er liten, kan den indikere at det fortsatt finnes visse lønnsforskjeller mellom kjønnene, enten som følge av ulikheter i stillingsnivå, ansiennitet, tilleggsgoder eller arbeidstid.

En av forklaringene på denne lønnsforskjellen er at kvinner hos oss gjerne har høy utdanning og hovedsakelig er ansatt

i tyngre administrative stillinger og i lederstillinger, der lønnsnivået ofte er høyere enn i operasjonelle fagarbeiderstillinger. Samtidig er det relativt få kvinnelige fagarbeidere i virksomheten, og disse stillingene kan ha en annen lønnsstruktur enn administrative roller. Dette skjevfordelte stillingsmønsteret kan ha bidratt til at gjennomsnittslønnen for kvinner i virksomheten er høyere enn for menn.

Når vi ser på kjønnsfordelingen innenfor de ulike stillingsgruppene, blir det tydelig at den varierer betydelig mellom arbeidsområdene. Gruppe 1 og Gruppe 2 har den høyeste andelen kvinner, mens driftsavdelingen har en overvekt av menn. De gruppene med høyest kvinneandel består i stor grad av administrasjon, konsulentroller og kontorarbeid, mens drift hovedsakelig består av mannlige ansatte.

Selv om kvinners totale kontante ytelser i prosent av menns er relativt høy, gir dette tallet ikke nødvendigvis et fullstendig bilde av lønnsfordelingen i hele virksomheten. Derfor er det viktig å se på hver enkelt gruppe for å få en mer nyansert forståelse.

Blant selskapets ingeniører er kvinneandelen 27 %, og kvinners kontante ytelser utgjør 74 % av menns. Lønnsforskjellen reflekterer i stor grad forskjell i alder og erfaring, da mannlige ingeniører i snitt har lengre ansiennitet.

Alle som jobber i AE pr. 31.12.24		
Beskrivelse av stillingsnivå/-gruppe	Andel kvinner i % pr. stillingsgruppe	Kvinnens kontante ytelser, i % av menns (gjennomsnitt)
Total	33%	101,5%
Gruppe 1 Konsernledelse inkl. konsernsjef.	57%	78%
Konsernledelse ekskl. konsernsjef.	67%	84%
Gruppe 2 Mellomledere	26%	94%
Gruppe 3 Ingeniører	27%	74%
Gruppe 4 Konsulenter/administrasjon/annet	56%	98%
Gruppe 5 Drift / produksjon Læringer	4%	N/A

S1-17

Hendelser, klager og alvorlige menneskerettighetsbrudd

Det er rapportert én sak knyttet til diskriminering eller trakassering, samt to varsler fra ansatte via etablerte varslingskanaler. Dette understreker viktigheten av å opprettholde en åpen og trygg varslingskultur, der ansatte føler seg trygge på å melde fra om kritikkverdige forhold. Samtidig viser fraværet av bøter, straffer eller erstatningskrav at det ikke er registrert alvorlige brudd på sosiale og menneskerettslige forhold. Vi vil fortsette å jobbe aktivt med forebyggende tiltak og oppfølging for å sikre et inkluderende og rettferdig arbeidsmiljø.

I tillegg til varslingskanalen i konsernet har vi også et eget spørsmål om kjennskap/opplevelse av mobbing og trakassering i den årlige medarbeiderundersøkelsen.

Beskrivelse	2024	Kommentar
Det totale antallet tilfeller av diskriminering, inkludert trakassering, rapportert i perioden	1	
Antall klager inngitt gjennom kanaler for personer i egen arbeidsstyrke for å reise bekymringer	2	Innmeldte varslingsaker 2024
Vesentlige bøter, straffer og erstatning for skader som følge av brudd på sosiale og menneskerettighetsfaktorer	NOK 0	



ESRS S2

Arbeidere i verdikjeden

Strategi og forretningsmodell

ESRS 2 SBM-3:

Vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter og deres samspill med strategi og forretningsmodell

Arbeidere i verdikjeden ble vurdert som et vesentlig hovedtema for hele Akershus Energi konsernet gjennom den doble vesentlighetsanalysen fordi vi har en påvirkning gjennom bygg- og anleggsprosjekter, med tjenesteaktiviteter vi får inn, men også grunnet at det eksisterer en iboende risiko tilknyttet råvarene vi kjøper inn.

Vi er også underlagt nasjonale regler som fremmer fokuset på arbeidstakere i verdikjeden; med Allmenngjøringsforskriften og Åpenhetsloven. Åpenhetslovens formål er å fremme virksomheters respekt for grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold i forbindelse med produksjon av varer og levering av tjenester. Loven tredje i kraft 1. juli 2022 og stiller en rekke krav til hvordan virksomhetene som er omfattet av loven skal arbeide for å støtte opp under lovens formål. Akershus Energi AS (AE) skal også minst årlig redegjøre for sine aktsomhetsvurderinger i tråd med åpenhetslovens krav og publisere redegjørelsen på sine nettsider. Redegjørelsen skal inneholde en beskrivelse av hvordan AE har forankret ansvarligheten, hvilke metoder AE har brukt for å undersøke og følge opp leverandørkjeden opp mot brudd på grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold, samt resultatene av undersøkelsen. Brudd på lovverket kan medføre risiko for selskapet.

ESRS S2

Arbeidere i verdikjeden

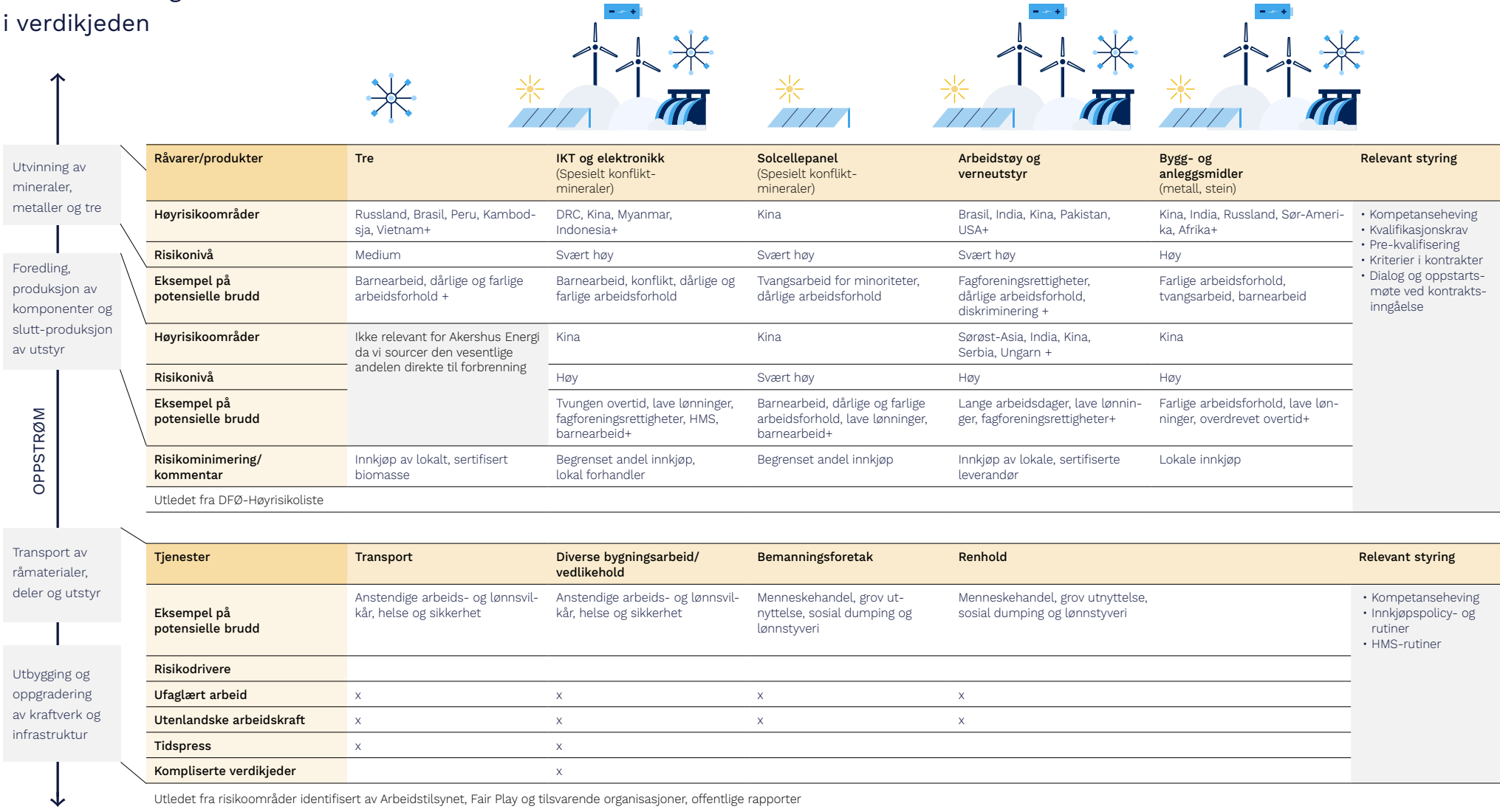


Tidshorisonter		
Kort	Mellomlang	Lang
< 1 år	1-5 år	> 5 år

Undertema	IRO	Hvor i verdikjeden	Beskrivelse	IRO-Utvikling		
				- Synkende	~ Stabil	+ Økende
Arbeidsforhold						
Helse og sikkerhet / Arbeidstid / Fagforeningsrettigheter	Negativ påvirkning	Oppstrøm	Akershus Energi bruker komponenter til sin drift som står på høyrisikolisten for menneskerettighetsbrudd. Verdikjedene for metall og stein (høy risiko) og tre (middels høy risiko), batterier (svært høy risiko) og solcellepaneler (svært høy risiko).	~	+	+
Helse og sikkerhet / Arbeidstid / Fagforeningsrettigheter	Risiko	Oppstrøm	Akershus Energis avhengigheter av varer og tjenester i utbygging, drift og eierstyring innebærer en risiko for brudd på menneskerettigheter i leverandørkjeden.	~	+	+



Risiko for brudd på generelle menneskerettigheter for arbeidere i verdikjeden



Retningslinjer for håndtering av påvirkninger, risikoer og muligheter

S2-1 / MDR-P

Retningslinjer for arbeidstakere i verdikjeden

I Akershus Energi er det etablert retningslinjer i form av styrende dokumenter og retningsgivende prinsipper som skal ivareta arbeidere i verdikjeden. Disse gjelder for alle ansatte og innleide som er involvert i planlegging og gjennomføring av anskaffelser, og påfølgende kontraktsoppfølging på vegne av Akershus Energi-konsernet.

Retningslinjene tar utgangspunkt i grunnleggende standarder, konvensjoner og lovgivning, herunder: FN's Global compact, FNs menneskerettighetserklæring, FNs barnekonvensjon art. 32 og relevante bestemmelser i ILO konvensjonen og Åpenhetsloven.

Leveregler

I Akershus Energi er hensynet til arbeidere i verdikjeden forankret på topp i selskapets leveregler, med konsernsjefen som øverste ansvarlige. Bærekraft skal gjennomsyre alle aktiviteter, noe som blant annet innebærer å ivareta mennesker i prosessene som gjennomføres. Det arbeides aktivt for å sikre et ansvarlig arbeidsliv og grunnleggende menneskerettigheter for samarbeidspartnere og hele leverandørkjeden.

Strategi, påvirkning, risiko og hvem retningslinjene gjelder for

Akershus Energis utbygginger og produksjon er avhengig av råvarer, komponenter og tjenester som vurderes å ha vesentlig iverende risiko for brudd på anstendige arbeidsforhold. Selskapets bærekraftstrategi, knyttet til arbeidere i verdikjeden, har som mål å minimere negativ påvirkning på arbeidsforhold og redusere risiko for brudd på menneskerettigheter. Strategien gjelder for alle arbeidstakere i verdikjeden, med ekstra fokus på områder hvor det generelt er avdekket menneskerettighetsbrudd eller mangel på anstendige arbeidsforhold (særlig innenfor solcelleproduksjon, men også entreprenør-, rengjørings-

og anleggsbransjen som også er fokusområder i allmenngjøringsforskriften).

Krav til oss selv

Akershus Energi AS har utviklet egne retningslinjer for arbeidet med menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold, som beskrevet i dokumentet «Overordnede føringer for arbeid med åpenhetsloven i Akershus Energi». Retningslinjene er basert på OECDs retningslinjer for flernasjonale selskaper og beskriver hvordan Akershus Energi skal sikre etterlevelse av åpenhetsloven i det daglige arbeidet. Selskapets Konsernsjef har det øverste ansvaret for gjennomføringen av slike tiltak. Compliance-funksjon, underlagt Direktør for økonomi og finans, er delegert ansvar for oppfølging av åpenhetsloven i selskapet. Alle ansatte plikter å sette seg inn i selskapets føringer og rutiner, og den daglige oppfølgingen skal gjøres i linja. AE sin innkjøpspolicy setter fokus på at Akershus Energi legger spesiell vekt på menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold i gjennomføring av anskaffelsesvirksomheten.

Krav til våre leverandører

Akershus Energi-konsernet er offentlig eid og delvis underlagt reglene i Lov om offentlige anskaffelser og Forsyningsforskriften. Som beskrevet i dokumentet «Krav til leverandører til Akershus Energi» skal alle leverandører og underleverandører til Akershus Energi respektere grunnleggende menneskerettigheter, ILOs kjernekonvensjoner og folkerettens regler som er knyttet til leveransen, herunder relevante FN-vedtak som Norge er forpliktet av. Leverandøren plikter å påse at de selv eller underleverandører ikke kan knyttes til aktiviteter som kan bidra til brudd på slike rettigheter.

Akershus Energi sine kontrakter følger kravene i åpenhetsloven. I kontrakter tilstrebes det å sikre innsyn, mulighet for sanksjoner ved regelbrudd og ha mulighet for terminering hvis det skulle bli nødvendig. Disse bestemmelsene sikrer også muligheten for oppfølging iht. Allmenngjøringsforskriften.

For høyrisikoleverandører som medfører en iverende risiko for brudd på menneskerettighetene, skal selskapet følge nøye med på identifisert risiko og spore utfallet av eventuelle iverksatte tiltak, samt vurdere behovet for å iverksette ytterligere tiltak.

Ved mistanke om, eller økt risiko for brudd på menneskerettighetene, skal Akershus Energi vurdere å rådføre seg med lokale myndigheter, andre lokalt representerte ressurser og relevante frivillige organisasjoner. Eventuelle brudd vil følges opp.

I 2024 ble det ikke rapportert tilfeller av brudd på menneskerettigheter, lønns- og arbeidsvilkår i Akershus Energi sin oppstrøms eller nedstrøms verdikjede. Det er nedsett en plan for 2025, for oppfølging av leverandører som omhandles i allmenngjøringsforskriften, samt at det skal gjennomføres lovpålagt risikovurdering og kontroll av leverandører etter åpenhetsloven.

S2-2

Prossesser for kontakt med arbeidstakere i verdikjeden om påvirkninger

Dialog med arbeidere i verdikjeden skjer i hovedsak i det enkelte prosjekt/den enkelte kontrakt i linjen, men også via eller med støtte fra relevante fagressurser. Dialogen skjer først og fremst gjennom risikovurderinger og stikkprøvebaserte kontroller, som fastsettes i en årlig plan. I det enkelte prosjekt er det kontroll av enkeltarbeidere hvor dialogen skjer direkte med arbeidere i verdikjeden (via KU/KP i HMS-oppfølging). I kontrakter med leverandører utenfor Norge skjer dialogen med og via leverandør i kontraktsoppfølging, med mulighet for kontraktsfestet innsyn i arbeidsforholdene og direkte dialog med de ansatte arbeiderne. AE deltar i flere fagnettverk som Fornybar Norge, Solklyngen mfl. hvor konsekvenser og påvirkninger på arbeiderne i verdikjeden står høyt på dagsorden.

Det øverste operasjonelle ansvaret for at det gjennomføres dialog med arbeider i verdikjeden ligger hos det enkelte forretningsområdet.

Dette er et kontinuerlig forbedringsarbeid hvor Akershus Energi vil gå igjennom prosesser og rutiner for kontakt med arbeidere i verdikjeden for bedre å forstå deres perspektiver.

S2-3

Prosser for å avhjelpe negative påvirkninger og varslingskanaler for arbeidstakere i verdikjeden

Dersom Akershus Energi avdekker brudd på menneskerettigheter eller arbeidstakerrettigheter, enten gjennom innsynsrett eller på andre måter, så har vi sikret oss rett til å be leverandøren rette forholdet eller sanksjonere dersom forholdet ikke rettes. I ytterste konsekvens kan kontrakten termineres.

Alle kan varsle, men vi har per dags dato ingen særegen varslingskanal for eksterne, hvor de kan varsle om kritikkverdige forhold. Det må vurderes om gjeldende varslingskanal kan gjøres mer tilgjengelig for arbeidere i verdikjeden.

S2-4 / MDR-A

Tiltak og strategier for å håndtere påvirkninger på arbeidstakere i verdikjeden og effektiviteten av disse tiltakene

I 2024 ble organisatoriske forbedringer prioritert. Rutiner for oppfølging av Åpenhetsloven og Allmenngjøringsloven ble oppdatert. Det ble også gjort vesentlige endringer i

konsernets innkjøpspolicy, som ble oppdatert til å samsvare med gjeldende lover og forskrifter, inkludert åpenhetsloven. I tillegg ble klima, natur og miljø, anstendige arbeidsforhold, grunnleggende menneskerettigheter og informasjonssikkerhet innført som fokusområder.

Innenfor vår solsaltsning har vi flere deleide selskap. Selskapet Solgrid AS bruker Whitelist ved valg av leverandører, og vil bruke leverandørreklæring mot fremtidige leverandører. I tillegg vil kontraktene for fremtiden inneholde sanksjonsmuligheter. Solgrid vil fortsette å jobbe med bransjen for å få mulighet til å gjennomføre revisjoner, og oppfølging av de identifiserte risikoleverandørene. Det deleide selskapet Soleie AS vil også jobbe sammen med bransjen for å sikre mulighet til å gjennomføre sanksjoner samt at fremtidige kontrakter vil inneholde sanksjonsmuligheter.

Forretningsområdet «Sol» etterspør EPD i Norge fra en tredjepart. Soleie kjøper kun europeisk/amerikansk festesystem. Fusen (deleid selskap) og Soleie bruker samme paneler, vanlig kjøpskontrakt.

Mål og indikatorer for ansatte i verdikjeden

S2-5 / MDR-T

Mål og indikatorer for hvordan vesentlige negative påvirkninger skal håndteres, positive påvirkninger styrkes og vesentlige risikoer og muligheter håndteres

Akershus Energi har ambisjoner om å indentifisere relevante mål, måleindikatorer og etablere en effektiv prosess for oppfølging av måloppnåelsen knyttet til arbeidere i verdikjeden i 2025.



ESRS S3

Berørte lokalsamfunn

Strategi og forretningsmodell

ESRS 2 SBM-3:

Vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter og deres samspill med strategi og forretningsmodell

Akershus Energi jobber kontinuerlig med å styrke våre relasjoner til lokalsamfunn som påvirkes av våre prosjekter enten direkte eller indirekte gjennom vår eksisterende virksomhet eller i utviklingsprosjekter. Gjennom tidlig og kontinuerlig dialog søker vi å sikre at berørte parter gis mulighet til å uttrykke sine synspunkter og bidra i beslutningsprosessen.

Lokalsamfunnet kan påvirke vår forretningsmodell og strategi gjennom krav om bærekraft, medvirkning i prosjekter og aksept for utbygging. Motstand fra lokalsamfunnet kan forsinke eller stoppe prosjekter, mens støtte kan sikre raskere gjennomføring og bedre sameksistens. Lokale miljøhensyn kan føre til strengere reguleringer og behov for avbøtende tiltak, som påvirker kostnader og prosjektutforming. Samarbeid med lokalsamfunnet gir muligheter for utvikling av lokale arbeidsplasser, samfunnsprosjekter og grønn energiomstilling.

ESRS S3

IROer innen berørte lokalsamfunn



Tidshorisonter		
Kort	Mellomlang	Lang
< 1 år	1-5 år	> 5 år

Undertema	IRO	Hvor i verdikjeden	Beskrivelse	IRO-Utvikling		
				- Synkende	~ Stabil	+ Økende
Lokalsamfunns økonomiske, sosiale og kulturelle rettigheter						
Lokalsamfunns økonomiske, sosiale og kulturelle rettigheter	Negativ påvirkning	Egne aktiviteter	Positiv påvirkning på samfunnet ved å sikre tilgang til stabil og forutsigbar fornybar kraft. Akershus Energi har også en positiv påvirkning på lokalsamfunnet gjennom å tilby lærlingplasser og i tur øke kompetansen til arbeidsstyrken i samfunnet.	+	+	+
Lokalsamfunns økonomiske, sosiale og kulturelle rettigheter	Risiko	Egne aktiviteter	Risiko knyttet til at eksterne varslere ikke blir hørt. Videre risiko for at alvorlige hendelser som følge av kraftvirksomheten gir skader eller dødsfall blant lokalsamfunn.	+	+	+



Retningslinjer for håndtering av påvirkninger, risikoer og muligheter

S3-1:

Strategier for berørte samfunn

Akershus Energi har en tydelig strategi for hvordan vi forholder oss til og kommuniserer med lokalsamfunn. Dette er forankret i vår kommunikasjonsstrategi og våre tre hovedprinsipper for god kommunikasjon:

- At vår kommunikasjon skal skape forståelse og tillit
- Kommunikasjonen skal redusere avstanden mellom oss og målgruppene våre
- Være åpen, ærlig, enkel og faktabasert

Kommunikasjonsstrategien bygger på:

- **Kontinuerlig involvering:** Aktiv deltagelse i høringsprosesser, på folkemøter og direkte dialog under konsesjonsprosesser for å fremme medvirkning
- **Lokal tilstedeværelse:** Deltakelse på lokale konferanser, næringsmøter og samarbeidsfora for å skape dialog og tillit.
- **Digitale kommunikasjonskanaler:** Løpende oppdateringer om prosjekter og bærekraftsarbeid via våre nettsider, prosjektets nettsider, pressemeldinger og i sosiale medier

I 2025 vil selskapet etablere en ekstern varslingskanal for å legge til rette for tilbakemeldinger fra lokalsamfunnet.

S3-2:

Rutiner for kontakt med berørte samfunn om påvirkninger

Akershus Energi har en systematisk tilnærming for å engasjere berørte lokalsamfunn i forbindelse med søknadsprosesser for konsesjon etter energiloven og plan- og bygningsloven. Engasjementet gjennomføres i samsvar med kravene fra Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) og relevante myndigheter. Tilnærmingen til lokalsamfunnsengasjement tilpasses ulike teknologier, ettersom virkningene av vindkraft, fjernvarme, vannkraft (inkludert oppgraderingsprosjekter) og solkraft varierer betydelig.

For Akershus Energi er tidlig dialog og informasjon viktig. Akershus Energi sikrer tidlig involvering av lokalsamfunn gjennom åpne informasjonsmøter, høringer og skriftlig kommunikasjon i forkant av konsesjonssøknader. Dette inkluderer:

- **Tidlig varslings:** Varsling av planlagte tiltak til berørte parter, inkludert kommuner, grunneiere, og frivillige organisasjoner. Potensielt urfolksrepresentanter (f.eks. Sametinget) om lokasjonsbildet skulle endre seg.
- **Folkemøter og høringer:** Gjennomføres i tråd med NVEs veiledning for medvirkning, med tydelig informasjon om hvordan innspill vurderes
- **Øvrig kommunikasjon:** dialogmøter, e-post, brev, nyhetsbrev, nettsideoppdateringer og informasjon i media sikrer løpende informasjon

Spesifikke forskjeller for hver teknologi:

- **Vindkraft:** Krever utstrakt dialog med lokalsamfunn på grunn av synlighet i landskapet, støy, fugleliv og potensielle inngrep i urfolksområder og reindrift.
- **Vannkraft (nybygg eller oppgradering):** Har ofte innvirkning på vannføring, biologisk mangfold og friluftsliv, noe som gjør samarbeid med lokale fiskerlag, friluftsansjoner og kommuner er viktig.
- **Solkraft:** Har som regel lavere miljøpåvirkning, men krever dialog med grunneiere og landbruksinteresser, særlig der solkraftverk etableres på dyrket mark eller i kombinasjon med beiteområder.
- **Fjernvarme:** Påvirker primært urbane områder og krever tett samarbeid med kommuner, bygningseiere og næringsaktører for å sikre at utbyggingen er godt tilpasset eksisterende infrastruktur.

Forankring i kommunikasjonsstrategien: I tråd med våre kommunikasjonsprinsipper – åpenhet, ærlighet, enkelhet og faktabasert informasjon – sørger vi for:

- Proaktivt arbeid mot lokal- og bransjepresse
- Aktiv deltagelse på relevante åpne møter, konferanser og næringssamlinger
- Kontinuerlig tilstedeværelse i sosiale medier og på nettsider.



S3-3

Rutiner for å avhjelpe negative påvirkninger og kanaler der berørte samfunn kan gi uttrykk for bekymringer

Den norske konsesjonsprosessen for fornybare energiprojekter sikrer at lokalsamfunnets interesser og bekymringer blir vurdert gjennom en strukturert og offentlig beslutningsprosess. Prosessen ledes av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) og involverer flere stadier der lokale myndigheter, berørte parter og allmennheten kan delta.

- **Varsling og forhåndsmelding:** Før en søknad sendes inn, må utbygger varsle om planene og gjennomføre en forhåndsmelding med forslag til konsekvensutredning. Lokalsamfunn, kommuner og interesseorganisasjoner får anledning til å gi innspill på hvilke konsekvenser som må vurderes.
- **Konsekvensutredning:** Utbygger utarbeider en omfattende vurdering av hvordan prosjektet vil påvirke natur, landskap, samfunn og miljø. Lokale interesser, som støy, naturinngrep, biologisk mangfold og friluftsliv, blir kartlagt og vurdert.
- **Offentlig høring og medvirkning:** Når konsesjonssøknaden er sendt, legges den ut til offentlig høring. Lokalsamfunn, kommuner, interessegrupper og enkeltpersoner kan sende inn innspill, bekymringer og motforestillinger.
- **Kommunal og regional vurdering:** Kommuner og fylkeskommuner gir sin anbefaling basert på lokale interesser og arealplanlegging. Dersom kommunene er imot prosjektet, vil dette veie tungt i beslutningsprosessen.
- **NVE og myndighetsbehandling:** NVE vurderer alle innspill før de gir en innstilling til konsesjonsvedtak. Olje- og energidepartementet kan være endelig beslutningstaker ved store prosjekter. Klager fra lokalsamfunn kan føre til ny vurdering og i enkelte tilfeller omgjøring av vedtaket.
- **Etterfølgende tilsyn og oppfølging:** Dersom konsesjon gis, stilles det krav om miljøoppfølging og avbøtende tiltak. Lokalsamfunnet kan fortsatt påvirke gjennom rapportering og kontroll av at utbygger overholder vilkårene.

Gjennom denne prosessen sikrer den norske konsesjonsordningen at lokalsamfunnets interesser blir vurdert og at prosjekter ikke gjennomføres uten grundig konsekvensanalyse og medvirkning.

Utover del lovpålagte prosessen gjennomfører Akershus Energi også egne tiltak for å sikre at vi ikke bare oppfyller myndighetenes krav men også bygger tillit og ivaretar lokalsamfunnets interesser gjennom hele prosjektets livsløp. Vi deltar aktivt i samfunnsdebatten i lokale medier og publiserer regelmessig oppdateringer og informasjon på egne nettsider og i sosiale medier. I prosjekter gjennomfører vi også informasjonsmøter der det er behov og har kontinuerlig dialog med lokale interessenter.

S3-4

Tiltak og ressurser knyttet til vesentlige påvirkninger på berørte samfunn og effektiviteten av disse tiltakene

Akershus Energi gjennomfører et bredt spekter av tiltak for å håndtere vesentlige påvirkninger på lokalsamfunn. Vårt arbeid er forankret i prinsippene om åpenhet, tilgjengelighet og faktabasert kommunikasjon. Tiltakene inkluderer både fysiske arrangementer og digitale initiativer som tilpasses ulike prosjekter og målgrupper.

Eksempler på fysiske tiltak:

- Deltakelse på folkemøter, åpne informasjonsmøter og lokale konferanser for å fremme dialog og innhente synspunkter.
- Arrangering av egne temamøter og paneldiskusjoner for å belyse aktuelle spørsmål knyttet til våre prosjekter.
- Aktiv tilstedeværelse i næringsnettverk, bransjefora og forskningssamarbeid for å styrke dialogen med interessenter.

Eksempler på digitale tiltak:

- Publisering av informasjon og oppdateringer på egne nettsider og i sosiale medier for å nå et bredt publikum.
- Opprettelse av egne prosjektundersider med fakta, spørsmål og svar samt kontaktmuligheter.
- Digitale kampanjer, som informasjonsfilmer og innholdsserier, for å øke bevisstheten om kraftproduksjon for allmennheten og sikkerhet for de som bor og beveger seg i nærheten av kraftverk.

Vurdering av tiltakenes effektivitet:

- Innsikt og læring: Regelmessige arrangementer og digitale tiltak gir oss verdifull innsikt i lokalsamfunnets behov, forventninger og bekymringer.
- Relasjonsbygging: Deltakelse i møter og nettverk styrker relasjonene til lokale aktører.
- Opplysning og sikkerhet: Digitale informasjonskampanjer bidrar til økt forståelse og trygghet i lokalsamfunnene.

Denne overordnede tilnærmingen viser hvordan Akershus Energi arbeider for å håndtere vesentlige påvirkninger på berørte samfunn gjennom en bred portefølje av kommunikasjons tiltak.



Mål og indikatorer

S3-5:

Mål for hvordan vesentlige negative påvirkninger skal håndteres, positive påvirkninger styrkes og vesentlige risikoer og muligheter håndteres

I tråd med vårt engasjement for kontinuerlig forbedring vil Akershus Energi i 2025 prioritere arbeidet med å definere konkrete nøkkelindikatorer (KPIer) for å vurdere effekten av våre tiltak og identifisere muligheter for forbedring. Dette arbeidet skal legge grunnlaget for systematisk oppfølging av våre påvirkninger på berørte samfunn, samt styrke vår evne til å rapportere fremgang på en transparent og målbar måte.



Forretningsadferd

Styring

GOV-1: Rollen til forvaltnings-, tilsyns- og styringsorganene

Som tidligere beskrevet i bærekraftsberetningen, er rollen til administrasjons-, ledelse- og tilsynsorgan rundt forretningsadferd og drift forankret gjennom Akershus Energis styrende dokumenter eid av styret og konsernledelsen.

I Akershus Energi har vi et profesjonelt styre som foruten å være selskapets øverste ledelse, og derigjennom sørge for organisering av selskapet og sørge for at det fastsetter budsjetter og retningslinjer også skal sørge for at Akershus Energi fremmer samfunnsansvarlig drift, og en bærekraftig utvikling, med oppfølgingsansvar for bærekraftsarbeidet og nødvendig rapportering. Dette er synliggjort gjennom styreinstruks, instruks for konsernsjef og redegjørelse for eierstyring og selskapsledelse.

Vår andrelinje består av compliance, risk og internrevisjon som er tilsynsorganer for forretningsadferd som overvåker, kontrollerer og vurderer risiko samt etterlevelse av krav til forretningsadferd. Etterlevelse av krav vurderes gjennom uavhengige vurderinger, varslingsaker og håndtering av disse.

Ekspertisen til administrasjons-, ledelse- og tilsynsorganene rundt forretningsadferd og drift holdes ved like gjennom kontinuerlig vurdering av styrende dokumenter og forbedringsarbeid, samt rapporter fra compliance, risk og internrevisjonen. Eventuelle endringer på rutiner og retningslinjer i tråd med forbedringsarbeidet på forretningsadferd besluttet av konsernledelsen, og av styret på overordnede styringsdokumenter.

IROer innen forretningsadferd



Tidshorisoner		
Kort	Mellomlang	Lang
< 1 år	1-5 år	> 5 år

Undertema	IRO	Hvor i verdikjeden	Beskrivelse	IRO-Utvikling		
				- Synkende	~ Stabil	+ Økende
Forretningsatferd						
Cyberisiko	Risiko	"Oppstrøm Egne operasjoner Nedstrøm"	Risiko for cyberangrep mot konsernet og eventuell avbrudd i produksjon, som kan gi store økonomiske konsekvenser for Akershus Energi.	~	+	+
Skatt	Påvirkning	Egne operasjoner	Akershus Energi har en positiv påvirkning på samfunnet gjennom økt verdiskaping og styrker offentlige budsjetter gjennom skattebetaling.	~	+	+
Korrupsjon og bestikkelser	Risiko	"Oppstrøm Egne operasjoner"	Det er en iboende risiko for at korrupsjon oppstår, spesielt knyttet til hverdagskorrupsjon med mindre leverandører med etablert forhold til innkjøper.	~	~	~
Beskyttelse av varslere	Risiko	Egne operasjoner	Det er en risiko for at varslere ikke følges opp i tilstrekkelig grad som kan føre til negativ oppmerksomhet og redusert tillitt.	~	~	~
Politisk engasjement og lobbyvirksomhet	Risiko	Oppstrøm Egne operasjoner	Akershus Energi har en risiko knyttet til å få dårligere rammevilkår for fornybar energi. Risikoen omhandler hovedsakelig konsesjoner og områdereguleringer. Uforutsigbare og uoversiktlige rammebetingelser utgjør også en risiko for negativ konsekvens på Akershus Energis lønnsomhet, investeringsmuligheter og gjennomføringsgrad. Dialog med politisk ledelse, kommuner samt grunneiere om lønnsomhet og kompensasjon er viktig for oppnå strategiske mål.	~	+	~



Retningslinjer for håndtering av påvirkninger, risikoer og muligheter

IRO-1:

Beskrivelse av prosessene for å identifisere og vurdere vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter

Akershus Energis prosess for å identifisere og vurdere vesentlige risikoelementer, påvirkninger og muligheter inngår i risikostyringen som er beskrevet i figur for risikostyringsprosessen vår. Funksjoner innen compliance, risk og innkjøp – med innspill fra bærekraft, innkjøp og CISO-gruppe på IT-sikkerhet har alle en rolle i å fremme etisk forretningsadferd ved å forebygge og avdekke risiko relatert til overholdelse av regelverk og interne styringsdokumenter. Vurderinger av det iboende risikobildet og risikoreduserende tiltak er også et tverrgående ansvar med oppsummering av risikobildet fra Risk. I Akershus Energi er følgende avdelinger mest utsatt for korrupsjon og bestikkelser:

- Våre forretningsområder; Vind, Vann, Varme og Infrastruktur, i prosjekt- og investeringsdimensjonen (de faktisk gjennomfører innkjøp)
- Økonomi; gjennom håndtering av fakturaflyt og bankbetalinger
- Innkjøpsfunksjonen; som gir 1. linjen råd, fasiliteter innkjøpsprosesser og evaluerer tilbud

Løpende risikovurderinger rundt leverandører, tjenester, produkter og materialer gjennomføres løpende i førstelinjen i drift og prosjekter.



G1-1:

Retningslinjer for forretningsadferd

I Akershus Energi dekker våre leveregler (Code of Conduct) etisk forretningsadferd, men det vil i 2025 prioriteres å utarbeide ytterligere prosedyrer i tråd med ESRS-kravene.

Akershus Energi har etablert en varslingskanal for å identifisere, rapportere og undersøke bekymringer om ulovlig oppførsel eller handlinger som bryter med selskapets etiske retningslinjer. Gjennom varslingskanalen kan både ansatte og andre enkelt rapportere sine bekymringer. Ansvar for forvaltningen av varslingsstjenesten ligger hos Compliance, og det er Compliance manager som leder varslingssekretariatet, hvor alle innmeldte saker blir behandlet. I tråd med lovverk og rettspraksis skal varslings saker alltid forsøkes løst på lavest mulig nivå. I Norge stiller Arbeidsmiljøloven krav til beskyttelse av gjengjeldelse ved varslings. I Akershus Energi følger vi lovens krav, noe som også er beskrevet i varslingsrutinene.

Alle nyansatte i Akershus Energi får en gjennomgang i varslingsrutiner. Varslingsreglene er også beskrevet i leveregler som alle ansatte plikter å lese årlig.

G1-2:

Håndtering av forbindelser med leverandører

Vår beskrivelse av innkjøpsprinsipper relatert til rettfærdig konkurranse er ytterligere beskrevet under taksonomien. I tillegg til prinsipper for rettfærdig konkurranse ble klima, natur og miljø, anstendige arbeidsforhold, grunnleggende menneskerettigheter og informasjonssikkerhet innført som fokusområder. Det arbeides kontinuerlig med å spesifisere ytterligere detaljer rundt sosiale- og miljømessige kriterier for leverandørene.

G1-3: OBS FARGE

Forebygging og oppdagelse av korrupsjon og bestikkelser

For å forebygge korrupsjon er åpenhet viktig, derfor publiserer vi finansielle tall og på våre hjemmesider. Vi er åpne om vårt eierskap og våre investeringer i tilknyttede selskaper, samt våre ansattes roller i disse selskapene.

Vi skal være åpne og transparente i vår økonomistyring og kommunisere relevant forretningsinformasjon i sin helhet og til rett tid til våre ansatte, eiere og samarbeidspartnere. Vi følger de til enhver tid gjeldende lover og regler for løpende regnskapsførsel og avleggelse av årsregnskaper i tillegg til alminnelige prinsipper for god forretnings- og regnskapsskikk og relevante regler knyttet til våre børsnoterte obligasjoner. Alle skal ha tillit til at de avgjørelser som tas i Akershus Energi tas uten utenforliggende påvirkning og til det beste for selskapet og dets eiere.

Til levereglene følger det detaljerte regler om mottak av gaver samt innkjøpsregler, herunder krav til konkurranseutsetting over visse terskelnivå. Det finnes rutiner for ansattes handel med verdipapir, og godkjenningsordning hvis våre ansatte ønsker eksterne styreverv for å unngå spørsmål om habilitet. For å avdekke korrupsjon har Akershus Energi en tilgjengelig varslingskanal for å sikre muligheter for å si ifra ved mistanker og misligheter. Eventuelle påstander i varslingskanalen vil håndteres av varslingsgruppen. Gruppen ledes av Compliance Manager, og består av en HR-ressurs i tillegg til en fra konsernledergruppen. Denne gruppen nedsetter en varslingsgruppe som skal være uavhengighet og håndtere påstander eller tilfeller av korrupsjon og bestikkelser. Om nødvendig hentes inn ekstern støtte. En eventuell påstand om korrupsjon eller økonomiske misligheter vil måtte granskes for å identifisere avdekke om påstand eller mistanke er korrekt. Basert på konklusjonen vil selskapet iverksette nødvendige tiltak.

Akershus Energi gjennomfører minst annet hvert år opplæring for alle ansatte innenfor antikorrupsjon. I løpet av regnskapsåret 2024 ga Akershus Energi

opplæring til alle ansatte innen antikorrupsjon. Opplæringen inneholdt en teoretisk gjennomgang av temaet korrupsjon og bestikkelser, antikorrupsjonsarbeidet i Akershus Energi og en praktisk dilemmadiskusjon med reelle dilemmaer. Vi sikter på opplæring for alle ansatte annet hvert år samt at alle nyansatte følger opplæring i nyansattprogrammet.

Det ligger til Compliance rollen å rapportere eventuelle hendelser i varslingskanalen til ledelse og styret, men en slik rapporteringslinje til styret er i 2024 ikke formalisert.

Opplæring innen antikorrupsjon	
Opplærte:	Alle ansatte
Hyppighet:	Annethvert år
Fremgangsmåte:	
-Klasserom	1t
-Dilemmatrening	1t
-Digitalt	N/A
-Selvstudie	N/A
Temaer	
-Leveregler (Code of Conduct)	✓
-Definisjoner korrupsjon og bestikkelser	✓
-Prosedyrer for mistanke/varsling	✓
-Antikorrupsjonsarbeidet i Akershus Energi	✓
-Konsekvenser av korrupsjon	✓
-Dilemmaer	✓

Mål og indikatorer

MDR-T:

Mål og indikatorer for forebygging av korrupsjon og bestikkelser

Retrospekt						Milepæler og mål
Indikator	Enhet	2022	2023	2024	Endring	Mål
Registrerte varsler	Antall	N/A	N/A	2	+ 2	Defineres 2025
Kritikkverdige forhold	Antall	N/A	N/A	0	-	Defineres 2025
Tilfeller av korrupsjon og bestikkelser	Antall	N/A	N/A	0	0	Defineres 2025

G1-4:

Tilfeller av korrupsjon og bestikkelser

Akershus Energi hadde ingen bekreftede hendelser med korrupsjon eller bestikkelser i løpet av rapporteringsperioden.



Egndefinert tema: IT-sikkerhet

Gjennom dialog med interne og eksterne interessenter er det kartlagt ytterligere vesentlige temaer av betydning for Akershus Energi, som ikke dekkes av ESRSenes bruttoliste over bærekraftstemaer. Akershus Energi identifiserer IT-sikkerhet som et selskapsspesifikt viktig område. I forbindelse med økt trusselvurdering har IT-sikkerhet vært et spesielt strategisk prioritert tema både nasjonalt og i Akershus Energi.

Governance

GOV:

Styring og ansvar innen IT-sikkerhet

Akershus Energi har etablert en CISO-gruppe, utnevnt av konsernledelsen, med ansvar for å sikre konsernets informasjonssikkerhet og etterlevelse av relevante krav. Gruppen rapporterer til konsernledelsen og styret og sikrer at virksomheten har oppdaterte systemer, rutiner og en organisasjon som ivaretar informasjonssikkerhet, risikostyring og compliance.

Risikostyringen er forankret hos Risk Manager, som kvartalsvis oppdaterer risikovurderinger i samarbeid med IT-sikkerhetskoordinator. Risikoer vurderes ut fra sannsynlighet og konsekvens, og klassifiseres i en risikomatrix med trafikklys der rød sone har høyest prioritet.

IT-avdelingen rapporterer kvartalsvis til Risk Manager, som videreformidler informasjonen til konsernledelsen og styret. CISO-gruppen fremlegger ledelsens gjennomgang for selskapsledelsen én til to ganger årlig, hvor status og fremdrift for informasjonssikkerhetsarbeidet evalueres. For kritisk OT-infrastruktur og kontornettverk gjennomføres det årlige ROS-analyser for å avdekke sårbarheter.

Identifiserte risikoer fra ROS analysene adresseres videre i en handlingsplan.

NIS2 benyttes som rammeverk når man vurderer selskapets sikkerhetsnivå. Selskapsledelsen sammen med CISO-gruppen fastsetter konsernets ambisjonsnivå og strategi for informasjonssikkerheten.

Strategi og forretningsmodell

SBM:

IT-sikkerhet i strategi og forretningsmodell

Informasjonssikkerhet er en integrert del av Akershus Energis strategi og forretningsmodell. Som en virksomhet innen fornybar energi er konsernet avhengig av sikre IT-systemer for å beskytte kritisk infrastruktur, sikre stabil drift og oppfylle regulatoriske krav. For å ivareta dette har konsernet etablert en struktur der informasjonssikkerhet er en del av risikostyring og beslutningsprosesser på alle nivåer. CISO-gruppen har mandat til å sikre at sikkerhetsarbeidet er operasjonelt forankret, mens Risk Manager og IT-ledelsen sørger for at cybersikkerhet er en kontinuerlig del av konsernets overordnede risikovurdering.

Samarbeid med eksterne aktører, som KraftCert og selskapets SOC-tjeneste, bidrar til en mer robust sikkerhetsstrategi. KraftCert gir løpende informasjon om trusselbildet i energisektoren, mens SOC-partneren bistår med overvåking og respons på mistenkelige hendelser. Konsernet deltar også i bransjeinitiativer, som seminarer og beredskapsøvelser i regi av KraftCert eller NVE, for å styrke beredskapen.

Informasjon fra samarbeidspartnere er sentral for prioritering av sikkerhetstiltak. SOC-tjenesten gir oss varsler om sikkerhetshendelser og analyser av trender innenfor Cyberangrep, mens KraftCert identifiserer og varsler sårbarheter i teknologi og utarbeider bransjespesifikke trusselvurderinger. NVE fastsetter krav til beredskap gjennom kraftberedskapsforskriften, og både konsernstyret gjennom

nom internrevisor og NVE gjennomfører revisjoner for å sikre etterlevelse.

Retningslinjer for håndtering av påvirkninger, risikoer og muligheter

MDR-P:

Policy og retningslinjer for IT-sikkerhet

Akershus Energi sin Policy for informasjonssikkerhet stadfester Akershus Energi sine overordnede mål for informasjonssikkerhet, og hvordan vi sikrer informasjonens konfidensialitet, integritet og tilgjengelighet. Policyen gjelder for hele konsernet og heleide datterselskaper, der forretningsområdene har ansvaret for videre integrering av Akershus Energi sine respektive virksomhetsstrategier.

Akershus Energi baserer sitt arbeid med informasjonssikkerhet på blant annet NIS2, NSMs grunnprinsipper og Kraftberedskapsforskriften. Videre bygger vi vårt arbeid på en risikobasert tilnærming med utgangspunkt i følgende prinsipper:

- Sikkerhetskultur og bevissthet
- Risikobaserte valg og veiledning
- Integrert informasjonssikkerhet
- Beskyttelse og tilgangsstyring
- Proaktiv deteksjon og beredskap

Alle ansatte plikter å følge obligatoriske krav, og skal ved signatur bekrefte at de er inneforstått med policyens innhold. Policyen for informasjonssikkerhet eies av konsernsjef. Styringsgruppen for cyber- og informasjonssikkerhet (CISO) er videre ansvarlig for å sikre årlig revisjon av Akershus Energi sitt styringssystem for informasjonssikkerhet (ISMS), følge opp etterlevelsen, rapportere på sikkerhetstilstand, samt sørge for at styringssystemet til enhver tid er oppdatert i tråd med risikobildet og interne/eksterne krav.

MDR-A:

Tiltak og ressurser innen IT-sikkerhet

Akershus Energis tilnærming til IT-sikkerhet styres av vår strategi for håndtering av cyberrisiko, som sikrer effektive og målrettede tiltak på riktig nivå i organisasjonen. Strategien er utformet for å prioritere tiltak slik at driften kan beskytte sine eiendeler mot cybertrusler på en balansert måte. Dette bidrar til økt effektivitet og forhindrer både overinvestering og manglende oppfølging av relevante risikoer. For å sikre kontinuerlig forbedring har Akershus Energi etablert et styringssystem for informasjonssikkerhet (ISMS), som revideres årlig. Alle identifiserte avvik følges opp med tiltak, og gjennom CISO-gruppens oppfølging av revisjoner sikres et tilstrekkelig sikkerhetsnivå i virksomheten.

Vi benytter et årshjul for å følge opp faste rutinetiltak som skal gjennomføres i løpet av året. Dette i tillegg til de prioriterte sikkerhetstiltakene som er besluttet å gjennomføre i 2025.

Mål og indikatorer

MDR-T:

Mål og indikatorer for IT-sikkerhet

Vårt mål er kontinuerlig forbedring av sikkerhetsmodenheten, og vi benytter etablerte metoder for å måle og utvikle våre sikkerhetsprosesser. Gjennom risikobasert tilnærming, regelmessige vurderinger og implementering av sikkerhetstiltak sikrer vi en robust og bærekraftig IT-sikkerhet som støtter Akershus Energis behov. Vi har interne indikatorer, og jevnlig revisjoner av eksterne, for å måle effekten av både dag-til-dag- og forbedringsarbeidet.



Egendefinert tema: Skatt

Gjennom dialog med interne og eksterne interessenter er det kartlagt ytterligere vesentlige temaer av betydning for Akershus Energi, som ikke dekkes av ESRs bruttoliste over bærekraftstemaer. Akershus Energi identifiserte Skatt som et selskapsspesifikt tema, og har rapportert på teamet siden 2023.

Governance

GOV:

Styring og ansvar innen skatt

Styret har det overordnede ansvaret for skatt, mens økonomiavdelingen håndterer den løpende skatteberegningen, rapporteringen og revisjonen. For å sikre at Akershus er oppdatert på endringer i skattepraksis og nye myndighetskrav som påvirker oss, deltar Akershus Energi aktivt i Fornybar Norges skatteforum. Ved behov for tolkning av komplekse skatteregelverk benytter konsernet eksterne skatterådgivere.

Vannkraft er imidlertid underlagt et annet skatteregime enn resten av konsernet med grunnrenteskatt og andre særskatter, og konsernet må sikre at det ikke gjøres feil med allokering av kostnader mellom skatteregimene. All vannkraft i konsernet er organisert i egne AS. I tillegg til kostnader som oppstår direkte i disse selskapene, blir de belastet for tjenester som kjøpes fra konsernet, som er forankret i konserninterne avtaler som fornyes årlig. Kostnadsfordelingen som ligger til grunn for disse avtalene følger i stor grad relativt objektive nøkler, som antall ansatte, antall bilag, antall kvadratmeter o.l. Fordelingsnøklerne vurderes årlig av virksomhetslederne, men ligger i stor grad konsekvent fra år til år og er beskrevet og begrunnet for hvert område/type kostnad.

Selskapets skatteforpliktelser inkluderer blant annet:

- Grunnrenteskatt på vannkraftproduksjon
- Naturressursskatt til fylkeskommuner og kommuner
- Eiendomsskatt til kommunene
- Alminnelig inntektsskatt
- Diverse avgifter og konsesjonsbaserte ordninger

Strategi og forretningsmodell

SBM:

Skatt i strategi og forretningsmodell

Selskapsspesifikke risikoer og muligheter

Skatt påvirker konsernets investeringsbeslutninger, strategiske prioriteringer og lønnsomhet innenfor både eksisterende vannkraftverk og nye fornybarprosjekter, spesielt vindkraft. Kraftpris og valutakurs er faktorer som har stor innvirkning på selskapets skatteforpliktelser, særlig innen grunnrenteskatt og andre særskatter. Akershus Energi jobber derfor med løpende risikostyring, prognoser og scenarioberegninger for å sikre at investeringer er økonomisk bærekraftige innenfor gjeldende skatteregler.

Skatt er en integrert del av Akershus Energis lønnsomhetsberegninger, men investeringer besluttet hovedsakelig på grunnlag av vedlikeholdsbehov, myndighetspålegg for vannkraft samt strategiske prioriteringer innen ny fornybar energi. Forutsigbare skatteregler er avgjørende for å kunne gjennomføre langsiktige investeringer, og konsernet overvåker kontinuerlig hvordan skatteendringer kan påvirke økonomiske beslutninger.

Selskapsspesifikke positiv påvirkninger

For å sikre transparens og forståelse blant våre interessenter rapporterer vi vår verdiskapning til samfunnet ved å vise våre mange skattebidrag. Dette gjør vi i «Verdiskapningsregnskapet». MVA er ikke inkludert i verdiskapningsregnskapet. Grunnrenteskatt, særskatter

og produksjonsavgift fra Odal Vindkraftverk vises heller ikke i fremstillingen, da selskapet ikke er en del av konsernet, men tas inn som tilknyttet selskap.

MDR-P:

Policy og retningslinjer for skatt

Skatt er strengt regulert gjennom lover og forskrifter, og Akershus Energi bruker betydelige ressurser for å sikre at dette håndteres korrekt. I tillegg til egne ansatte, har konsernet knyttet til seg ekstern ressurs som gir ekstra arbeidskapasitet i pressede perioder samt sikrer oppdatert kompetanse på lovgivning. Akershus Energi har også en representant i Fornybar Norges «Fagforum for skatt», som fungerer som kanal for informasjon, faglig oppdatering og koordinering av innspill til skattemyndigheter, Finansdepartementet og politikere, samt deltar på den årlige «Fornybarnæringens skattedag» i regi av Fornybar Norge. Selskapet sender i spesielle tilfeller også inn egne høringsinnspill i forbindelse med endringer i skatte- og avgiftsregler, samt deltar på seminarer i regi av eksempelvis Skatteetaten ved endringer i og utvikling av løsninger for innrapportering av skatt.

I enkelte saker kan det være rom for vurderinger og tolkninger, og konsernet benytter skattejurister fra konsulent- og advokatselskaper til avklaringer og rådgivning. I enkelte tilfeller kontaktes Skattekontoret for storbedrifter eller Finansdepartementet. Det gis tilleggsinformasjon i vedlegg til skattemeldingen dersom det er usikkerhet rundt tolkning av lovgivningen for å sikre at konsernet ikke vil bli ilagt tilleggsskatt. Konsernet har ikke hatt tvister knyttet til skatt eller avgifter som har vært behandlet av rettsapparatet siden konsernetableringen i 1996, men har ved et par tilfeller deltatt som partshjelper for andre kraftselskaper via vår bransjeorganisasjon Energi Norge (nå Fornybar Norge). Vi er ikke kjent med at konsernet noen gang har blitt ilagt bøter eller straffeskatt av skattemyndighetene som følge av feil.

MDR-A:

Tiltak og ressurser innen skatt

Siden 2023 har Akershus Energi publisert et kapittel i årsrapport tilknyttet ansvarlig skattepraksis og fordeling. Vi arbeider kontinuerlig gjennom året med tiltak relatert til:

- Interne rutiner og revisjoner for å sikre korrekt skattehåndtering.
- Bruk av eksterne skattejurister ved komplekse tolkninger.
- Årlig vurdering av fordelingsnøkler for kostnadsallokering mellom ulike skatteregimer.
- Løpende prognoser for skatter og avgifter gjennom året for å ha oversikt over samlede skattekostnader med betydning for konsernets resultater.

Mål og indikatorer

MDR-T:

Mål og indikatorer for skatt

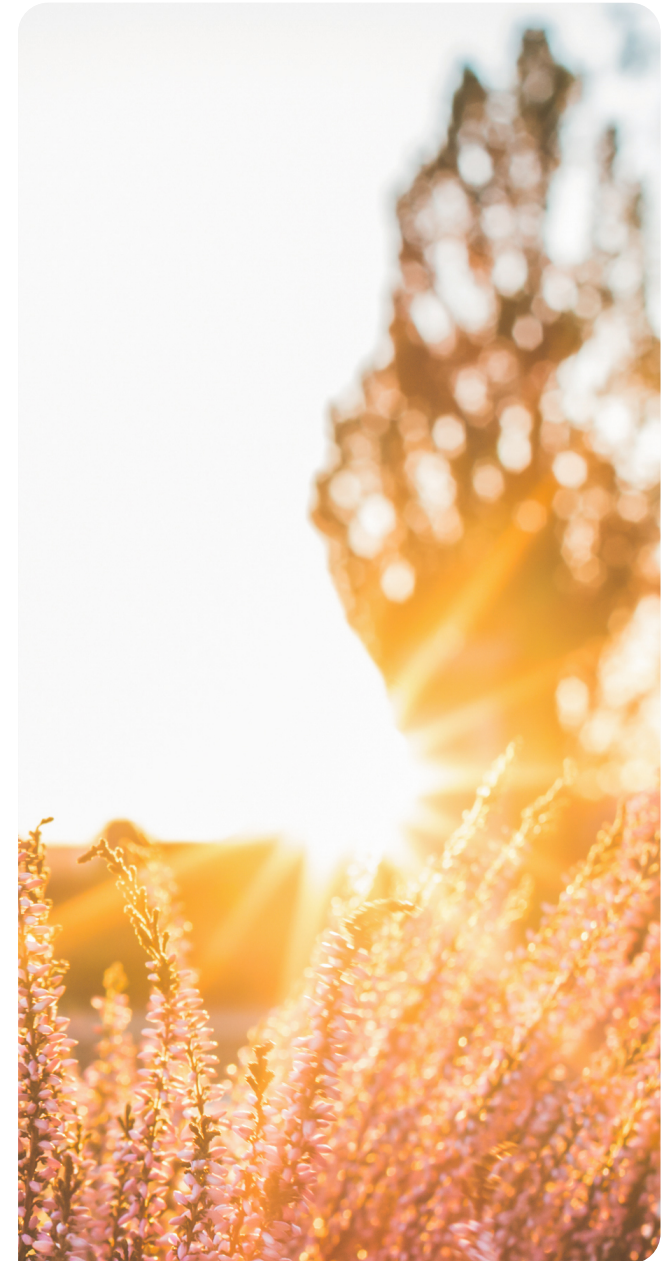
Selv om vårt mål er å opprettholde høy transparens rundt skatt og avgifter, har vi per i dag ikke formalisert spesifikke måltall eller indikatorer knyttet til åpen skatterapportering. Basert på dialog med våre interessenter vil vi i løpet av 2025 vurdere hvorvidt vi bør etablere konkrete mål for å måle effekten av vår skatterapportering.

Akershus Energis arbeid med ansvarlig skattepraksis er en kontinuerlig prosess. Vi evaluerer og oppdaterer jevnlig våre skatteforpliktelser for å reflektere endringer i virksomheten, regulatoriske krav og forventninger fra våre interessenter. Vi jobber kontinuerlig med å forbedre interne systemer for å sikre at skatteprosesser er strømlinjeformede og nøyaktige. Ved å definere klare mål og arbeide systematisk for å oppnå dem, ønsker vi å bidra positivt til lokal og nasjonal økonomi, samt til de samfunnene hvor vi opererer.



Årsberetning 2024

→ Hovedpunkter 2024 og utsikter fremover	s. 86	→ Vannkraft	s. 93
→ Konsernstruktur	s. 87	→ Fjernvarme	s. 93
→ Resultat, investeringer, finansiering og likviditet	s. 87	→ Vindkraft	s. 94
→ Finansiell risiko	s. 89	→ Solkraft	s. 94
→ Rating og verdivurdering	s. 90	→ Grønn infrastruktur	s. 94
→ Bærekraft	s. 90	→ Energihandel	s. 94
→ Arbeidsmiljø og likestilling	s. 92	→ Ansvarsforsikring	s. 94
→ Disponering av årets resultat	s. 93	→ Redegjørelse for eierstyring og selskapsledelse	s. 95



Akershus Energi leverer et solid resultat for 2024. Resultatet er preget av rekordhøy vannkraftproduksjon kombinert med en mer normal kraftpris i konsernets primære prisområde. Samtidig gir vindsegmentet et positivt bidrag til resultatet som følge av god fremdrift i reparasjonsarbeidet i Odal Vindkraftverk.

Hovedpunkter 2024 og utsikter framover

Resultatet for 2024 er preget av høy produksjon kombinert med stor variasjon i kraftprisene og et svært vått år. 2024 startet med en kraftig kuldeperiode på Østlandet, men en mild og vindfull vinter i Europa kombinert med halvering av gassprisene mot året før, medførte en kraftig reduksjon i markedsprisene. En relativt våt sommer og høst reduserte spotprisen ytterligere. I denne våte perioden førte import fra kontinentet til en god del timer med priser rundt null samt flere negative timer. I sum har 2024 gitt mer normale kraftpriser der året som helhet endte på 42 EUR/MWh, med variasjoner fra 81 EUR/MWh i januar til 11 EUR/MWh i august. Markedsprisene for 2025 indikerer nå et gjennomsnittlig prisnivå for året på prisnivå i overkant av 50 EUR/MWh.

Konsernet arbeider videre med å nå målene definert i ny langsiktig strategi fram mot 2035 med betydelige vekstmål og et ambisiøst mål for å ivareta natur og miljø. I tillegg til en målsetning om å realisere ny fornybar energi sammen med partnere, satser konsernet på lokale energi- og fleksibilitetsløsninger for å bidra til økt næringsutvikling og etablering av grønn industri på Østlandet. Mot dette målet har konsernet gjennom 2024 driftsatt det første storskala solkraftverket, Furuseth, med 6,4 GWh årlig produksjon. Konsernets solutvikler, Solgrid, har mottatt konsesjon på ytterligere ett prosjekt i Ørje samtidig som 6 prosjekter på totalt 130 MWp er levert enten til konsesjonsbehandling eller forhåndsmelding hos NVE. Det er også inngått samarbeidsavtale med Hafslund og Eidsiva om å utvikle, drifte og eie vindkraftverk i fellesskap, og

samarbeidet har bidratt til flere prosjekter som ligger i utviklingsfasen. Blant disse er ett vindkraftverk i Lillestrøm kommune klart for videre konsekvensutredning og arbeid med arealplan i kommunen. Parallelt har konsernet kjøpt en eierandel i Nordic Booster, og selskapene samarbeider om utvikling av batteri- og energiløsninger med styrings-systemer gjennom flere pilotprosjekter som vil bidra til lokal energiproduksjon og fleksibilitetsløsninger. Mulighetsstudien levert til Nes kommune med forslag til tiltak for å løse energiutfordringer og muligheter for fornybar energiproduksjon, er også et ledd i denne strategien, sammen med samarbeidsavtalen inngått med Institutt for energiteknikk for utvikling av fremtidsrettede energiløsninger på Kjeller.

Konsernet har også satt seg som mål å bli klima- og naturpositiv, som innebærer at selskapet skal aktivt bidra til å tilbakeføre og gjenopprette natur, samt aktivt fjerne karbondioksid fra atmosfæren. Ambisjonen innebærer at alle nye investeringer vil vurderes etter strenge bærekraftsprinsipper som sikrer at konsernet samlet sett når ambisjonen. I tillegg er tilsvarende vurderinger for eventuelle forbedringer av eksisterende anlegg en viktig del av ambisjonen ettersom en stor del av vårt arbeid gjennomføres i våre eksisterende anlegg. Byggingen av ny Svanedam i Haldenvassdraget, som ble offisielt åpnet i juni, har vært ett av flere pilotprosjekt for bærekraft som nå gjennomføres. Prosjektet er gjennomført med eget klimabudsjett og -regnskap, benyttet lavkarbonbetong, og betongen fra det gamle anlegget har blitt knust og gjenbrukt. I samarbeid med Hafslund Kraft og SINTEF, gjennomførte konsernet





høsten 2023 forsøk med såkalte BDS sensorer (som simulerer fisk) for å få mer kunnskap om trykkbelastningen for fisk ved turbinpassering. Slike fiskeundersøkelser er sentrale i konsernets videre arbeid for å kunne gjennomføre velfungerende forbedringstiltak for fisk ved våre anlegg som er en sentral del av vårt bærekraftarbeid.

10. april 2024 brakk et turbinblad av en turbin i Odal Vindkraftverk og falt i bakken. Det var ikke personer i området da hendelsen inntraff. Hendelsen medførte total produksjonsstans i vindkraftverket frem til august da man suksessivt startet turbiner etter hvert som de var kontrollert, reparert eller hadde fått gjennomført bladbytter. Arbeidet har pågått gjennom resten av 2024 med ytterligere utskifting av blader og reparasjon av skader, og enkelte reparasjoner vil fortsette utover i 2025. Ved utgangen av 2024 var 30 turbiner tilbake i produksjon. Produksjonsgarantien i driftsavtalene ga i juni en betydelig kompensasjon for tapt inntekt som både sikrer selskapets kontantstrøm og gjenopprettet brudd på finansielle covenants i låneavtalen.

Gjennom 2024 har konsernet stått i flere beredskapssituasjoner som har gitt gode evalueringsmuligheter som bidrar til å heve nivået på beredskapsplanene i konsernet ytterligere. I tillegg står kontinuerlig forbedring av både det sikkerhetsmessige HMS-arbeidet og det psykososiale arbeidsmiljøet høyt på agendaen, og konsernet skal gjennom et konsernovergripende kultur- og lederprogram arbeide målrettet med å styrke kulturutviklingen fremover.

De senere års høye kraftpriser, har medført at regjeringen har gjennomført støtteordninger til husholdningene for å redusere strømkostnadene og samtidig økt beskatningen av kraftbransjen. Konsernet har også tidligere pekt 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. Den foreslåtte innføringen av en «Norgespris» for alle husholdninger i Norge, medfører ny usikkerhet rundt rammebetingelsene, spesielt for fjernvarmeselskapet. Det er fortsatt uavklart hvordan den foreslåtte ordningen skal organiseres, og styret er bekymret for den fremtidige lønnsomheten i fjernvarmen dersom den forutsettes dekket av fjernvarmebransjen selv

slik strømstøtteordningen har gjort. Det ventes at myndighetene sørger for rammebetingelser for bransjen som gir forutsetning for videre drift og langsiktig stabilitet.

Konsernstruktur

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

Vannkraftvirksomheten drives gjennom de heleide datterselskapene Akershus Energi Vannkraft AS, Glomma Kraftproduksjon AS, Halden Kraftproduksjon AS, Skien Kraftproduksjon AS, Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS og Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS.

Konsernet satser regionalt på fjernvarme gjennom datterselskapet Akershus Energi Varmer AS. Fjernvarmevirksomheten har varmesentraler i Lillestrøm, Lørenskog, Årnes, Sørumsand og Skedsmokorset.

Satsing på vindkraft drives gjennom det heleide datterselskapet Akershus Energi Vind AS, som eier 33,4 prosent av Odal Vind AS. Prosjektselskap for utvikling av nye vindkraftverk eies også av Akershus Energi Vind AS.

Konsernets investeringer i solkraft ligger under det heleide datterselskapet Akershus Energi Sol AS. Selskapet har eierandeler i bakkemontert solkraft samt solenergi på tak og fasade gjennom Solgrid AS, Solgrid Furuseth AS, Otovo AS, Soleie AS og Solenergi FUSen AS.

Gjennom det heleide datterselskapet Akershus Energi Infrastruktur AS, satser konsernet på lokale energiløsninger og teknologi. Selskapet har eierandeler i Svalun AS og Nordisk Energikontroll AS, og har etablert Energihuset Lillestrøm AS. Akershus Energi Infrastruktur AS har også investert i Viken Hydrogen AS, som følger muligheter innen grønn hydrogen. Eierandelen i batteristyringsselskapet Nordic Booster AS ligger også her. Konsernet har ingen vesentlige forsknings- og utviklingsprosjekter.

Resultat, investeringer, finansiering og likviditet
Etter styrets oppfatning gir årsregnskapet for 2024 et

rettvisende bilde av konsernets og Akershus Energi AS' eiendeler og gjeld, finansielle stilling og resultat. Det har ikke inntruffet ytterligere forhold etter regnskapsårets slutt som er av vesentlig betydning for å vurdere foretakets stilling og resultat.

Konsern

Konsernregnskapet for Akershus Energi for 2024 er utarbeidet etter internasjonale regnskapsprinsipper (IFRS), med sammenlignbare resultat- og balansetall for 2023.

I forbindelse med utarbeidelsen av årsregnskap for 2024 og anvendelsen av konsernets regnskapsprinsipper, har konsernet utøvd skjønn og benyttet estimater og forutsetninger som grunnlag for regnskapsposter. Prinsippanvendelse og beregningsmetoder er de samme som ble benyttet i forrige årsregnskap (2023).

Konsernets årsresultat etter skatt for 2024 var 406 millioner kroner, en økning på 165 millioner kroner sammenlignet med 2023. Resultatet for 2024 er preget av høyere produksjon og lavere kraftpris enn foregående år, samtidig som bortfallet av høyprisavgiften fra 1. oktober 2023 har bedret årsresultatet betydelig.

Konsernets samlede driftsinntekter for 2024 var 1 891 millioner kroner, som er 435 millioner kroner lavere enn i 2023, primært som følge av lavere oppnådde kraftpriser. EBITDA for 2024 på 1 147 millioner kroner er 324 millioner kroner lavere enn forrige år.

Dekningsbidraget er redusert med 370 millioner kroner mot forrige år. Dette skyldes i hovedsak lavere oppnådde kraftpriser, selv om produksjonsvolumet er økt med 5 prosent.

Lønns- og personalkostnader i 2024 ble 145 millioner kroner, 26 millioner kroner høyere enn 2023. Dette skyldes i hovedsak flere ansatte enn året før samt effekt av årets lønnsoppgjør.

Andre driftskostnader i 2024 ble 284 millioner kroner, 73 millioner kroner lavere enn 2023. Høyprisavgiften er bortfalt og reduserer kostnadene med 67 millioner kroner. Det er økte kostnader til fremmedtjenester og andre

generelle driftskostnader, men reduserte kostnader til drift og vedlikehold og grunneiererstatninger er med å redusere kostnadene totalt sett.

Regnskapsmessige avskrivninger for 2024 er 23 millioner kroner høyere enn i 2023. Økningen skyldes i hovedsak forsert avskrivning for eksisterende installasjoner i fjernvarmeverksamheten etter investeringsbeslutning om oppgradering av anlegget i Lillestrøm.

Andel resultat tilknyttede selskap i 2024 var 31 millioner kroner, 62 millioner kroner høyere enn forrige år. Dette skyldes i hovedsak resultatøkning fra Odal Vind AS med 54 millioner kroner og NGK Utbygging AS med 17 millioner kroner. Et økt negativt resultat fra Solgrid AS på 8 millioner kroner trekker resultat ned.

Netto finans i 2024 er på 8 millioner kroner, mot minus 84 millioner kroner i 2024. Reduksjonen forklares i hovedsak med redusert negativ verdiendring på aksjer i Otovo AS på 90 millioner kroner.

Skattekostnaden i 2024 er beregnet til 627 millioner kroner, en reduksjon på 343 millioner kroner i forhold til 2023. Av skattekostnaden kan 406 millioner kroner henføres til skatt på grunnrenteinntekt, og de resterende 221 millioner kroner til alminnelig inntektsskatt. Endringen i skattekostnaden er som følge av lavere kraftpriser.

Konsernets kontantstrøm fra drift i 2024 var 192 millioner kroner, en økning på 1 377 millioner kroner i forhold til 2023. Endringen forklares i hovedsak med lavere betalt skatt som følge av lavere oppnådde kraftpriser.

Konsernets netto kontantstrøm i 2024 var på minus 104 millioner kroner. Konsernets kontantstrøm fra drift, sammen med uttak fra fond, har blitt benyttet til å betale utbytte, investeringer i driftsmidler og nedbetale gjeld. Konsernets likvide situasjon pr. 31.12.2024 er tilfredsstillende.

Konsernets totalkapital er pr. 31.12.2024 på 7 607 millioner kroner, 136 millioner kroner lavere enn pr. 31.12.2023. Endringen forklares med lavere finansielle plasseringer og



→



bankinnskudd etter betaling av skatter, utbytte og gjeld. Konsernets egenkapital pr. 31.12.2024 på 3 392 millioner kroner gir en egenkapitalandel på 44,6 prosent, som er 3,1 prosentpoeng høyere enn pr. 31.12.2023. Økningen skyldes i hovedsak at egenkapitalen har økt som følge av årets resultat fratrukket utbetalt utbytte.

Konsernets rentebærende gjeld er pr. 31.12.2024 på 1 539 millioner kroner, en nedgang på 9 millioner kroner fra året før. Netto gjeld pr. 31.12.2024 er på 70 millioner kroner, en økning på 215 millioner kroner i forhold til forrige år. Tilgjengelig likviditet er i 2024 redusert med 224 millioner kroner til 2 369 millioner kroner. Konsernet har en god finansiell stilling pr. 31.12.2024, som gir evne til både å realisere nye investeringer i fornybar energi og nødvendige investeringer i rehabilitering av eksisterende kraftverk.

Akershus Energi AS

Regnskapet for morselskapet avlegges etter forenklet IFRS. Årets resultat etter skatt er 23 millioner kroner, mot 55 millioner kroner i 2023. Lønnskostnader er økt med 14 millioner kroner, som følge av flere ansatte og effekt av lønnsoppgjør. Driftskostnader er 6 millioner kroner høyere enn fjoråret som følge av økte kostnader til fremmedtjenester og økte kostnader som følge av flere ansatte. Netto finans er redusert med 19 millioner kroner som følge av reduserte renteinntekter.

Akershus Energi AS har en netto kontantstrøm i 2024 på minus 191 millioner kroner, 454 millioner kroner høyere enn i 2024. Dette skyldes i hovedsak lavere nedbetaling av gjeld.

Selskapets totalkapital var pr. 31.12.2024 på 4 902 millioner kroner, en reduksjon på 50 millioner kroner fra 31.12.2023.

Selskapet har pr. 31.12.2024 en soliditet på 18,3 prosent mot 23,6 prosent pr. 31.12.2023. Dette skyldes i det vesentlige reduksjon i egenkapital som følge av utbetaling av utbytte.

Finansiell risiko

Med økende grad av fornybar kraftproduksjon i energimiksen, kan det legges til grunn at framtidens energipriser sannsynligvis vil fortsette å variere kraftig.

Værsituasjonen spiller en vesentlig rolle i kraftprisens utvikling, og rapporter som viser at Norge vil kunne komme i en situasjon med kraftunderskudd i løpet av få år gjør at det fortsatt er knyttet stor usikkerhet til framtidige kraftpriser. Usikkerhet om bransjens rammebetingelser vil holdes stabile, skaper også finansiell risiko.

Konsernets resultatutvikling er tett koblet til utviklingen i de fundamentale forholdene i kraftmarkedet, som nedbør, import/eksport, forbruk m.m. Basert på konsernets analyse av forventet markedsutvikling og behov for forutsigbarhet, gjennomføres transaksjoner for å sikre kontantstrøm og øke avkastningen på konsernets investeringer. Dette styres gjennom vedtatt risiko- og finansstrategi, og definerte rammer fra styret for prissikring, rentesikring, valutasikring samt rammer for plassering av kapital.

Konsernet har etablert interne systemer og rutiner som sikrer en forsvarlig håndtering av selskapenes disposisjoner innen krafthandels- og finansområdet.

Risk Manager-funksjonen i konsernet har som oppgave å foreta en uavhengig rapportering av konsernets risiko til styret og revisjonsutvalget. Det er videre etablert en gruppe som har regelmessige vurderinger av risikoen i konsernet og effekten av ulike aksjoner i forretningsområdene innenfor handelsvirksomhet og investeringsaktiviteter. Gruppen ledes av konsernsjef. For en nærmere beskrivelse av konsernets risiko henvises til note 3 til konsernregnskapet.

Det er et organisatorisk skille mellom front-office og back-office/Risk Manager-funksjonen. Det rapporteres løpende gjennom året til ledelsen og styret.

Konsernet har en definert risikostrategi som skal bidra til å sikre omsetning av egen kraftproduksjon innenfor en valgt risikoprofil. Strategien ble oppdatert og vedtatt i 2024 og danner utgangspunkt for operative retningslinjer for kjøp og salg av kraft og valuta i det fysiske og finansielle engrosmarkedet. Produksjonsporteføljen forvaltes etter definerte rammer hvor det er fokus på styring av pris-, valuta- og volumrisiko samt risiko knyttet til grunnrentebeskattningen. Morselskapet har en definert risikostrategi for håndteringen av renter, som danner operative retnings-

linjer for forvaltning av konsernets låneportefølje innenfor en definert overordnet risikoramme. Gjennom de definerte rammene styres den markedsrisiko, kredittrisiko, valutarisiko og likviditetsrisiko som konsernet kan ta innenfor en moderat risikoprofil.

Morselskapet forvalter også konsernets portefølje av investeringer i aksjer, eiendomsfond og grønn infrastruktur. Porteføljen forvaltes gjennom definerte rammer for risiko, og styres og rapporteres ut fra konsernets risikoeksponering. Styret mener at man gjennom etablerte rammer og kontrollrutiner danner grunnlaget for å skape gode resultater fra underliggende virksomhet framover.

Rating og verddivurdering

Det har nylig blitt gjennomført en ekstern verddivurdering av konsernet. Arbeidet har lagt til grunn ulike verddivurderingsmetoder og scenarioanalyser, og et midtpunkt av disse analysene indikerer en verdi på 12,7 milliarder kroner for 100 prosent av egenkapitalen i Akershus Energi pr. 31.12.2024. Dette gir en verdireduksjon på 0,5 milliarder kroner i forhold til verddivurderingen fra året før. I sum skyldes reduksjonen i hovedsak reduserte fremtidige kraftprisforventninger og høyere avkastningskrav. Pareto Securities har gjennomført vurderingen.

Ratingselskapet Scope foretok i desember 2024 en kredittrating av konsernet og opprettholdt rating på A-. Scope opprettholder også utsikten på ratingen på Stable.

Det er konsernets målsetting å holde ratingen stabil i årene framover, også i en fase med investeringer i eksisterende og nye områder.

Bærekraft

EUs bærekraftsdirektiv traff de største selskapene for fullt i 2024, mens Akershus Energi opprinnelig skulle rapportere i andre pulje av selskaper som plikter å rapportere etter rammeverket. I februar kom EU med et forslag til endring av omfattede selskaper og tidsplan for implementering, som kan bety utsettelse av våre rapporterings- og revisjonsplikter etter loven.

I 2024 ble det gjennomført en dobbel vesentlighetsanalyse, som er vedtatt av både konsernledelsen og styret.

Denne bygger videre på tidligere vesentlighetsanalyse og klimarisikorapport og har identifisert sentrale påvirkninger, risikoer og muligheter for konsernet. Styret oppdateres jevnlig gjennom året om progresjonen for bærekraftarbeidet i selskapet og vektlegger bærekraftsprinsipper i sin oppfølging. Selskapet jobber med alle de tre delene av bærekraftaspektet, som er beskrevet mer inngående under.

Klima, natur og miljø (Environmental)

Konsernet skal produsere fornybar energi på en bærekraftig måte, og gi et positivt bidrag i arbeidet med å redusere klimautslipp både gjennom økt fornybarproduksjon og gjennom å redusere eget klimafotavtrykk, samtidig som naturen ivaretas. Selskapet har en ambisjon om å jobbe mot klima- og naturpositivitet. Dette innebærer at selskapet både kartlegger eksisterende påvirkning på klima og natur, og samtidig jobber for å utvikle nye prosjekter som gir et positivt bidrag både i forbindelse med klimapåvirkning, men også natur. Ved kraftstasjonene blir betydelige mengder avfall samlet inn og sortert fra vassdragene, og vi legger til rette for friluftsliv og sportsfiske samt fiskevandring og fisketelling. I fjernvarmevirksomheten benyttes flere fornybare energiresurser, som flis/pellets, spillvarme fra avløpsvann, varmepumpe, bioolje og solvarme. I tillegg produseres fornybar energi gjennom vind og sol i våre deleide selskaper.

Den mest bærekraftige energien er den som allerede er bygget ut. Flere av vannkraftverkene i konsernet nærmer seg 50 års drift, og har behov for rehabilitering av turbiner og generatorer. På grunn av behov for konsesjonsbehandling av slike prosjekter, vil det ta tid å gjennomføre disse, men flere av prosjektene vil kunne gi økt energiproduksjon gjennom oppgraderingene. Energieffektivisering av konsernets anlegg er også identifisert som et mulig tiltak som kan redusere energibehovet og frigjøre energi til markedet.

Solenergi på tak og fasade har liten negativ påvirkning på naturen. Ved valg av lokasjon for solkraftverk, vil konsernet fokusere på områder der kraftverket ikke forringer urørt natur, og lete etter muligheter for kombinasjonsbruk av tomtearealet. I begge tilfeller settes det av midler og legges en plan for avhending enten gjennom konsesjonsprosess for større parker eller i kontrakt med byggeier ved etablering på tak/fasade.

Samfunn og sosiale forhold (Social)

Helse, miljø og sikkerhet (HMS) har høyeste prioritet i konsernet. HMS-leder skal bidra til at internkontrollsystemet blir fulgt opp og til et kontinuerlig forbedringsarbeid når det gjelder helse, miljø og sikkerhet. Akershus Energi har i sin strategi forankret høyt fokus på HMS, hvor målet er null skader og et godt arbeidsmiljø. Arbeidsmiljøet blir blant annet fulgt opp gjennom årlige medarbeiderundersøkelser med måltall på engasjement/arbeidsglede og ambassadørskap (eNPS). For å holde kontinuerlig fokus på HMS og arbeidsmiljø er det lagt opp til at HMS skal være første punkt på alle møter i konsernet samt at selskapet har igangsatt et kultur- og lederutviklingsprogram for å bidra til at arbeidsmiljø og lederskap understøtter de langsiktige, strategiske målene til selskapet om å være en attraktiv arbeidsgiver.

Konsernet gjennomførte for første gang aktsomhetsvurderinger i henhold til Åpenhetsloven i 2023, som skal sikre at selskapet ivaretar grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold i sin leverandørkjede. En redegjørelse etter gjennomførte aktsomhetsvurderinger ble også i 2024 publisert på www.akershusenergi.no innen fristen 30.06.2024. Det ble ikke identifisert forhøyet risiko i våre leverandørkjeder som krevde handling i form av stans, forebygging eller overvåking. Dette arbeidet videreføres og videreutvikles i 2025. Fram mot neste redegjørelse i 2025, vil konsernet videreutvikle interne prosesser, vurderinger og oppfølging av aktsomhetsvurderinger.

Økonomi og styring (Governance)

Med utgangspunkt i FNs ti Global Compact-prinsipper på områdene menneskerettigheter, arbeidslivsstandarter, miljø og antikorrupsjon, skal Akershus Energi tilfredsstille de forventninger som eiere og investorer stiller til bærekraftige investeringer (ESG- Environmental, Social and Governance).

Akershus Energi AS har nedfelt i sine rutiner at konsernet skal opptre i samsvar med god forretningsskikk i gjennomføring av anskaffelser. Med god forretningsskikk mener vi blant annet at:

- Vi skal opptre i samsvar med gjeldende lover og regler.
- Vi skal likebehandle tilbydere samt behandle de på en respektfull måte.

Akershus Energi har som hovedregel at det skal være konkurranse om anskaffelser så langt det er mulig, og har standardiserte krav til dokumentasjon og innsyn samt sanksjoner dersom det avdekkes brudd. I 2024 er innkjøpspolicyen oppdatert, og det er etablert fire fokus- områder som særskilt skal ivaretas i innkjøpsprosessen.

Disse er:

- Klima, natur og miljø
- Anstendige arbeidsforhold
- Grunnleggende menneskerettigheter
- IT-sikkerhet

Det ble i 2022 gjennomført en klimarisikoanalyse av Akershus Energi i henhold til TCFD rammeverket (Taskforce on Climate-Related Financial Disclosures). Oppdatering av klimarisikoanalysen skal skje som en integrert del av arbeidet med implementering av CSRD. Det ble avdekket tre vesentlige, fysiske klimarisikoer, og tre vesentlige overgangsrisikoer for konsernet.

Fysisk risiko:

- Kraftig nedbør og økning i årsnedbør
- Skred, herunder jord- flom-, kvikkleire- og sørpeskred
- Flom

Overgangsrisiko:

- Høyere avgifter på fossile råvarer og utslipp
- Lange konsesjonsprosesser og strengere konsesjonskrav for å ivareta natur og miljø
- Begrenset tilgang til mineraler

Selskapets konsekvensmatrise ble benyttet for å vurdere risiko og muligheter, og i det videre arbeidet vil klimarisiko inngå i den øvrige risikostyringen av Akershus Energi, og det vil etableres mål, tiltak og KPIer.



Arbeidsmiljø og likestilling

Akershus Energi konsern	Enhet	2024	2023
Antall ansatte	stk.	99	90
Andel sykefravær av totalarbeidstid i året	prosent	4,4	5,8
Totalt sykefravær av totalarbeidstid i regnskapsåret	timer	7 777	8 836
Personskader	antall	0	0
Antall dager siden siste skade med fravær	antall	1 430	1 064
Antall dager siden siste skade uten fravær	antall	105	383

Arbeidsmiljø og likestilling

Sykefraværet i konsernet var i 2024 totalt 4,4 prosent (5,8 prosent i 2023), fordelt på 1 prosent korttid (1,4 prosent i 2023) og 3,4 prosent langtid (4,4 prosent i 2023). Konsernet har i 2024 ikke hatt personskader med fravær (tilsvarende i 2023).

Per 31.12.2024 er kvinneandelen i konsernet 33 prosent, mot 31 prosent i 2023. For mellomledere er kvinneandelen 26 prosent (24 prosent i 2023) og for konsernledelsen 57 prosent (likt som 2023). For alle ledere til sammen har vi 35 prosent kvinneandel.

Akershus Energi AS	Enhet	2024	2023
Antall ansatte	stk.	44	39
Andel sykefravær av totalarbeidstid i året	prosent	4,0	5,3
Totalt sykefravær av total arbeidstid i regnskapsåret	timer	3 091	3 388
Personskader	antall	0	0
Antall dager siden siste skade med fravær	antall	8 059	7693
Antall dager siden siste skade uten fravær	antall	749	383

Kvinneandelen i Akershus Energi AS (morselskapet) er 54 prosent ved utgangen av 2024 (23 av 44 er kvinner). Dette er en økning fra 49 prosent i 2023. Kvinneandelen i styret er 43 prosent ved utgangen av året.

Å øke kvinneandelen og senke gjennomsnittsalderen er konkrete mål for mangfold i konsernets HR-strategi. I tillegg vil vi fremover jobbe aktivt med å bevisstgjøre medarbeidere og ledere på hva som skal til for å sikre at Akershus Energi er en arbeidsplass der vi setter pris på og legger til rette for enda flere typer mangfold.

Med ambisiøse målsettinger fremover, er det et behov for både flere medarbeidere og forsterket kompetanse for å lykkes med konsernets strategi. Dette oppnår vi gjennom utvikling av eksisterende medarbeidere, kompetanseoverføring mellom medarbeidere, nyrekruttering og gjennom utvikling av våre ledere.

Konsernet har per 31.12.24 ingen midlertidig ansatte. Én mann har arbeidet deltid etter eget ønske i 2024. Det har vært innleid vikarer fra bemanningsbyrå i forbindelse med sykdom og foreldrepermisjoner. Gjennom året har 4 prosent av våre medarbeidere tatt ut foreldrepermisjon, hvorav én kvinne med 2,5 uker permisjonstid og tre menn med 16,5 ukers permisjonstid i gjennomsnitt.

Vi har et mål om å ha et arbeidsmiljø som er inkluderende og trygt for alle, og vi arbeider forebyggende for å motvirke og forhindre all form for mobbing, trakassering og diskriminering.

Oversikt over andel kvinner per stillingsgruppe og kontante ytelser i prosent av menns, vises i tabellen under.

	Beskrivelse av stillingsnivå/-gruppe	Andel kvinner i % pr. stillingsgruppe	Kvinneres kontante ytelser, i % av menns (gj.snitt)
Total		33%	101,5%
Gruppe 1	Konsernledelse inkl. konsernsjef.	57%	78%
Gruppe 2	Mellomledere	26%	94%
Gruppe 3	Ingeniører	27%	74%
Gruppe 4	Konsulenter/administrasjon/annet	56%	98%
Gruppe 5	Drift / produksjon Læringer	4%	N/A

Alle som jobber i AE pr 31.12.24.

Disponering av årets resultat

Årets resultat i Akershus Energi AS utgjør 23,0 millioner kroner for 2024, og styret foreslår følgende disponering av årsresultatet:

Avsettes til utbytte:	295,0 millioner kroner
Overføres fra annen egenkapital:	272,0 millioner kroner
Sum:	23,0 millioner kroner

Årets utbytte er vurdert som forsvarlig ut ifra selskapets avkastning, totalrisiko, likviditetssituasjon, framtidige investeringsplaner og betalingsforpliktelser. Grunnlaget for årets utbytte må etter styrets vurdering ses ut ifra resultatene fra konsernets underliggende virksomheter. For kommende år, har konsernet forespeilet eier et utbyttelnivå i størrelsesorden 250-300 millioner kroner basert på markedspriser i begynnelsen av januar 2025 samt eksisterende investeringsplaner, strategiske satsinger og kostnadsnivå.

Vannkraft

Virksomhetsområdet produserer vannkraft fra 9 heleide og 12 deleide kraftverk. I tillegg til kraftproduksjon omfatter virksomhetsområdet også energiforvaltning 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 framtidig kontantstrøm i norske kroner.

Resultat etter skatt for 2024 ble 507 millioner kroner, en økning på 93 millioner kroner fra året før. En lavere kraftpris, men høyere produksjonsvolum har gitt driftsinntekter lavere enn fjoråret, men bortfall av høyprisavgiften og lavere skattekostnad i prosent av resultat før skatt, fra 69 prosent i 2023 til 54 prosent i 2024, gir et bedret resultat.

Driftsinntekter for 2024 ble 1 579 millioner kroner, en reduksjon på 399 millioner kroner i forhold til 2023. EBITDA i 2024 ble 1 182 millioner kroner, 266 millioner kroner lavere enn samme periode i fjor. Endringen i EBITDA forklares ved at dekningsbidraget er redusert med 339 millioner kroner og skyldes i hovedsak lavere oppnådd kraftpris, samt bortfall av høyprisavgift.

Lønns- og personalkostnader i 2024 ble 44 millioner kroner, 3 millioner kroner høyere enn forrige år hovedsakelig som følge av lønnsoppgjøret.

Andre driftskostnader i 2024 ble 206 millioner kroner, 76 millioner kroner lavere enn forrige år. Endringen skyldes i hovedsak at høyprisavgiften er bortfalt som belastet andre driftskostnader med 67 millioner kroner i fjor.

Investering i varige driftsmidler på 111 millioner kroner omfatter, foruten løpende aktivitet, i hovedsak rehabilitering av 22/66 kV på Rånåsfoss, ferdigstilling av Svanedammen i Haldenvassdraget, samt oppstart av rehabilitering av klappeluken på Klosterfoss og avslutning av forprosjektet for rehabilitering av Tistedalsfoss. I tillegg er det investeringer i deleid virksomhet som knytter seg til rehabilitering av transformator og utskiftning av kabler i Harpefoss kraftverk.

Fjernvarme

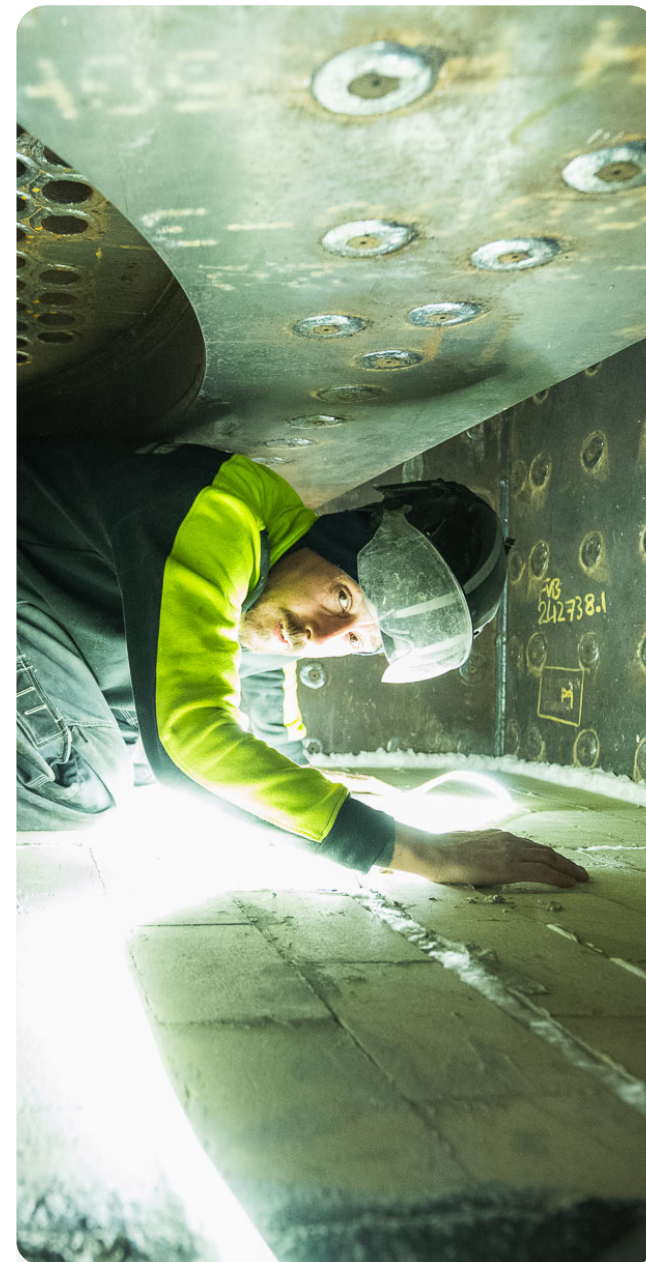
Strategien for virksomhetsområdet legger hovedfokus på fjernvarme og fjernkjøling rundt de store anleggene i Lillestrøm og Lørenskog, men har også anlegg på Sørumsand, Skedsmokorset og Årnes. Resultat etter skatt for 2024 ble minus 18 millioner kroner, en reduksjon på 44 millioner kroner fra året før.

Driftsinntektene i 2024 ble på 300 millioner kroner, en reduksjon på 35 millioner kroner i forhold til 2023. Nedgangen skyldes lavere kraftpris. Inntektene er redusert med strømkompensasjon på 3 millioner kroner for 2024 mot 35 millioner kroner i 2023.

Salgsvolumet ble 253 GWh, 4 GWh lavere enn 2023. Samtidig er varmeprisen redusert med 11 øre/kWh som følge av lavere markedspriser på kraft. EBITDA i 2024 ble 49 millioner kroner, 36 millioner kroner lavere enn i 2023.

Dekningsbidraget er redusert med 29 millioner kroner. Reduksjonen skyldes lavere salgspris. Samtidig har brenselkostnader blitt noe redusert.

Lønns- og personalkostnader i 2024 ble 20 millioner kroner, som er 6 millioner kroner høyere enn 2023.



→

Endring skyldes flere ansatte. Andre driftskostnader i 2023 ble 64 millioner kroner, 2 millioner kroner høyere enn 2022 på grunn av litt høyere kostnader til vedlikehold.

Regnskapsmessige avskrivninger i 2024 ble 56 millioner kroner, 20 millioner kroner høyere enn 2023. Dette forklares med forsert avskrivning for eksisterende installasjoner etter investeringsbeslutning om oppgradering av anlegget i Lillestrøm.

Det er i 2024 investert til sammen 95 millioner kroner i driftsmidler knyttet til ferdigstillelse av ny grunnlast, vedlikehold og videre utbygging av infrastruktur.

Fjernvarmevirksomheten har siden oppstarten opplevd sterk vekst. Pressede marginer og fokus på effektiv drift preger nå virksomheten. Det blir viktig å styrke marginene framover gjennom investering i nye produksjonskilder for å sikre god avkastning til eierne. Selskapet har lagt en langsiktig strategi for å sikre produksjonstilgang og diversifisering av innsatsfaktorer i varmeproduksjonen. I desember ble første del av denne strategien besluttet gjennomført med en omfattende oppgradering av flisforbrenningssystemet i varmesentralen i Lillestrøm som vil mer enn doble kapasiteten i anlegget.

Vindkraft

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

Resultat etter skatt for 2024 ble 25 millioner kroner, 47 millioner kroner høyere enn 2023. Dette skyldes i hovedsak resultatandel fra tilknyttet selskap Odal Vind AS er økt med 54 millioner kroner mot 2023.

Driftsinntekter ble 6 millioner kroner i 2024, likt som i 2023. Driftsinntektene består av tjenester som leveres til drift av Odal Vindkraftverk.

Lønn- og personalkostnader i 2024 ble 9 millioner kroner, 3 millioner kroner høyere enn i 2023. Dette skyldes flere ansatte og virkning av lønnsjusteringer.

Driftskostnadene for året endte på 6 millioner kroner, 1 million kroner høyere enn 2023.

Andel tilknyttet selskap ble 46 millioner kroner. Dette er 54 millioner kroner høyere enn i 2023, og er resultatandel fra eierskapet i Odal Vind AS.

Netto finans endte i 2024 på minus 18 millioner kroner, 3 millioner kroner lavere enn i 2023. Reduksjonen skyldes renter belastet på konsernkonto.

Solkraft

Virksomhetsområdet drives gjennom det heleide datterselskapet Akershus Energi Sol AS. Selskapet har eier- andeler i solkraft samt solenergi på tak og fasade gjennom Solgrid AS, Solgrid Furuseth AS, Otovo AS, Soleie AS og Solenergi FUSen AS.

Resultat etter skatt for 2024 ble minus 37 millioner kroner, 80 millioner kroner høyere enn i 2023. Endringen skyldes i hovedsak lavere negativ verdiendring på aksjer i Otovo AS.

Lønn- og driftskostnader for året endte på 1 million kroner, mot 2 millioner kroner i 2023. Dette skyldes at de ansatte er flyttet til morselskapet i 2023.

Andel resultat tilknyttet selskap ble minus 18 millioner kroner, 9 millioner kroner lavere enn i 2023. Dette skyldes i hovedsak negativt resultatbidrag fra Solgrid AS og Solgrid Furuseth AS, mens Solenergi FUSen AS leverer et lite, positivt resultat.

Netto finans endte i 2024 på minus 20 millioner, 87 millioner bedre enn i 2023. Det vesentligste knytter seg til verdiendringer på aksjer i Otovo AS, som er negativt med 16 millioner kroner i 2024 mot negativt med 106 millioner kroner i 2022.

Grønn infrastruktur

Virksomhetsområdet er samlet i det heleide datterselskapet Akershus Energi Infrastruktur AS.

I 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, og skal stå for utvikling og bygging av et regionalt kompetansesenter for energi i Lillestrøm. Virksomhetsområdet har også eierandeler i Viken Hydrogen AS. I 2023 ble det kjøpt aksjer i batteristyringselskapet Nordic Booster AS.

Virksomhetsområdet Grønn infrastruktur har i 2024 levert resultat etter skatt på 9 millioner kroner, mot 1 million kroner i 2023. Dette skyldes i det vesentlige endring i finans mot 2023.

Netto finans er økt med 10 millioner kroner mot fjoråret. Endringen skyldes positiv verdiendring aksjer samt høyere rente konsernkonto.

Energihandel

Virksomhetsområdet sørger for konsernets analyser av kraftmarkedet og relevante makroøkonomiske forhold samt utfører fysisk handel, 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. Her ligger i tillegg en eierandel i Becour AS, som jobber for å forenkle og digitalisere omsetning av fornybar energi.

Driftsinntekter består av tjenester levert til øvrige selskaper i konsernet samt tilknyttede selskaper og andre forretningsmessige aktiviteter. For 2024 utgjør driftsinntekter 7 millioner kroner, 5 millioner kroner lavere enn i 2023.

Lønns- og personalkostnader i 2024 ble 6 millioner kroner, 1 million kroner lavere enn året før.

Andre driftskostnader i 2024 ble 5 millioner kroner, omtrent på samme nivå som i 2023.

Resultat etter skatt i 2024 ble minus 4 millioner kroner, 3 millioner kroner dårligere enn i 2023.

Ansvarsforsikringer

Konsernet har tegnet styreansvarsforsikring som dekker ansvarsbetingede handlinger eller unnlatelse forårsaket

av styremedlem, daglig leder eller ledelsen som medfører økonomisk tap for skadelidte. Forsikringen gjelder også for personer som, på konsernets spesifikke anmodning, har vært eller er medlem av styret i et selskap utenfor konsernet.

Redegjørelse for eierstyring og selskapsledelse

Konsernet har etablert en egen beskrivelse av retningslinjer for eierstyring og selskapsledelse. Prinsippene er i all hovedsak basert på anbefaling fra Oslo Børs' utvalg og anbefaling og føringer fra regnskapsloven. Det er styrets vurdering at konsernets prinsipper og retningslinjer for styring av virksomheten er overholdt i 2024. Styret gjennomførte 10 møter i løpet av 2024, og revisjonsutvalget hadde 5 møter. Det er gjennomført 3 eiermøter i 2024, hvor styreleder, på vegne av styret, konsernsjef og representanter fra eier deltar.

Redegjørelse for eierstyring og selskapsledelse er tilgjengelig på konsernets hjemmesider:
www.akershusenergi.no.



Lillestrøm, 29. april 2025

Eli Skrøvset (sign)
Styreleder

Rolf Jarle Aaberg (sign)
Nestleder

Morten Vollset (sign)
Styremedlem

Magnus Alexander Kjensdal Sande (sign)
Styremedlem

Maren Kyllingstad (sign)
Styremedlem

Helene Moen (sign)
Styremedlem

Erik Lindseth (sign)
Styremedlem

Arne Johan Grimsbo (sign)
Konstituert konsernsjef

Årsregnskap 2024

Akershus Energi konsern

Resultatregnskap konsern

1. januar – 31. desember

Beløp i mill. kr	Note	2024	2023
Salgsinntekter	5	1 825	2 265
Andre driftsinntekter	5	66	61
Sum driftsinntekter		1 891	2 327
Energi- og overføringskostnader	5	315	379
Lønn og personalkostnader	5,19,21	145	119
Av- og nedskrivninger	5,6,7,8,9	159	136
Annen driftskostnad	5,22	284	357
Sum driftskostnader		904	992
Driftsresultat		988	1 335
Andel resultat i tilknyttede selskaper	5,10,29	31	-31
Finansinntekter	23	76	97
Finanskostnader	23	67	181
Netto finansposter		8	-84
Resultat før skattekostnad		1 027	1 220
Skattekostnad	18	627	970
Årsresultat		400	250
Tilordnet:			
Aksjonærer		406	241
Minoritetsinteresser		-6	9
Resultat pr. aksje (kr pr. aksje)	25	2 031,7	1 208,2
Totalresultat			
Årsresultat		400	250
Poster som ikke skal reklassifiseres over resultatet			
Estimatavvik pensjon, før skatt	19	37	-1
Beregnet skatt estimatavvik pensjon		-12	0
Poster som kan reklassifiseres over resultatet i senere perioder			
Omregningsdifferanser		25	39
Endring sikringsreserve	11	-29	504
Skattekostnad sikringsreserve		6	-111
Totalresultat		427	681
Tilordnet			
Aksjonærer		433	673
Minoritetsinteresser		-6	9

Balanse konsern

		1. januar – 31. desember	
Beløp i mill. kr	Note	2024	2023
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler	7,8	211	211
Varige driftsmidler	5,6,8	3 147	3 096
Andel deleide verk	9	1 579	1 564
Investering i tilknyttet selskap	10	796	725
Derivater og finansielle anleggsmidler	11,12	215	188
Sum anleggsmidler		5 947	5 785
Omløpsmidler			
Varebeholdning	4	8	9
Kundefordringer og andre fordringer	13	168	236
Derivater og finansielle eiendeler	11,12	367	493
Bankinnskudd	15	1 116	1 220
Sum omløpsmidler		1 660	1 958
Sum eiendeler		7 607	7 743
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital		465	465
Annen egenkapital		2 674	2 483
Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer		3 138	2 948
Minoritetsinteresser		254	262
Sum egenkapital		3 392	3 210
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt	18	1 445	1 478
Andre avsetninger for forpliktelser	20	237	218
Lån	17	1 428	1 435
Sum langsiktig gjeld		3 110	3 132
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	16	432	470
Betalbar skattegjeld	18	673	931
Sum kortsiktig gjeld		1 105	1 401
Sum gjeld		4 215	4 533
Sum egenkapital og gjeld		7 607	7 743

Lillestrøm, 29. april 2025

Eli Skrøvset (sign)

Rolf Jarle Aaberg (sign)

Styreleder

Nestleder

Morten Vollset (sign)

Magnus Alexander Kjensdal Sande (sign)

Styremedlem

Styremedlem

Maren Kyllingstad (sign)

Helene Moen (sign)

Styremedlem

Styremedlem

Erik Lindseth (sign)

Arne Johan Grimsbo (sign)

Styremedlem

Konstituert konsernsjef

Kontantstrømoppstilling

1. januar - 31. desember

Beløp i mill. kr	Noter	2024	2023
Kontantstrøm fra driftsaktiviteter			
Kontantstrøm fra drift		1 171	998
Betalte renter		-46	-61
Betalte skatter		-933	-2 122
Kontantstrøm fra driftsaktiviteter		192	-1 185
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter			
Investering i virksomhet og anleggsmidler	5,6	-219	-101
Salg av anleggsmidler	6,1	2	0
Investering i tilknyttede selskap og andre aksjer	10	-17	-78
Plasseringer		119	1 214
Mottatte renter		69	91
Mottatte utbytter fra tilknyttede selskap og andre aksjer		3	74
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-43	1 200
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter			
Opptak av ny gjeld	17	100	0
Nedbetaling av gjeld	17	-108	-508
Utbetalt utbytte aksjonærer	27	-245	-200
Netto kontantstrøm fra/til ikke kontrollerte interesser		0	-12
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-253	-720
Periodens netto kontantstrøm		-104	-705
Kontanter og bankinnskudd 1. januar	15	1 221	1 926
Kontanter og bankinnskudd 31. desember	15	1 116	1 221
Endring i kontanter og bankinnskudd		-104	-705
Kontantstrøm fra drift:			
Resultat før skatt		1 027	1 220
Avskrivninger		159	136
Verdiendringer uten kontantstrømseffekt		-16	78
Netto finansposter		-22	-27
Andre poster			
Endring arbeidskapital:			
Endring varelager og fordringer		64	107
Endring gjeld	16	-41	-516
Kontantstrøm fra drift		1 171	998

Endring i konsernets egenkapital

<i>Beløp i mill. kr</i>	Aksje- kapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sikrings- reserve	Omregnings- differanser	Egenkap. selskapets aksjonær	Minoritets- interesser	Sum egenkapital
Egenkapital 31.12.22	200	265	2 308	-299	3	2 476	265	2 741
Årets resultat	--		241	-	-	241	9	250
Utvidet resultat	-	-	-1	394	39	431	-	431
Utbetalt utbytte	-	-	-200	-	-	-200	-12	-212
Egenkapitalkorreksjon	-	-	-1	-	-	-1	-	-1
Egenkapital 31.12.23	200	265	2 347	95	42	2 948	262	3 210
Årets resultat	-	-	406	-	-	406	-6	400
Utvidet resultat	-	-	25	-23	25	27	1	28
Utbetalt utbytte	-	-	-245	-	-	-245	-	-245
Egenkapitalkorreksjon	-	-	48	-46	-	2	-2	-
Egenkapital 31.12.24	200	265	2 581	25	67	3 138	254	3 392

Morselskapets aksjekapital på kr 199 846 000 er fordelt på 199 846 aksjer, hver pålydende kr 1 000.

Alle aksjer har lik stemmerett, og samtlige aksjer eies av Akershus fylkeskommune.

Sikringsreserve er poster som vil reverseres over utvidet resultat.

Noteoversikt konsern

s.103	Note 01	<u>Generell informasjon</u>	s.121	Note 16	<u>Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld</u>
s.103	Note 02	<u>Sammendrag av de viktigste regnskapsprinsippene</u>	s.121	Note 17	<u>Lån</u>
s.108	Note 03	<u>Finansiell risikostyring</u>	s.123	Note 18	<u>Utsatt skatt og skattekostnad</u>
s.111	Note 04	<u>Viktige skjønnsmessige vurderinger og anvendelse av regnskapsprinsipper</u>	s.124	Note 19	<u>Pensjon</u>
s.112	Note 05	<u>Segmentinformasjon</u>	s.126	Note 20	<u>Andre avsetninger for forpliktelser</u>
s.114	Note 06	<u>Varige driftsmidler</u>	s.126	Note 21	<u>Lønn og personalkostnader</u>
s.114	Note 07	<u>Immatrielle eiendeler</u>	s.127	Note 22	<u>Andre driftskostnader</u>
s.115	Note 08	<u>Testing for verdifall</u>	s.128	Note 23	<u>Finansinntekter og -kostnader</u>
s.116	Note 09	<u>Andeler deleide verk</u>	s.128	Note 24	<u>Netto valutagevinster/(tap)</u>
s.117	Note 10	<u>Investering i tilknyttede selskap</u>	s.128	Note 25	<u>Resultat pr. aksje</u>
s.118	Note 11	<u>Finansielle eiendeler og forpliktelser etter kategori</u>	s.128	Note 26	<u>Utbytte pr. aksje</u>
s.119	Note 12	<u>Derivater</u>	s.129	Note 27	<u>Nærstående parter</u>
s.120	Note 13	<u>Kundefordringer og andre fordringer</u>	s.129	Note 28	<u>Ikke-balanseførte forpliktelser</u>
s.120	Note 14	<u>Varebeholdning</u>	s.129	Note 29	<u>Konsernselskaper</u>
s.121	Note 15	<u>Bankinnskudd</u>	s.129	Note 30	<u>Hendelser etter balansedag</u>
			s.130	Note 31	<u>Leieavtaler</u>

Note 1 Generell informasjon

Akershus Energi AS med datterselskap er et energikonsern med virksomhet innenfor områdene 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 rettes mot grønne løsninger innenfor grønn hydrogen samt bygge og investere i energiløsninger for offentlige og private bygg.

Morselskapet Akershus Energi AS eies 100 prosent av Akershus fylkeskommune. Konsernets hovedkontor ligger i Lillestrøm kommune.

Akershus Energi AS har obligasjonslån notert på Oslo Børs. Konsernregnskapet for 2024 ble vedtatt av styret 29.04.2025.

Note 2 Sammendrag av de viktigste regnskapsprinsippene

Nedenfor beskrives de viktigste regnskapsprinsippene som er benyttet ved utarbeidelsen av konsernregnskapet. Disse prinsippene er benyttet på samme måte i alle perioder som er presentert, dersom ikke annet fremgår av beskrivelsen.

2.1 Basisprinsipper

Konsernregnskapet til Akershus Energi AS er utarbeidet i samsvar med IFRS Accounting Standards som godkjent av EU.

Konsernregnskapet er utarbeidet basert på historisk kostprinsippet med følgende modifikasjoner: Derivater knyttet til sikringsbokføring vurderes til virkelig verdi hvor effektiv del av sikringene føres over totalresultat.

Utarbeidelse av regnskaper i samsvar med IFRS krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av selskapets regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve skjønn. Områder som i høy grad inneholder slike skjønnsmessige vurderinger, høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for konsernregnskapet, er beskrevet i note 4.

Standarder og fortolkninger som er trådt i kraft og som konsernet har implementert: Ingen av vesentlig betydning for konsernet i 2024.

Standarder og fortolkninger som ikke er trådt i kraft, hvor konsernet ikke har valgt tidlig anvendelse: Ingen av vesentlig betydning for konsernet i 2024.

2.2 Konsolideringsprinsipper

Konsernregnskapet viser samlet økonomisk resultat og balanse for Akershus Energi AS og datterselskaper.

2.2.1 Datterselskaper

Datterselskaper er alle enheter som konsernet har kontroll over. Konsernet anses å ha kontroll når de har flertall av stemmene i selskapet og reell innflytelse.

Minoritetsinteresser presenteres som ikke-kontrollerende eierinteresser i den konsoliderte balanseoppstillingen i egenkapitalen.

Konserninterne transaksjoner, mellomværender og urealisert fortjeneste mellom konsernselskaper er eliminert i konsernregnskapet.

2.2.2 Andel i deleide verk

Konsernet har eierandeler i kraftverk med delt eierskap. Konsernet disponerer selv sin andel av den produserte kraften i disse anleggene, og dekker sin andel av driftskostnadene. Konsernets andel i deleide kraftverk er behandlet som felleskontrollert driftsordning i konsernregnskapet som medfører at vi regnskapsfører en andel av resultat og balanse i de deleide verk.

2.2.3 Tilknyttede selskaper

Tilknyttede selskaper er enheter der konsernet har betydelig innflytelse, men ikke kontroll. Betydelig innflytelse foreligger normalt for investeringer der konsernet har mellom 20 prosent og 50 prosent av stemmeberettiget kapital. Investeringer i tilknyttede selskaper regnskapsføres etter egenkapitalmetoden. På kjøpstidspunktet regnskapsføres investering i tilknyttede selskaper til anskaffelseskost. Anskaffelseskost som overstiger virkelig verdi på identifiserte netto eiendeler i det tilknyttede selskapet behandles som goodwill. Balanseført verdi av investeringer i tilknyttede selskaper inkluderer goodwill identifisert på oppkjøpstidspunktet, redusert med eventuelle senere nedskrivninger (se note 2.5).

Konsernets andel av overeller underskudd i tilknyttede selskaper samt av- og nedskrivning på identifiserte merverdier på oppkjøpstidspunktet resultatføres og føres mot balanseført verdi av investeringene sammen med andel av ikke resultatførte egenkapitalendringer. Konsernet resultatfører ikke andel av underskudd hvis dette medfører at balanseført verdi av investeringen blir negativ (inklusive usikrede fordringer på enheten), med mindre konsernet har påtatt seg forpliktelser eller avgitt garantier for det tilknyttede selskapets forpliktelser.

Konsernets andel av urealisert fortjeneste på transaksjoner mellom konsernet og dets tilknyttede selskaper elimineres. Det samme gjelder for urealiserte tap, med mindre transaksjonen tilsier en nedskrivning av den overførte eiendelen. Regnskapsprinsipper i de tilknyttede selskaper omarbeides for å oppnå samsvar med konsernets regnskapsprinsipper.

2.3 Omregning av utenlandsk valuta

Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til funksjonell valuta basert på dagskurs på transaksjonstidspunktet. Ved slutten av hver rapporteringsperiode omregnes monetære poster i utenlandsk valuta til sluttkurs, ikke-monetære poster måles til historisk kost omregnet på transaksjonstidspunktet og ikke-monetære poster i utenlandsk valuta, som måles til virkelig verdi, omregnes til valutakursene som gjaldt på tidspunktet for beregning av virkelig verdi. Valutakursendringer resultatføres løpende i regnskapsperioden.

2.4 Varige driftsmidler

Varige driftsmidler regnskapsføres til anskaffelseskost med fradrag for akkumulerte av- og nedskrivninger. Anskaffelseskost inkluderer kostnader direkte knyttet til anskaffelsen av driftsmidlet.

Løpende vedlikehold kostnadsføres, mens påkostninger legges til driftsmidlenes balanseførte verdi eller balanseføres separat. Større periodiske vedlikeholdsarbeider balanseføres, og avskrives over tiden fram til neste periodiske vedlikehold. Resterende balanseført verdi på tidligere periodisk vedlikehold fjernes fra balansen.

Øvrige reparasjons- og vedlikeholdskostnader resultatføres løpende i den perioden utgiftene pådras.

Låneutgifter som påløper under konstruksjon av driftsmidler balanseføres fram til eiendelen er klar til bruk. Netto låneutgifter må være direkte henførbare til kvalifisert eiendel for å aktiveres. Andre låneutgifter kostnadsføres.

Varige driftsmidler avskrives etter den lineære metode.

Driftsmidlenes utnyttbare levetid, og restverdi, vurderes på hver balansedag og endres ved avvik mellom beste estimat på balansedagen og tidligere anvendt levetid og restverdivurdering.

Anlegg under utførelse er klassifisert som varig driftsmiddel og er oppført til kost inntil tilvirkning eller utvikling er ferdigstilt. Anlegg under utførelse blir ikke avskrevet før det varige driftsmidlet er tilgjengelig for bruk.

Når balanseført verdi på et driftsmiddel er høyere enn estimert gjenvinnbart beløp (det høyeste av netto salgsverdi og bruksverdi), skrives verdien ned til gjenvinnbart beløp.

Gevinst og tap ved salg av et varig driftsmiddel resultatføres og utgjør forskjellen mellom driftsmiddelets netto salgspris og balanseført verdi.

2.5 Immaterielle eiendeler

2.5.1 Fallrettigheter

Fallrettigheter er balanseført til historisk anskaffelseskost. I henhold til gjeldende bestemmelser om hjemfallsrett, er fallrettigheter ansett å være tidsubegrensede eiendeler, og avskrives derfor ikke. Eiendelen er gjenstand for en årlig nedskrivningstest.

2.5.2 Goodwill

Goodwill oppstår ved virksomhetskjøp og testes årlig for verdifall. Ved testing av behov for nedskrivning av goodwill, blir denne allokert til aktuelle kontantstrømgenererende enheter.

2.5.3 Grunneierrettigheter

Rettigheten til å nyttiggjøre seg grunn er balanseført som en immateriell eiendel. Grunneierrettigheter er oppført i balansen til verdien på tidspunktet for ervervet av rettighetene. Rettighetene til å gjøre bruk av grunnen vurderes som evigvarende, og avskrives derfor ikke. Eiendelen er gjenstand for en årlig nedskrivningstest.

2.5.4 Andre immaterielle eiendeler

Dette omfatter bl.a. konsesjoner, som avskrives over gjenværende konsesjonsperiode og lineært.

2.5.5 Elsertifikater

Elsertifikater er vurdert å falle inn under definisjonen av offentlig støtte etter IAS 20. Regnskapsføring av offentlig tilskudd og opplysninger om offentlig støtte, er i regnskapet behandlet som et driftstilskudd betinget av egenprodusert kraft. Det vurderes å være rimelig sikkert at Akershus Energi oppfyller vilkårene for tilskuddet samt at tilskuddet vil bli mottatt, derfor innregnes sertifikatene til virkelig verdi på produksjonstidspunktet som andre inntekter i resultatregnskapet. Eiendelen presenteres som en fordring i balansen inntil sertifikatene tildeles. Ved tildeling blir sertifikatene klassifisert som immateriell eiendel. Dersom det går mer enn én regnskapsperiode før Elsertifikatene mottas, vurderes fordringen til den laveste av virkelig verdi på produksjonstidspunktet og netto realisasjonsverdi, der verdiendringen føres som en justering av andre inntekter. (Se note 2.18)

2.6 Sikringsbokføring

Konsernet benytter finansielle derivater for å sikre eksponeringen mot kraftpris-, rente- og valutarisiko. Grunneierstatninger er også ansett til 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. Dette innebærer at det foretas en identifikasjon av sikringsinstrumentet, sikringsobjektet, arten av risiko som sikres og konsernets vurdering av sikringseffektiviteten. 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.

Virkelig verdi for derivater måles basert på noterte markedspriser når disse er tilgjengelig. Når noterte markedspriser ikke er tilgjengelig, estimerer konsernet virkelig verdi ved bruk av verdsettelsesmodeller hvor den observerbare markedsinformasjon benyttes i så stor utstrekning som mulig.

2.7 Finansielle instrumenter

Konsernet klassifiserer finansielle eiendeler i følgende kategorier:

- a) Finansielle eiendeler målt til amortisert kost (2.7.1)
- b) Derivater til virkelig verdi øremerket som sikringsinstrumenter (2.7.2)
- c) Finansielle eiendeler til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet (2.7.3)

Klassifiseringen av finansielle eiendeler ved førstegangsinnregning avhenger av karakteristika ved de kontraktsmessige kontantstrømmene til eiendelen, og hvilken forretningsmodell konsernet legger til grunn i styringen av sine finansielle eiendeler. Med unntak for kundefordringer, som ikke har et betydelig finansieringselement, innregner konsernet en finansiell eiendel til virkelig verdi tillagt, hvis den finansielle eiendelen ikke er målt til virkelig verdi med verdiendringer over andre inntekter og kostnader, transaksjonskostnader.

Finansielle forpliktelser er, ved førstegangsinnregning, klassifisert som lån og forpliktelser, eller derivater øremerket som sikringsinstrumenter i en effektiv sikring. Derivater er førstegangsinnregnet til virkelig verdi. Lån og forpliktelser innregnes til virkelig verdi justert for direkte henførbare transaksjonskostnader.

Derivater er finansielle forpliktelser når den virkelig verdien er negativ, og behandles regnskapsmessig på tilsvarende måte som derivater som er eiendeler.

Ledelsen klassifiserer finansielle eiendeler og forpliktelser ved anskaffelse, og gjør en ny vurdering av denne klassifiseringen ved hver rapporteringsdato.

2.7.1 Finansielle eiendeler målt til amortisert kost

Konsernet måler finansielle eiendeler til amortisert kost hvis følgende betingelser er oppfylt:

- Den finansielle eiendelen holdes i en forretningsmodell hvor formålet er å motta kontraktsfestede kontantstrømmer, og
- Kontraktsvilkårene for den finansielle eiendelen gir opphav til kontantstrømmer som utelukkende består av betaling av hovedstol og renter på gitte datoer.

Etterfølgende måling av finansielle eiendeler målt til amortisert kost gjøres ved bruk av effektiv rentemetode og er gjenstand for tapsavsetning. Gevinst og tap føres i resultat når eiendelen er fraregnet, modifisert eller nedskrevet.

Konsernets finansielle eiendeler til amortisert kost inkluderer kundefordringer og andre kortsiktige innskudd.

2.7.2 Derivater til virkelig verdi øremerket som sikringsinstrumenter

Derivater er ført i balansen til virkelig verdi, justert for netto endringer i virkelig verdi over andre inntekter og kostnader.

Denne kategorien inneholder valutaterminer, rentebytteavtaler, kraftderivater og grunneierforpliktelser.

2.7.3 Finansielle eiendeler til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet

Konsernet har eiendomsinvesteringer som faller inn under eiendeler til virkelig verdi over resultat (se note 2.19).

2.7.4 Finansielle forpliktelser målt til amortisert kost

Finansielle forpliktelser måles ved første gangs innregning til virkelig verdi tillagt direkte henførbare transaksjonskostnader. I senere perioder måles finansielle forpliktelser til amortisert kost ved bruk av effektiv rentemetode. Leverandørgjeld måles til virkelig verdi ved første gangs balanseføring. Ved senere måling vurderes leverandørgjeld til amortisert kost fastsatt ved bruk av effektiv rentemetode.

2.7.5 Finansielle forpliktelser til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet

Konsernet har ikke finansielle forpliktelser med verdiendring over resultat.

2.7.6 Regnskapsføring og måling

Eiendomsinvesteringer til virkelig verdi over resultatet presenteres i resultatregnskapet som finansinntekt eller finanskostnad i den perioden de oppstår. Realiserte og urealiserte gevinster og tap, inkludert renteinntekt og utbytte knyttet til øvrige finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet, presenteres i resultatregnskapet som netto finansposter i den perioden de oppstår.

Renter på finansielle instrumenter til amortisert kost beregnes etter effektiv rentemetode og føres over resultatet under finansinntekter. Utbytte på aksjer klassifisert som amortisert kost føres over resultatet under finansinntekter når konsernets rett til utbytte er fastslått.

Virkelig verdi av børsnoterte investeringer er basert på gjeldende kjøpskurs. Hvis markedet for verdipapiret ikke er aktivt, eller hvis verdipapiret ikke er børsnotert, bruker konsernet verdsettelsesteknikker for å fastsette den virkelige verdien. Disse omfatter anvendelse av informasjon fra nylig gjennomførte transaksjoner til markedsvilkår, henvisning til andre instrumenter som i vesentlig grad er like, bruk av diskontert kontantstrøm og opsjonsmodeller. Teknikkene vektlegger markedsinformasjon i størst mulig grad og i

minst mulig grad selskapsspesifikk informasjon. Konsernet gjør avsetning for forventede tap på kundefordringer etter forenklingsmetoden. Det gjøres ved å foreta en vurdering av forventet tap av fordringene på balansetidspunkt.

2.8 Varer

Varer vurderes til det laveste av anskaffelseskost og netto realisasjonsverdi. Anskaffelseskost beregnes ved bruk av først-inn, først-ut metoden (FIFO).

2.9 Kontanter og bankinnskudd

Kontanter og bankinnskudd omfatter bankinnskudd, andre kortsiktige, lett omsettelige investeringer med maksimum tre måneders opprinnelig løpetid, og trekk på kassekreditt. I balansen er kassekreditt inkludert i lån under kortsiktig gjeld.

2.10 Lån

Lån regnskapsføres til virkelig verdi når utbetaling av lånet finner sted, med fradrag for transaksjonskostnader. I etterfølgende perioder regnskapsføres lån til amortisert kost beregnet ved bruk av effektiv rente-metoden. Forskjellen mellom det utbetalte lånebeløpet (fratrasket transaksjonskostnader) og innløsningsverdien resultatføres over lånets løpetid.

Lån klassifiseres som kortsiktig gjeld med mindre det foreligger en ubetinget rett til å utsette betaling av gjelden i mer enn 12 måneder fra balansedato. Første års avdrag på langsiktige gjeldsposter klassifiseres som annen kortsiktig gjeld.

2.11 Skatt

2.11.1 Alminnelig inntektsskatt

Skattekostnaden på alminnelig inntekt består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt.

Betalbar skatt beregnes i samsvar med gjeldende skattebestemmelser og skattesatser på balansedagen. I tillegg beregnes det utsatt skatt på alle midlertidige forskjeller mellom skattemessige og regnskapsmessige verdier på eiendeler og gjeld, ved bruk av gjeldsmetoden. Utsatt skatt beregnes ikke på goodwill.

Dersom utsatt skatt oppstår ved første gangs balanseføring av en gjeld eller eiendel i en transaksjon, som ikke er en foretaksintegrasjon, og som på transaksjonstidspunktet verken påvirker regnskaps- eller skattemessig resultat, blir den ikke balanseført. Utsatt skatt fastsettes ved bruk av skattesatser og skatteregler som er vedtatt eller i det alt vesentlige er vedtatt på balansedagen, og som antas å skulle benyttes når den utsatte skattefordelen realiseres eller når den utsatte skatten gjøres opp.

Utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at framtidig skattbar inntekt vil foreligge, og at de midlertidige forskjellene kan fratrekkes i denne inntekten. Utsatt skatt beregnes på midlertidige forskjeller fra investeringer i datterselskaper og tilknyttede selskaper, bortsett fra når konsernet har kontroll over tidspunktet for reversering av de midlertidige forskjellene, og det er sannsynlig at de ikke vil bli reversert i overskuelig framtid.

Utsatt skattefordel og utsatt skatteforpliktelse knyttet til alminnelig inntektsskatt presenteres netto dersom konsernet har rett til å motregne de innregnede beløp.

2.11.2 Særregler for skattlegging av kraftforetak

Utover alminnelig inntektsskatt belastes kraftproduksjonsvirksomheten med eiendoms-skatt, naturressursskatt og grunnrenteskatt.

Naturressursskatt er en overskuddsuavhengig skatt som beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverkets gjennomsnittlige kraftproduksjon de siste sju årene. Skattesatsen er satt til 1,3 øre pr. kWh. Naturressursskatten avregnes krone for krone mot alminnelig inntektsskatt. Naturressursskatt som ikke kan avregnes mot alminnelig inntektsskatt balanseføres med tillegg av renter dersom det er sannsynlig at den vil kunne utlignes i senere år. Ikke utlignet naturressursskatt klassifiseres som en rentebærende fordring i balansen. I den grad naturressursskatt blir konstatert å være en endelig kostnad, vil kostnaden anses å være en ordinær driftskostnad da den er inntektssuavhengig.

Grunnrenteskatten utgjør 57,7 prosent av kraftstasjonenes normerte resultat utover beregnet friinntekt. Grunnrenteinntekten for de enkelte kraftverk beregnes på grunnlag av kraftverkets produksjon time for time multiplisert med spotpris for den korresponderende timen, med unntak av konsesjonskraft og visse kontrakter hvor faktisk pris legges til grunn. I beregnet inntekt gis det fradrag for faktiske driftskostnader samt investeringer og påkostninger for kraftverket og skattemessige avskrivninger. Gevinst og tap ved salg av varige driftsmidler inngår ved beregning av grunnrenteinntekt. Det gis fradrag for en friinntekt som beregnes på grunnlag av skattemessige verdier på driftsmidler i kraftverket, multiplisert med en normrente som fastsettes årlig av Finansdepartementet, og for 2024 er denne fastsatt til 3,4 %, som er en etter skatterente. I tillegg gis det fradrag for såkalt grunnrenterelatert selskapsskatt, hvor det tas utgangspunkt i de samme inntekts- og kostnadsstørrelser som brukes ved fastsettelse av grunnrenteinntekten for det enkelte kraftverk. Investeringer og påkostninger skal likevel avskrives etter skattelovens alminnelige regler og ikke fradragsføres direkte i grunnrenterelatert selskapsskatt. Dersom grunnrenterelatert selskapsskatt er negativ, fradragsføres null dette året, og underskuddet fremføres til fradrag i beregnet selskapsskatt for senere inntektsår uten renter.

Skattekostnad knyttet til grunnrenteskatt består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt. Gevinst og tap ved salg av varige driftsmidler inngår ved beregning av grunnrenteinntekt. Negativ grunnrenteinntekt inngår som en del av grunnlaget for beregning av utsatt skatt/ skattefordel i grunnrentebeskatningen sammen med utsatt skatt/skattefordel knyttet til midlertidige forskjeller vedrørende driftsmidler i kraftproduksjonen. Negativ grunnrenteinntekt pr. kraftverk kan samordnes med positiv grunnrenteskatt fra andre kraftverk.

Utsatt skattefordel og utsatt skatteforpliktelse vedrørende grunnrenteinntekt presenteres netto dersom konsernet har rett til å motregne de innregnede beløp. Utsatte skatteposisjoner knyttet til alminnelig inntekt utlignes ikke mot utsatte skatteposisjoner knyttet til skatt på grunnrenteinntekt.

Kraftproduksjonsvirksomhet belastes også med en eiendomsskatt som utgjør inntil 0,7 prosent av beregnet takstverdi. Alminnelig inntektsskatt og grunnrenteskatt resultatføres som ordinære skatter. Eiendomsskatt resultatføres som en driftskostnad.

Fra 28.09.2022 til 30.09.2023 ble vannkraftproduksjon ilagt en avgift på 23 % av kraftpris som overstiger 70 øre per kWh. Tap på finansielle kontrakter som er inngått før 28.09.2022 og som er inngått til reell sikring av inntekter fra kraftproduksjon, kan trekkes fra ved beregningen. Avgiften beregnes separat for kraft som omsettes til spotmarkedspris, konsesjonskraft, uttaksretter og egenkraft. Denne høyprisavgiften ble klassifisert som annen driftskostnad i 2023.

2.12 Pensjon

Den balanseførte forpliktelsen knyttet til ytelsesplaner er nåverdien av de definerte ytelsene på balansedatoen minus virkelig verdi av pensjonsmidlene. Pensjonsforpliktelsen beregnes årlig av en uavhengig aktuar ved bruk av en lineær opptjeningsmetode. Nåverdien av de definerte ytelsene bestemmes ved å diskontere estimerte framtidige utbetalinger med markedsrenten på obligasjoner med fortrinnsrett (OMF).

Estimatavvik som skyldes ny informasjon eller endringer i de aktuarmessige forutsetningene føres mot totalresultat i den perioden de oppstår.

Endringer i pensjonsplanens ytelser (planendring) kostnadsføres eller inntektsføres løpende i resultatregnskapet.

Konsernet har en innskuddsbasert pensjonsordning som er obligatorisk for alle nyansatte. Selskapets innbetalte tilskudd til den etablerte innskuddsordningen kostnadsføres som pensjonskostnad. I forbindelse med overgangen til innskuddsordning ble det etablert en kompensasjonsordning for de ansatte som ble overført, kostnaden knyttet til ordningen er ført som pensjonskostnad.

2.13 Konsesjonskraft og grunneiererstatninger

2.13.1 Konsesjonskraft

Konsesjonskraft skal i utgangspunktet sikre kommunene elektrisk kraft til en rimelig pris. Akershus Energi konsernet har som offentlig kraftforetak evigvarende konsesjoner, og har forpliktelser til å levere konsesjonskraft tilsvarende et avtalt volum. Levering av konsesjonskraft inntektsføres løpende i henhold til fastsatt konsesjonskraftpris. For enkelte konsesjonskraftavtaler er det inngått avtale om finansielt oppgjør, hvor Akershus Energi faktureres forskjellen mellom spotpris og konsesjonskraftprisen. Beregnet forpliktelse knyttet til salg av konsesjonskraft til en pris lavere enn spotpris, samt finansiell forpliktelse for konsesjonskraft som gjøres opp finansielt, balanseføres ikke. Dette som følge av at det er en legal forpliktelse og oppgjørsform har ikke vesentlig betydning. Forpliktelse for konsesjonskraft som gjøres opp finansielt er beregnet og spesifisert i note 20.

2.13.2 Grunneiererstatninger

Konsernet har pådratt seg forpliktelser til å yte grunneiererstatninger som er regn-

skapsført som finansielle forpliktelser. Forpliktelsene er knyttet opp mot kraftpriser og konsumprisindeks og innregnes til virkelig verdi over totalresultatet. Deler av grunneiererstatningene ytes i form av frikraft og gjøres opp finansielt. Den finansielle forpliktelsen som oppstår her vurderes til virkelig verdi med verdiendringer over totalresultatet.

2.14 Avsetninger

Konsernet regnskapsfører avsetninger for miljømessige utbedringer, restrukturering og rettslige krav når det eksisterer en juridisk eller selvpålagt forpliktelse.

I tilfeller hvor det foreligger flere forpliktelser av samme natur vurderes gruppen under ett. Avsetninger måles til nåverdien av forventede utbetalinger for å innfri forpliktelsen.

Konsesjonsavgift er vurdert å falle inn under bestemmelsen i IAS 37 om gjensidig uoppfylte kontrakter. Konsesjonsavgift er vurdert som en løpende ytelse, det er derfor ikke balanseført noen forpliktelse.

2.15 Inntektsføring

Inntekter fra salg av varer og tjenester vurderes til virkelig verdi av vederlaget, netto etter fradrag for merverdiavgift, rabatter og avslag på leveringstidspunktet.

Konsernets kraftproduksjon selges via den nordiske el-børsen Nasdaq og ved bilaterale kontrakter. Produsert/levert volum multiplisert med oppnådd salgspris inntektsføres i regnskapet. I tillegg til fysisk handel med kraft foretas det også handel i finansielle kraftkontrakter (futures, forwards og opsjoner) som ledd i økonomisk sikring av egen produksjonsportefølje.

I tillegg til forvaltning av egen kraftproduksjon drives det i konsernet også en egen tradingaktivitet med kjøp og salg av finansielle kraftkontrakter. Regnskapsmessig vurderes finansielle kraftkontrakter på tradingaktivitet til virkelig verdi, og verdiendringer resultatføres som en del av salgsinntektene.

Utbytteinntekter fra andre enn datterselskap og tilknyttede selskap resultatføres når rett til å motta betaling oppstår, som regel ved beslutning i beslutningsdyktig organ og/eller ved utbetaling.

2.16 Leieavtaler

Konsernet anvender IFRS 16 ved bokføring av leiekontrakter.

På tiltreddesdato for en leieavtale innregner konsernet som leietaker forpliktelsen til nåverdien av framtidige leiebetalinger og en tilsvarende eiendel som gjenspeiler retten til å anvende den underliggende eiendelen i leieperioden (bruksretteeiendelen). Leietaker må vise rentekostnader på leieforpliktelsen og avskrivningskostnad på bruksretteeiendelen separat i resultatregnskapet.

Følgende praktiske tilnærminger og frivillige unntak knyttet til leieavtaler som tidligere er

klassifisert som operasjonelle leieavtaler, er lagt til grunn på tidspunktet for førstegangs anvendelse:

- Unntak fra å regnskapsføre leieavtaler som avsluttes innen 12 måneder og leieavtaler på eiendeler med lavere verdi enn 50 tusen kroner.
- Immaterielle eiendeler er valgt holdt utenfor IFRS 16. Leide konsesjoner eller betalinger for lisenser til kraftproduksjon og lignende er derfor ikke regnskapsført i henhold til IFRS 16.

En leieforpliktelse vil bli revurdert under gitte hendelser og omstendigheter, som ved endring i leiebetingelser, endringer i framtidige leiebetalinger som følge av endringer av en indeks eller rente som inngår i fastsettelse av betalt beløp. Generelt vil endringen som følge av remåling av forpliktelsen bli justert mot bruksretteiendelen med et tilsvarende beløp.

Bruksretteiendeler og leieforpliktelsen vil ikke bli vist på egne linjer i balanseoppstillingen, men effektene blir vist i egen note om leieavtaler.

2.17 Utbytte

Utbyttebetalinger til selskapets aksjonærer klassifiseres som gjeld fra og med det tidspunkt utbyttet er fastsatt av generalforsamlingen.

2.18 Offentlige tilskudd

Offentlige investeringstilskudd behandles regnskapsmessig som en reduksjon av balanseført verdi på de aktuelle driftsmidlene. Konsernet mottar støtte fra Enova, og dette regnskapsføres som fradrag i de aktuelle driftsmidlene. I etterfølgende perioder vil dette gi reduserte avskrivninger. Konsernet mottar elsertifikater for deler av kraftproduksjonen, som inntektsføres ved tildeling, se note 2.5.5.

2.19 Eiendomsfond

Forretningsområdet har investeringer i aksjer og andeler i eiendomsfond. Investeringene i aksjer vurderes til virkelig verdi, fordi vår eierandel er under 20 prosent.

Note 3 Finansiell risikostyring

3.1 Finansielle risikofaktorer

Konsernets hovedvirksomhet er produksjon og salg av kraft. Deler av produksjonen p risikres gjennom finansielle kraftkontrakter. Kraften omsettes i euro og alt veksles til norske kroner. Deler av valutastrømmen sikres ved inngåelse av finansielle valutakontrakter i henhold til risikostrategi vedtatt av styret.

Konsernets aktiviteter medfører ulike typer risiko:

- Markedsrisiko
- Kredittrisiko
- Operasjonell risiko

Alle disse typer risiko medfører potensiale for økonomisk tap. Under gitte omstendigheter kan økonomiske tap også gi likviditetsutfordringer, og dette omtales som likviditetsrisiko.

Akershus Energi har operative retningslinjer for forvaltning av konsernets eksponering i finans og kraftmarkedet. De operative retningslinjene er forankret i overordnede risikorammer vedtatt av styret.

Konsernets sikringsaktiviteter er ansett som en økonomisk sikring som kvalifiserer til sikringsbokføring iht. IFRS 9. Dette medfører at resultateffekter utsettes til den perioden kraftsalget eller rentekostnaden inntreffer. Et vilkår for sikringsbokføring er at det er en økonomisk sammenheng mellom objekt og sikringsinstrument. Konsernets kraftverk er i all hovedsak elvekraftverk, og 75 prosent av produksjonen ligger i Glomma-/Lågen-vassdragene, hvor det er relativt liten variasjon i vannføring fra år til år. Beregninger viser at det i løpet av de siste 10 årene er svært få måneder som har avveket mer enn 10 prosent fra normalen.

Det er gitt rammer for sikringsgrad på både kraft og valuta, og sikringsgrad beregnet ut fra prognoser for produksjonsvolum og kontantstrøm i euro kontrolleres minimum månedlig.

I tillegg til sikringshandler drives det i perioder en svært begrenset tradingaktivitet. Den frittstående handelen innenfor kraftderivater styres ved hjelp av Value at Risk-metoden (VaR) som benyttes for å styre markedsrisiko slik at definert tapsramme ikke overskrides. VaR er et risikomål som beskriver potensielt tap over en gitt periode og med et gitt konfidensnivå. Akershus Energi handler normalt i likvide finansielle markeder der lukkeperioden kan settes til et døgn. Konfidensnivå i VaR-beregningen har de siste årene vært på 95 prosent. Pr. 31.12.2024 er det ingen åpne tradingposisjoner.

Konsernets Risk Manager skal gi en uavhengig oversikt over konsernets samlede risiko med spesielt fokus på finansiell markedsrisiko. Det er også etablert en risikogruppe som har løpende fokus på den totale risikoen i konsernet og effekten av ulike ageringer

innenfor forretningsområdene, spesielt innenfor handelsvirksomheten.

Back Office-funksjonen står for uavhengig registrering og oppgjør for finansiell handel. Middle Office-funksjonen er ansvarlig for overvåkning av rammeoverholdelse og uavhengig rapportering fra porteføljene.

3.2 Markedsrisiko

Konsernets viktigste eksponeringer for markedsrisiko er:

3.2.1 Kraftpris

Produksjonen selges hovedsakelig til referert Nord Pool spotpris for Oslo. Inntekt fra fysisk kraftsalg svekkes ved lav kraftpris. En vanlig sikringsstrategi innebærer å selge kraft finansielt til fast pris, slik at egenkapitaleffektene på de finansielle instrumentene virker i motsatt retning av inntekten fra fysisk salg. De finansielle instrumentene skal gi positive egenkapitaleffekter ved lave priser. Derved vil høye priser gi tap på finansielle instrumenter brukt i økonomisk sikring av kraftsalgsinntektene.

Konsernet hadde ingen finansielle kraftkontrakter med åpne posisjoner pr. 31.12.2024.

Etter en kald start på 2024 med høye kraftpriser i Sør-Norge, falt prisene gjennom smelteperioden på våren, for så å falle ytterligere i 3. kvartal som følge av en svært våt sommer. I høstmånedene og frem mot årsskiftet løftet prisene seg igjen, og årsprisen for prisområde NO1 ble 42 EUR/MWh, som er 25 EUR/MWh lavere enn prisen i 2023. Det forventes at de store variasjonene i kraftpriser vil vedvare i årene framover, men elektrifisering, utvikling av balansemarkedene og forbrukertilpasning vil på sikt kunne medføre mer stabile kraftpriser.

3.2.2 Valutakurs EUR-NOK

Kraftprisen for våre salg kvoteres i EUR/MWh. Høy verdi på euro gir høy verdi på våre inntekter målt i norske kroner. Normalt valutasikres kontantstrøm knyttet til kraftsikringskontrakter gjennom forhåndssalg av euro til et fast kursforhold EUR/NOK ved hjelp av terminkontrakter. På den måten vil styrket verdi på euro (svekket norsk krone) gi negative egenkapitaleffekter over totalresultatet på de finansielle instrumentene brukt i valuta-sikring.

Konsernet hadde ingen kraftkontrakter med åpne posisjoner pr. 31.12.2024.

Kronekursen målt mot euro har beveget seg fra 11,2 ved inngangen til 2024 til 11,8 ved årets slutt. Kronekursen preges fortsatt av politisk uro i Europa og verden for øvrig, og var på sitt svakeste i august, hvor den ble notert til 12,1.

3.2.3 Renter

I noen grad anvendes også finansielle derivater for styring av renterisiko i gjelds- og plasseringsporteføljer. I de aktuelle avtaler er Akershus Energi forpliktet til å betale en fast rente. Samtidig mottar selskapet en flytende rente. Disse rentebytteavtalene gir

positiv kontantstrøm når rentene stiger og negativ kontantstrøm når rentene går ned. Hensikten er å nøytralisere effekten av at låneporteføljen får økte rentekostnader ved stigende rente, og bidra til forutsigbarhet og reduksjon av risiko knyttet til rente- kostnadene.

En sensitivitetsanalyse hvor alle NIBOR-renter er redusert med 1 prosentpoeng gir en negativ verdiendring på rentebytteavtalene på 12 millioner kroner etter skatt (2023: 17 millioner kroner). Tilsvarende endring gir en redusert rentekostnad og vil øke resultat etter skatt med 10 millioner kroner (2023: 8 millioner kroner). Dette gir en negativ egenkapitaleffekt på 2 millioner kroner (2023: 9 millioner kroner).

Rentenivået har holdt seg på et relativt høyt nivå gjennom året og det gjenstår å se om forventede rentereduksjoner lar seg realisere med det første.

3.2.4 Eiendomsverdier

Konsernet har en eiendomsportefølje bestående av investeringer i eiendomsfond. Risikoen ved årsskifte er marginal da aksjer med inngangsverdi på 50 millioner kroner gjenstår.

Eiendomsinvesteringer er nærmere beskrevet i note 10 og 11.

3.3 Kredittrisiko

Kredittrisiko oppstår i hovedsak som følge av konsernets plassering av overskuddslikviditet i finansielle aktiva. Det er gitt retningslinjer for konsernets samlede kredittvurderede eksponering, samt at det er definert krav til kredittkvalitet, og det er definert en maksimal eksponering pr. debitor.

All handel i standard kraftderivater cleares gjennom bank. Det er motpartsrisiko knyttet til alle finansielle instrumenter. Konsernets hadde ingen posisjoner i kraftderivater pr. 31.12.2024.

Klasse	Motpart	Foretakets eksponering 31.12.24 (mill.kr)	Foretakets eksponering 31.12.23 (mill.kr)	Kredittkvalitet
Rentederivater (swaper)	Store nordiske banker	43,1	54	S&P rating A+ og bedre. Vurderes som svært god.
Rentefond	DNB Likviditet kort F, DNB Likviditet Institusjon F, Storebrand Likviditet C, Fondsforvaltning PLUSS kort likviditet II	352,5	471,7	Rentefond med lav risiko
Bankinnskudd	DNB, SEB, SB1 Østlandet, SR Bank	1 082,3	1 220,9	S&P rating A+ og bedre. Vurderes som svært god.
Fordringer	Kundefordringer og andre korte fordringer	158,1	223,4	Diverse kunder/ fordringshavere.

3.4 Likviditetsrisiko

Konsernets likviditetsrisiko er knyttet til at løpende innbetalinger ikke samsvarer med forfallstidspunkt på løpende forpliktelser. Konsernet følger dette opp ved å utarbeide prognoser som viser forventet likviditetsutvikling for de nærmeste 12 måneder. Prognosene har forholdsvis høy detaljeringsgrad. I tillegg utarbeides prognoser for de neste 5 årene på et mer aggregert nivå.

Forfallsanalyse av finansielle forpliktelser viser de gjenværende kontraktsmessige forfallene, delt inn i tidsperioder. Det er udiskonterte kontantstrømmer som er med i oppstillingen, det vil si at for et lån er både renter og avdrag tatt med.

Tabellene nedenfor viser verdier for henholdsvis 2024 og 2023 (beløp i mill.kr)

2024	Inntil 1 mnd	1 - 3 mnd	3 - 12 mnd	1 - 5 år	Over 5 år
Lån (renter og avdrag)	4,1	8,2	142	1 021,1	509,2
Leverandørgjeld/kortsiktig gjeld	121,6	74	14,4	-	-
Grunnerstatninger	0,3	0,6	2,5	14,9	*)
Konsesjonskraftforpliktelse	0,5	1	4,4	31,8	*)
Sum	126,5	83,8	163,3	1 067,8	509,2

2023	Inntil 1 mnd	1 - 3 mnd	3 - 12 mnd	1 - 5 år	Over 5 år
Lån (renter og avdrag)	2,5	4,8	136	1 039,4	523,7
Leverandørgjeld/kortsiktig gjeld	109,3	118,7	11,4	-	-
Grunnerstatninger	0,5	1	4,3	16,1	*)
Konsesjonskraftforpliktelse	1,1	2,1	9,6	31,5	*)
Sum	113,3	126,6	161,3	1 087,0	523,7

*) Konsesjoner, og forpliktelsene, er evigvarende. Konsesjonsforpliktelse er ikke balanseført.

3.5 Risiko knyttet til egenkapitalforvaltning

Egenkapital i forhold til netto lån:

Konsernets økonomiske stilling anses som solid. Likvidbeholdningen er i hovedsak tenkt å dekke kortsiktige forpliktelser, og konsernets egenkapital er pr. i dag i hovedsak knyttet opp mot anleggsmidlene i balansen.

Gjennom nye låneopptak i 2020/2021 og videreføring av trekkrettigheter i bank, har konsernet sikret tilstrekkelig likviditet til å gjennomføre planlagte aktiviteter framover samt midler til evt. sikkerhetsstillelser.

Det er etablert en utbyttmodell som sikrer konsernet forutsigbarhet for utbytter til eier.

Beløp i mill. kr	2024	2023
Total rentebærende gjeld	1 538,6	1 547,1
- kontanter og bankinnskudd	1 082,3	1 220,9
- finansielle plasseringer	352,5	471,7
= Netto rentebærende gjeld	103,7	-145,5
+ Sum egenkapital	3 186,3	3 210,2
= Sum rentebærende gjeld og egenkapital	2 796,8	2 796,8
Gearing (%)	3,7 %	-5,2 %

Finansielle plasseringer omfatter kortsiktige finansplasseringer som raskt kan konverteres til likvider.

Kraftprisen for 2024 endte i sum på et mer normalt nivå, historisk sett, enn den har vært de seneste årene. Til tross for en prisnedgang på nær 40 % i forhold til 2023, har konsernet likevel hatt en god kontantstrøm gjennom året. Høyprisavgiften ble avviklet i forbindelse med Statsbudsjettet for 2024, mens marginals-katten er blitt liggende på 67 %, som fortsatt er høyt. Konsernet anser likevel den finansielle situasjonen som god ved årsskifte.

3.6 Konsernets kapitalstyring

Akershus Energi har etablert en strategi for kapitalstyring for å sikre at konsernet har tilfredsstillende finansiell fleksibilitet på kort og lang sikt, og at konsernet kan opprettholde en høy kredittverdighet.

Konsernets investeringsaktiviteter innen fornybar energi kan skape økt behov for ekstern finansiering. Konsernet har plassert overskuddslikviditet i lett omsettelige investeringer som skal kunne realiseres innen rimelig tid dersom kapitalbehovet melder seg. En eventuell økt gjeldsbelastning vil medføre en større usikkerhet knyttet til konsernets framtidige resultater. Det er derfor blant annet vedtatt følgende overordnede føringer for konsernets risikostrategi:

- Konsernets risiko skal begrenses slik at det er minimal sannsynlighet for å måtte avhende anleggsmidler.
- Konsernets risiko skal styres i forhold til et mål om en ekstern rating på BBB stable.
- Konsernets tilgjengelige likviditet skal styres slik at det skal være lav sannsynlighet for likviditetsproblemer.

3.7 Vurdering av virkelige verdier

For verdipapirer og kraftkontrakter med omsetningskurser pr. 31.12.2024, brukes dette som grunnlag for beregning av virkelig verdi. For obligasjoner, gjeld (kun noteopplysninger), grunneiererstatningsforpliktelser og andre renteinstrumenter, brukes anerkjente verdsettelsesmetoder for beregning av verdien pr. 31.12.2024. Forutsetningene i metoden er norske og europeiske renter pr. 31.12.2024, i tillegg til swapspremier (kredittrisiko) knyttet til de enkelte verdipapirene.

For eiendomsfond og andre eiendomsinvesteringer som vurderes til virkelig verdi, benyttes virkelig verdirapporter fra forvalter, som igjen bygger på eksterne verdilurderinger.

For valutaterminkontrakter brukes verdisetting basert på verdier fastsatt av store norske eller internasjonale banker.

For kraftkontrakter som ikke er notert på Nasdaq, er markedspris basert på estimat/ anslag fra ekstern megler.

Note 4 Viktige skjønnsmessige vurderinger og anvendelse av regnskapsprinsipper

Ved utarbeidelse av konsernregnskapet og anvendelse av konsernets regnskapsprinsipper, må selskapets ledelse anvende skjønn, foreta estimater og gjøre forutsetninger som påvirker poster i resultat, balanse og noter. Estimater og skjønnsmessige vurderinger evalueres løpende og er basert på historisk erfaring og andre faktorer, inklusive kompetanse fra fagmiljø i konsernet og forventninger om framtidige hendelser som anses å være sannsynlige under nåværende omstendigheter.

Konsernet utarbeider estimater basert på forutsetninger om framtiden og tilgjengelig informasjon på tidspunktet for regnskapsavleggelse. De regnskapsestimater som følger av dette vil pr. definisjon sjelden være fullt ut i samsvar med det endelige utfallet. Estimater og antakelser/forutsetninger som representerer en betydelig risiko for vesentlige endringer i balanseført verdi på eiendeler og gjeld i løpet av neste regnskapsår, drøftes nedenfor.

4.1 Grunneiererstatninger

Konsernet har pådratt seg forpliktelser til å yte grunneiererstatninger (se note 20). Den delen av erstatningene som er knyttet opp mot kraftpriser er vurdert å være en finansiell forpliktelse som skal vurderes til virkelig verdi etter IFRS 9, med føring av verdiendring over totalresultatet. Beregningen av den finansielle forpliktelsen er basert på forward- priser (i Euro) på kraft samt observerbare renter (i Euro-området).

4.2 Varige driftsmidler og goodwill

Årlige avskrivninger og balanseført verdi på driftsmidler vil være påvirket av avskrivningsperioden. Konsernet foretar årlige vurderinger av forventet gjenværende brukstid og utranteringsverdi som legges til grunn for regnskapsmessige avskrivninger.

Ved indikasjoner på mulig verdifall på varige driftsmidler foretas det en beregning av gjenvinnbart beløp (det høyeste av netto salgsverdi og bruksverdi) for de aktuelle eiendelene, og dersom estimert gjenvinnbart beløp er lavere enn eiendelens balanseførte verdi foretas det en nedskrivning av balanseført verdi til gjenvinnbart beløp (se note 6).

4.3 Sikringsbokføring

Konsernets har tatt i bruk sikringsbokføring. Dette medfører bruk av skjønn knyttet til å oppfylle kravene til sikringsbokføring i IFRS 9, herunder å sammenstille sikringsinstrumenter mot framtidig eksponering (se note 12).

Note 5 Segmentinformasjon

Driftssegmenter identifiseres basert på den rapportering konsernledelsen (øverste beslutningstager) bruker når de gjør vurdering av prestasjoner og lønnsomhet på et strategisk nivå.

Den løpende rapporteringen til konsernledelsen (øverste beslutningstager) gjennom året er basert på regnskapstall utarbeidet etter Forskrift om Forenklet IFRS 2014 på selskapsnivå, som konsolideres og rapporteres etter IFRS (internasjonale regnskapsprinsipper) på konsernnivå. Segmentinformasjon i tabellene nedenfor er basert på samme rapporteringsformat som rapporteringen til konsernledelsen (øverste beslutningstager).

Konsernets virksomhet drives innenfor følgende driftssegmenter:

- Vannkraft
- Fjernvarme
- Vindkraft
- Solkraft
- Grønn infrastruktur
- Øvrig

Vannkraft: Virksomhetsområdet er organisert i selskapet Akershus Energi Vannkraft AS med 5 heleide produksjonsselskaper som produserer vannkraft i 9 heleide og 12 deleide kraftverk. Produksjonsselskapenes kraftproduksjon selges løpende til Akershus Energi Vannkraft AS til noterte markedspriser. I tillegg til kraftproduksjon omfatter også virksomhetsområdet forvaltning av konsernets samlede produksjonsporfølje av vann- kraft fra egne og deleide kraftverk, med fysisk og finansiell krafthandel via den nordiske elbørsen Nord Pool og Nasdaq. I tillegg drives det også noe tradingvirksomhet innenfor definerte rammer samt salg av elsertifikater og opprinnelsesgarantier. Inntektene fra salg av kraft er i euro, og valutaterminkontrakter benyttes innenfor definerte rammer for sikring av framtidig kontantstrøm i norske kroner.

Fjernvarme: Virksomhetsområdet produserer og distribuerer miljøvennlig fjernvarme og -kjøling, som i stor grad er basert på biobrensel. Salget av fjernvarme og kjøling er i stor grad til større institusjonelle kunder og offentlig virksomhet. Det vil i tiden framover være investeringer knyttet til videre utbygging av rørnett for distribusjon av fjernvarme og kjøling samt investeringer i økt produksjon for å møte økende kundemasse. Driftssegmentet har varmesentraler i Lillestrøm, Lørenskog, Årnes, Sørumsand og Skedsmokorset.

Vindkraft: Virksomhetsområdet er organisert gjennom det heleide datterselskapet Akershus Energi Vind AS, og eier 33,4 prosent av Odal Vind AS, hvor Odal Vindkraftverk er plassert.

Solkraft: Virksomhetsområdet ligger under det heleide datterselskapet 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.

Grønn infrastruktur: Grønn Infrastruktur er etablert som et eget virksomhetsområde gjennom det heleide datterselskapet Akershus Energi Infrastruktur AS. I 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 og skal stå for utvikling og bygging av et regionalt kompetansesenter for energi i Lillestrøm. Virksomhetsområdet har også eierandeler i Viken Hydrogen AS samt Nordic Booster AS.

Øvrig: Øvrig omfatter i all hovedsak morselskapet Akershus Energi AS. Eliminering viser beløp for transaksjoner/mellomværender som er eliminert mellom de enkelte driftssegmentene.

Hele konsernets virksomhet drives i Norge. Det er ikke etablert noen rapportering eller styring av konsernets virksomhet etter geografisk struktur.

Se tabeller på nytt i Note IFRS konsern – Segmentinformasjon excelfil – fotnote 1 er lagt på vannkraft og fotnote 1 er oppdatert tekst på.

Segmentinformasjon

2024

Beløp i mill. kr	Vannkraft (1)	Fjern varme (2,3)	Vindkraft	Sol- kraft	Grønn infra- struktur	Energi- handel	Øvrig	Elimi- nering	Konsern
Driftsinntekter, eksterne	1 531,1	298,7	-	-	-	-5	-	-0,1	1 824,7
Driftsinntekter, andre segment	48	1,3	5,6	-	0,6	12,3	44	-45,2	66,5
Energikostnad/vareforbruk	147,7	166,9	-	-	0,3	0,2		-0,1	314,9
Lønn og personalkostnader	43,6	20	8,6	-	-	6,3	66,6	-	145,1
Avskrivninger	94,3	55,6	-	-	0,4	0	8,6	0,3	159,2
Andre driftskostnader	206,2	63,7	5,7	0,9	2	5,3	45,7	-45,2	284,3
Driftsresultat	1 087,3	-6,3	-8,7	-0,9	-2,1	-4,4	-76,9	-0,3	987,7
Resultatandel TS	3,7	-	45,7	-17,5	-1,4	-	-	-	30,6
Finansinntekter	88,2	4,7	0	-	14,4	0,4	223	-255,1	75,6
Finanskostnader	13,4	21,9	17,9	20	0,1	0	115,5	-121,5	67,3
Skatt	659,1	-5,1	-5,8	-1,2	2,3	0	6,8	-29,5	626,6
Resultat etter skatt	506,8	-18,4	24,9	-37,3	8,6	-4	23,7	-104,5	399,9
Resultat etter skatt (majoritetsandel)	506,8	-12,2	24,9	-37,3	8,6	-4	23,7	-104,5	406
Sum eiendeler	6 478,9	1 048,4	592,1	156,1	381,3	5	4 902,2	-5 956,6	7 607,4
Herav tilknyttede selskap	36,4	-	564,6	145	49,7	-	-	-	795,8
Sum forpliktelser	2 740,7	638	379,7	95,7	3,5	-	4 003,5	-3 645,9	4 215,1
Investering i varige driftsmidler	111,1	94,9	-	-	9,6	-	3,2	-	218,8
Antall ansatte	32	18	5	-	-	5	39		99

¹⁾ Av eksterne driftsinntekter i 2024 vannkraft utgjør salg til Fortum Hedging AS (14 %) og Ustekveikja Energi AS (21 %).

²⁾ Kontantstrøm fra drift 2024 var 65 mill. kr., og periodens netto kontantstrøm var 104 mill. kr.

³⁾ Det ble ikke utbetalt utbytte i 2024.

Segmentinformasjon

2023

Beløp i mill.kr	Vannkraft (1)	Fjern- varme (2,3)	Vindkraft	Sol- kraft	Grønn infra- struktur	Energi- handel	Øvrig	Elimi- nering	Konsern
Driftsinntekter, eksterne	1 928,2	333,4	-	-	-	3,8	-	-	2 265,4
Driftsinntekter, andre segment	49,7	1,1	5,5	0,6	-	8,2	37,4	-41,3	61,2
Energikostnad/vareforbruk	208	172,8	-	-	-	0	-	-1,4	379,4
Lønn og personalkostnader	40,3	14	5,4	0,5	-	6,9	51,6	-	118,6
Avskrivninger	93,1	35,9	-	-	-	0	7,1	0,3	136,5
Andre driftskostnader	282,1	62,4	4,8	1,8	1,7	6,2	38,1	-39,9	357,2
Driftsresultat	1 354,4	49,4	-4,7	-1,7	-1,7	-1	-59,5	-	1 334,8
Resultatandel TS	-13,1	-	-8,6	-9	-0,7	-	-	-	-31,4
Finansinntekter	72,7	2,2	0	-	11,4	-	248,3	-237,2	97,4
Finanskostnader	11,8	18,8	14,6	108,6	5,5	-	121,9	-100	181,3
Skatt	988,3	7,3	-5,3	-1,4	2,3	-0,2	9,6	-31	969,5
Resultat etter skatt	413,9	25,6	-22,5	-117,9	1,1	-0,8	57,2	-106,6	250,0
Resultat etter skatt (majoritetsandel)	413,9	17,1	-22,5	-117,9	1,1	-0,8	57,2	-106,6	241,4
Sum eiendeler	6 176,0	972,6	518	184	376,4	5	4 952,4	-5 441,5	7 742,8
Herav tilknyttede selskap	34	-	492,8	157,1	43,4	-	-	-	727,3
Sum forpliktelser	2 835,0	544,4	376,2	90,4	3,2	-	3 784,2	-3 100,9	4 532,6
Investering i varige driftsmidler	47,6	20,3			2,2		4,5		74,6
Antall ansatte	32	13	4	2		5	34		90

¹⁾ Av eksterne driftsinntekter i 2024 vannkraft utgjør salg til Fortum Hedging AS (19 %) og Ustekveikja Energi AS (10 %).

²⁾ Kontantstrøm fra drift 2023 var 82 mill. kr., og periodens netto kontantstrøm var 26,7 mill. kr.

³⁾ Utbytte utbetalt i 2023 var kr. 35 mill. kr.

Note 6 Varige driftsmidler

Beløp i mill. kr	Vannkraft anlegg	Fjernvarme anlegg	Maskiner og utstyr	Bygninger og tomter	Sum
Regnskapsåret 2023					
Balanseført verdi 31.12.22	2 254	687	2	188,4	3 131
Investeringer	38	157	6	12	212
Avgang	-140	-	-4	-	-144
Avskrevet	-63	-33	-0,3	-6,9	-103
Balanseført verdi 31.12.23	2 088	811	4	193,6	3 096
Anskaffelseskost	3 141	1 170	36	274,1	4 621
Akkumulerte avskrivninger	-973	-334	-33	-70,8	-1 412
Akkumulerte nedskrivninger	-80	-23	-	-9,6	-113
Balanseført verdi 31.12.23	2 088	812	2,6	194	3 096
Balanseført verdi anlegg under utførelse 31.12.23	38	9	-	22	70
Regnskapsåret 2024					
Balanseført verdi 31.12.23	2 088	811	3,8	193,6	3 096
Investeringer	70	93	12	10	185
Avgang	-	-	-4	-	-4
Avskrevet	-65	-51	-5	-10,3	-131
Balanseført verdi 31.12.24	2 093	853	7	194	3 147
Pr. 31.12.24					
Anskaffelseskost	3 211	1 263	44	285	4 802
Akkumulerte avskrivninger	-1 038	-385	-38	-81	-1 542
Akkumulerte nedskrivninger	-80	-23	-	-10	-113
Balanseført verdi 31.12.24	2 093	854	5	194	3 147
Balanseført verdi anlegg under utførelse 31.12.24	73	87	5	28	192

Anlegg under utførelse og tomter avskrives ikke. Varige driftsmidler avskrives lineært over forventet utnyttbar levetid med følgende avskrivningssatser:

Vannkraftanlegg og reguleringer:	0,7% - 2,5%
Maskiner og utstyr:	5,0% - 33,3%
Fjernvarmeanlegg:	2,0% - 20,0%
Andre bygninger:	2% - 4,0%

I tilknytning til utarbeidelse av årsregnskapet for 2024 er det foretatt en gjennomgang og oppdatering av forventet gjenværende brukstid for varige driftsmidler, og avskrivninger på eksisterende driftsmidler vil for 2025 øke med 0,9 mill. kr for konsernet.

Det er i 2024 aktivert låneutgifter på tilsammen 1,6 mill.kr knyttet til egne investeringsprosjekter i fjernvarme (netto rentesats innskuddrente og lånerente (1,48%-1,65%).

Note 7 Immaterielle eiendeler

Beløp i mill. kr	Goodwill	Fall-rettigheter	Grunn-rettigheter	Andre	Sum
Regnskapsåret 2023					
Balanseført verdi 31.12.22	25	59,1	114,3	13,4	211,8
Årets avskrivninger	-	-	-	-0,5	-0,5
Balanseført verdi 31.12.23	25	59,1	114,3	12,9	211,3
Pr. 31.12.23					
Anskaffelseskost	33,7	59,1	114,3	25	232,1
Akkumulerte avskrivninger	-8,7	-	-	-12,1	-20,8
Balanseført verdi 31.12.23	25	59,1	114,3	12,9	211,3
Regnskapsåret 2024					
Balanseført verdi 31.12.23	25	59,1	114,3	12,9	211,3
Årets avskrivninger	-	-	-	-0,7	-0,7
Balanseført verdi 31.12.24	25	59,1	114,3	12,2	210,6
Pr. 31.12.24					
Anskaffelseskost	33,7	59,1	114,3	25	232,1
Akkumulerte avskrivninger	-8,7	-	-	-12,8	-21,4
Balanseført verdi 31.12.24	25	59,1	114,3	12,2	210,6

Andre immaterielle eiendeler avskrives lineært over forventet utnyttbar brukstid, som i hovedsak vil være konsesjonsperioden på 25 år.

Note 8 Testing for verdifall

Vesentlige estimater og forutsetninger

Det er i tilknytning til utarbeidelse av årsregnskapet for 2024 foretatt en verdivurdering og beregning av gjenvinnbart beløp for de enkelte vannkraft- og fjernvarmeanleggene, som er vurdert å være laveste nivå for kontantgenererende enhet. Goodwill og immaterielle eiendeler er allokert til den enkelte kontantgenererende enhet de tilhører og testet via verdivurderingen. Tabell under viser fordelingen på anlegg og segment.

Goodwill		
Beløp i mill.kr	31.12.24	31.12.23
Fjernvarmeanlegg Lillestrøm	23,8	23,8
Sum Akershus Energi Varmer AS	23,8	23,8
Andre immaterielle eiendeler		
Beløp i mill.kr	31.12.24	31.12.23
Vannkraft	182	182,1
Varmer	5	5,7
Sum Akershus Energi konsern	187	187,8

Beregning av bruksverdi er gjort ved å neddiskontere forventede framtidige kontantstrømmer knyttet til de enkelte anleggene. Vi estimerer gjenvinnbart beløp ved bruksverdi. De benyttede kontantstrømmene er basert på ledelsens beste estimat. For den kommende 5-årsperioden er kontantstrømmene basert på vedtatte prognoser. For årene etter prognoseperioden er det beregnet årlige kontantstrømmer basert på virksomhetenes forretningsplaner.

For fjernvarmeanleggene er verdiene derfor beregnet ut fra en 10 års kontantstrøm og en terminalverdi ut fra kontantstrømmen i år 10. For vannkraft er det lengre sykluser på vedlikehold og rehabilitering, og verdiberegningen er gjort ut fra en 20 års tidshorisont.

Beregning av bruksverdi er basert på skjønnsmessige vurderinger og forutsetninger vedrørende fremtidige kontantstrømmer, hvor fremtidige kraftpriser, produksjonsvolum og diskonteringsrente er sentrale faktorer.

Kraftprisutvikling

Verdivurderingene bygger på Volue Insight sine prisbaner for årene 2025-2045.

Volum

For fjernvarmer er det løpende gjort en grundig gjennomgang av forventet salg/produksjon for perioden 2025-29. For årene frem til og med 2034 er det lagt inn en normal tilvekst av kunder. For fjernvarmer er det lagt til grunn et volum forutsatt normale temperaturer over året.

For vannkraft er normalproduksjonen lagt til grunn med tillegg av økt produksjon for de anleggene hvor rehabiliteringsjobber vil øke produksjonen når anlegget er i full drift.

Diskonteringsrente

Ved neddiskontering er det benyttet en realrente etter skatt på 3,85 prosent både på vannkraft og fjernvarmer (dette tilsvarer en nominell rente før skatt på 5,6 prosent).

Resultat

Gjennomførte beregninger for de enkelte anleggene viser at det ikke er grunnlag for nedskrivninger i 2024.

Sensitiviteter

Dersom diskonteringsrenten økes til 5,0 prosent etter skatt synker verdien av fjernvarmeanleggene med om lag 500 mill. kr, og da ville ett anlegg ha et nedskrivningsbehov på 6 mill. kr. Reduseres realkraftprisene med 20 prosent reduseres verdiene med ca. 550 mill. kr. og det medfører et nedskrivningsbehov på 12 millioner for to anlegg.

Dersom diskonteringsrenten økes til 5,0 prosent etter skatt synker verdien av kraftanleggene med om lag 2 400 mill. kr., uten at det medfører nedskrivningsbehov. Reduseres realkraftprisene med 20 prosent reduseres verdiene med ca. 2 500 mill. kr. uten at det medfører nedskrivningsbehov.

Note 9 Andeler deleide verk

Konsernets andeler i deleide kraftverk er vurdert å være felleskontrollert drift, og konsernets andel av andel av resultat- og balanseposter tas inn på de respektive linjene i konsernregnskapet. Akershus Energi er ikke operatør av disse anleggene.

	Anskaffelses- tidspunkt	Forretnings- kontor	Eierandel
Kraftanlegg			
Opplandskraft	1954	Lillehammer	25 %
Uste-Nes	1959	Oslo	14 %
Reguleringsforeninger			
Glommens og Laagens Brukseierforening	1918	Lillehammer	7 %
Glommens Brukseierforening	1918	Lillehammer	15 %
Haldenvassdragets Brukseierforening	2003	Halden	59 %
Øst-Telemarkens Brukseierforening	2003	Skien	5 %

Konsernets andel av produsert kraft i de deleide kraftverkene tas inn, og forvaltes, som en del av konsernets øvrige produksjonsportefølje. Således er kraftinntektene ikke en del av tabellen til høyre.

Andel av resultat- og balanseposter innregnet i konsernregnskapet 2024

Beløp i mill. kr	Opplandskraft	Uste-Nes	Øvrige	Sum
Driftsinntekter	1,8	5,1	-	6,9
Energikjøp/overføring	-13	-3,7	-	-16,7
Lønn og personalkostnader	-	-	-	-
Av- og nedskrivninger	-21,6	-5,3	-	-26,9
Andre driftskostnader	-52,5	-15,6	-15,1	-83,2
Driftsresultat	-85,3	-19,4	-15,1	-119,9
Finansinntekter	-	-	-	-
Finanskostnader	-	-	-	-
Resultat før skatt	-85,3	-19,4	-15,1	-119,9
Anleggsmidler	1 216,0	297	65,6	1 578,5
Omløpsmidler	33,6	-	-	33,6
Sum eiendeler	1 249,6	297	65,6	1 612,2
Avsetning for forpliktelser	-	-	-	-
Kortsiktig gjeld	28,4	-	-	28,4
Sum forpliktelser og gjeld	28,4	-	-	28,4
Investering i anleggsmidler	21,5	9	10,9	41,4

2023

Beløp i mill. kr	Opplandskraft	Uste-Nes	Øvrige	Sum
Driftsinntekter	2,2	3,7	-	5,9
Energikjøp/overføring	-15,3	-3,8	-	-19,1
Lønn og personalkostnader	-	-	-	-
Av- og nedskrivninger	-21,5	-5,3	-	-26,8
Andre driftskostnader	-53,9	-15,1	-12,2	-81,3
Driftsresultat	-88,5	-20,5	-12,2	-121,2
Finansinntekter	-	-	-	-
Finanskostnader	-	-	-	-
Resultat før skatt	-88,5	-20,5	-12,2	-121,2
Anleggsmidler	1 216,2	293,3	54,6	1 564,1
Omløpsmidler	47,9	-	-	47,9
Sum eiendeler	1 264,1	293,3	54,6	1 612,0
Avsetning for forpliktelser	1,1	-	-	1,1
Kortsiktig gjeld	42,7	7,6	-	50,3
Sum forpliktelser og gjeld	43,8	7,6	-	51,4
Investering i anleggsmidler	8,1	1,8	16,7	26,7

Note 10 Investering i tilknyttede selskap

Beløp i mill. kr	2024	2023
Balanseført verdi 01.01	723,8	714,1
Tilgang	16,8	77,8
Resultatandel	30,6	-32,2
Mottatt utbytte	-0,3	-73,8
Omregningsdifferanser*	25	39,4
Balanseført verdi 31.12	795,8	725,2

*Posten består av omregningsdifferanser fra Odal Vind som har EUR som funksjonell valuta. Posten er omregnet til NOK i forbindelse med innarbeidelse i konsernregnskapet til Akershus Energi.

Resultatandel fra tilknyttede selskap er det konsoliderte resultat for underliggende investeringer og vil avvike fra resultat fra selskapsregnskapet i tabell under. Oppgitte tall (100 %) fra tilknyttede selskap for 2024 er hentet fra foreløpige årsregnskap for de respektive selskap.

Regnskapsinformasjon - tilknyttede selskap					
100% basis					
Beløp i mill. kr	Eierandel	Eiendeler	Forpliktelser	Inntekter	Årets resultat
2024					
NGK Utbygging AS	25,00%	149,5	5,2	10,5	9,6
Viken Hydrogen AS	28,6 %	7,7	0,3	0,4	-0,4
Solenergi FUSen AS	34,00%	55,4	25,2	164,2	2,6
Solgrid AS	35,3 %	111,8	14	0,9	-35,8
Solgrid Furuset AS	40,0 %	73,7	33,7	0,7	-3
Svalun AS	33,30%	62	40,4	4,7	-3,1
Soleie AS	50,0 %	95,7	1,5	4,7	-0,8
Odal Vind Group AS - mill. eur	33,4 %	243	100	30,7	11,8
Nordic Booster	40,0 %	40,3	22,5	44,2	-2,4
2023					
NGK Utbygging AS	25,00%	163	33,7	-9,7	-45,1
Viken Hydrogen AS	28,6 %	7,8	0	-	-1,4
Solenergi FUSen AS	34,00%	60,6	30,1	166,2	2,1
Solgrid AS	35,3 %	151,4	9	0,9	-24,8
Solgrid Furuset AS	40,0 %	55,5	31,6	-	-0,2
Svalun AS	33,30%	33,9	14,3	2,7	-3
Soleie AS	50,0 %	95,9	0,9	2,9	-0,8
Odal Vind Group AS - mill. eur	33,4 %	232,6	101,3	23,6	-2,3
Nordic Booster	40,0 %	43,5	33,2	100,6	1,8

Kommentarer

2023:
Konsernets andel i Nordic Booster AS ble kjøpt i desember 2023.

Transaksjoner og mellomværende med tilknyttede selskap.

2024:
Mottatt utbytte fra Solenergi FUSen AS på 0,297 mill. kr.

2023:
Mottatt utbytte fra Solenergi FUSen AS på 0,297 mill. kr.

Kjøpt tjenester fra Nordic Booster på 4,722 mill.kr.

Mottatt utbytte fra Odal Vind AS på 73,525 mill. kr.

Note 11 Finansielle eiendeler og forpliktelser etter kategori

Eiendeler 31.12.24

<i>Beløp i mill. kr</i>	Amortisert kost	Eiendeler til virkelig verdi over resultat	Derivater til virkelig verdi øremerket som sikringsinstr.	Sum
Andre finansielle eiendeler	25,2	-	-	25,2
Derivater	-	-	43,1	43,1
Eiendomsinvesteringer	-	57,5	-	57,5
Aksjer	-	19,5	-	19,5
Kundefordringer og andre fordringer	158,1	-	-	158,1
Finansielle eiendeler til virkelig verdi	-	352,5	-	352,5
Kontanter og bankinnskudd	1 116,4	-	-	1 116,4
Sum	1 299,8	429,5	43,1	1 772,4

Forpliktelser 31.12.24

<i>Beløp i mill. kr</i>		Derivater til virkelig verdi øremerket som sikringsinstr.	Sum
Lån inklusive 1. års avdrag	1 538,6	-	1 538,6
Grunneierforpliktelser	-	207,7	207,7
Leverandørgjeld/annen kortsiktig gjeld	210,2	-	210,2
Sum	1 748,8	207,7	1 956,4

Eiendeler 31.12.23

<i>Beløp i mill. kr</i>	Amortisert kost	Eiendeler til virkelig verdi over resultat	Derivater til virkelig verdi øremerket som sikringsinstr.	Sum
Andre finansielle eiendeler	22,9	-	-	22,9
Derivater	-	-	54	54
Eiendomsinvesteringer	-	56	-	56
Aksjer	-	35,1	-	35,1
Kundefordringer og andre fordringer	223,4	-	-	223,4
Finansielle eiendeler til virkelig verdi	-	471,7	-	471,7
Kontanter og bankinnskudd	1 220,9	-	-	1 220,9
Sum	1 467,2	562,8	54	2 084,0

Forpliktelser 31.12.23

<i>Beløp i mill. kr</i>	Amortisert kost	Derivater til virkelig verdi øremerket som sikringsinstr.	Sum
Lån inklusive 1. års avdrag	1 547,1	-	1 547,1
Grunneierforpliktelser	-	189,2	189,2
Leverandørgjeld/annen kortsiktig gjeld	241	-	241
Sum	1 788,1	189,2	1 977,3

Virkelig verdi hierarki

Konsernet klassifiserer virkelig verdimålinger ved å bruke et virkelig verdihierarki som reflekterer usikkerheten ved data lagt til grunn for verdiberegningene. Virkelig verdihierarki har følgende nivåer:

- Nivå 1: Notert pris i et aktivt marked.
- Nivå 2: Verdsettelse basert på andre observerbare faktorer, enten direkte (pris) eller indirekte (utledet fra priser), enn notert pris (brukt i nivå 1) for eiendelen eller forpliktelsen.
- Nivå 3: Verdsettelse basert på faktorer som ikke er hentet fra observerbare markeder (ikke observerbare forutsetninger).

2024				
Beløp i mill.kr	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over totalresultatet:				
- Derivater som er sikringsinstrument	43,1	-	-	43,1
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat:				
- Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet	-	-	77	77
Amortisert kost:				
- Andre finansielle eiendeler	-	-	25,2	25,2
Sum eiendeler	43,1	-	102,3	145,3
Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over totalresultatet:				
- Grunneierforpliktelser	-	207,7	-	207,7
Sum forpliktelser	-	207,7	-	207,7
Sum forpliktelser	-	189,2	-	189,2

Note 12 Derivater

Beløp i mill. kr	2024		2023	
	Eiendeler	Forpliktelse	Eiendeler	Forpliktelse
Renteswapavtaler	43,1	-	54	-
Valutaterminkontrakter	-	-	-	-
Finansielle kraftkontrakter	-	-	-	-
Grunneiererstatninger	122,9	207,7	114,3	189,2
Sum balanseførte verdier	166	207,7	168,2	189,2
Herav langsiktig	151,4	204,3	147,4	189,2
Herav kortsiktig	14,5	3,4	20,8	
Netto balanseførte verdier	-41,7		-21	

Konsernet benytter finansielle derivater for å sikre eksponeringen mot kraftpris-, rente- og valutarisiko. Grunneiererstatninger er også ansett til 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.

Konsernet benytter sikringsbokføring, og kontraktene er klassifisert som kortsiktige/ langsiktige eiendeler og forpliktelser. Derivatene er som utgangspunkt bruttoført i balansen. Future kraftkontrakter har daglige markedsoppgjør og verdiene er nettoført i balansen mot markedsoppgjør.

Den maksimale eksponering for kredittrisiko på rapporteringstidspunktet er virkelig verdi av derivater klassifisert som eiendeler i balansen.

- a) Pr. 31.12.2024 har konsernet ingen valutaterminkontrakter (31.12.2023: 0 mill. kr).
- b) Renteswapavtaler: Den nominelle hovedstolen på utestående renteswapavtaler pr. 31.12.2024 er 500,0 mill.kr (31.12.2023: 1160,0 mill.kr). Pr. 31.12.2024 var den faste renten 1,70% - 1,74% (31.12.23: 1,70 %-1,74 %). De flytende rentesatsene er NIBOR og NIBOR med påslag.
- c) Finansielle kraftkontrakter: Den nominelle verdien på utestående finansielle kraftkontrakter pr. 31.12.24 er 0 mill.kr (31.12.2023 0 mill.kr). Forhåndssolgt kraft pr. 31.12.2024 er 0 (null) GWh (31.12.2023: 0 GWh).
- d) Grunneiererstatninger: Se note 20 for ytterligere informasjon.

Bevegelse i sikringsreserven

Beløp i mill. kr	Finansiell kraftsikring	Valutasikring	Rentesikring	Grunneier- erstatninger	Sum
31.12.2023	14,4	-59,1	-45,1	-7	-96,8
Korreksjon tidligere år	-14,4	59,1	-	-1,7	43,0
Verdiendring sikring	-	-	10,9	26,3	37,2
Utsatt skatt	-	-	-2,4	-6,0	-8,4
31.12.2024	-0,0	0,0	-36,6	11,6	-25,0

Konsernet benytter finansielle derivater for å sikre eksponeringen mot kraftpris-, rente- og valutarisiko. Grunneiererstatninger er også ansett til å ha en økonomisk samvariasjon med derivater og kraftprisnivåer og inngår som en del av sikringsbokføringen. Alle kontraktssinngåelser av finansielle derivater gjøres som et ledd i konsernet sikringsstrategi.

	2024	2023
Virkelig verdi av kontantstrømsikringer IB	53,9	-526,8
Verdiendringer gjennom året	-40,1	-31,2
Resultatførte effekter	29,4	504,1
Endring av virkelig verdi sikringsinstrumenter ved kontantstrømssikring	-10,7	472,9
Virkelig verdi av kontantstrømsikringer UB	43,1	-53,9
Utsatt skatt	6,5	11,8
Virkelig verdi av kontantstrømsikringer UB etter skatt	36,7	-42,0

Note 13 Kundefordringer og andre fordringer

Beløp i mill. kr	2024	2023
Kundefordringer	97,0	126,1
Påløpt inntekt/forskuddsbetalt kostnad	9,7	11,7
Andel deleide verk	33,6	47,9
Andre fordringer	28,1	50,0
Sum kundefordringer og andre fordringer	168,4	235,6

Kundefordringer som har forfalt til betaling, og hvor forfall ligger mindre enn 6 måneder tilbake i tid er ikke ansett å ha falt i verdi. Pr. 31.12.24 utgjør forfalte kundefordringer 0 mill.kr (2023: 17,1 mill.kr). Disse fordringene relaterer seg til større uavhengige kunder. Aldersfordelingen på disse fordringene er som følger:

Beløp i mill. kr	2024	2023
Inntil 3 måneder	0	17,1
Mer enn 3 måneder	0	0
Sum	0	17,1

Det er gjort en individuell tapsvurdering av kundefordringer og andre fordringer. Kunde- fordringene er hovedsakelig mot store institusjonelle virksomheter innenfor energibransjen, og det er ikke vurdert å være noen risiko for tap på disse fordringene. Det er derfor lagt til grunn at bokført verdi er lik virkelig verdi.

Note 14 Varebeholdning

Innenfor fjernvarmevirksomheten er det pr. 31.12.2024 en varebeholdning bestående av innkjøpte råvarer (fyringsolje og biobrensel) med balanseført verdi på 8,4 mill. kr (31.12.2023: 8,7 mill. kr). Beholdningen er vurdert til det laveste av anskaffelseskost og netto realisasjonsverdi (laveste verdis prinsipp).

Note 15 Bankinnskudd

Det er etablert konsernkontoordning for Akershus Energi konsernet. Innstående på konsernkonto presenteres som bankinnskudd i morselskapet. I de øvrige konsernselskapene balanseføres saldo på bankkonto som inngår i konsernkontoordningen som konserninternt mellomværende.

Beløp i mill. kr	2024	2023
Bankinnskudd	1 116,4	1 220,9

Av samlede bankinnskudd utgjør bundne beløp følgende:

Beløp i mill.kr	2024	2023
Skattetrekkskonto	6,1	5,2
Depotkonti DNB	42,5	37,4
Renteinnskudd	515,9	836,1
Sum bundne beløp	564,5	878,7

Innstående beløp på depotkonti i DNB gjelder sikkerhetsstillelser for spothandel på NordPool og regulerkraftoppgjør mot eSett.

Renteinnskudd er disponible midler plassert i banker. Midlene er bundet opp men kan meldesuttatt med 31 dagers varsel. Dette er overskuddslikviditet plassert etter rammer i kapittel 3.6.

Note 16 Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld

Beløp i mill. kr	2024	2023
Leverandørgjeld	113,1	79,6
Offentlige trekk og avgifter	55,9	107,3
1. års avdrag på langsiktig gjeld	108,6	108,6
Påløpte kostnader	30,5	40,2
Skyldig lønn og feriepenger	12,8	11,4
Annen kortsiktig gjeld	111,1	122,9
Sum leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	432,0	469,9
Kortsiktig gjeld til nærstående parter (note 29)	4,3	18,9

Annen kortsiktig gjeld består i hovedsak av anleggsbidrag som amortiseres over avtaleperioden. Per 31.12.2024 utgjør dette 64,9 mill. kr. (31.12.2022 74,0 mill. kr.). Resterende er gjeld knyttet til innarbeidelsen av deleide verk.

Note 17 Lån

Langsiktig gjeld (inklusive 1. års avdrag)

Beløp i mill. kr	2024	2023
Banklån	538,6	547,1
Obligasjonslån	1 000,0	1 000,0
Sum lån	1 538,6	1 547,1

Endring i langsiktig gjeld

Beløp i mill. kr	2024	2023
01.01.	1 435,4	1 542,7
Opptak av gjeld	100,0	-
Nedbetaling av gjeld	-108,6	-508,6
Endring i 1. års avdrag	-	400,0
Annet	0,9	1,2
Sum lån	1 427,7	1 435,4

Avdragsprofil:

År	2025	2026	2027	2028	2029	Deretter
Avdrag	108,6	8,6	908,6	8,6	4,3	500

Banklån

Långiver	Nominelt beløp	Forfall år	Rente 2024	Rente 2023
NIB	100	2025	5,58 %	5,65 %
NIB	38,6	2025-2029	5,20 %	5,54 %
Swedbank	400	2027	6,01 %	6,03 %
Sum	538,6			

Obligasjonslån

Oppstillingen viser de ulike obligasjonslånene med forfalltidspunkt og kupongrente (i nominelle beløp):

Forfall	Beløp	Rente 2024	Rente 2023
2027	500	5,46 %	5,49 %
2030	500	2,015 %	2,015 %
Sum	1 000,0		

Obligasjonslån på 500 mill. kr. (400 mill. kr fra 2020 med tillegg av 100 mill. kr. I 2021) er tatt opp til fast rente.

Långiver	Nominelt beløp	Covenants	Måletidspunkt
NIB	100	Det skal ikke stilles eller opprettholdes pant eller annen sikkerhet for nåværende eller fremtidige låne- eller garantiforpliktelser uten bankens samtykke. Det kan likevel stilles eller opprettholdes sikkerhet for lån opp til beløp som ikke overstiger 12,5 % av konsernets samlede eiendeler. Bokført egenkapital (konsern) skal være minimum 30 % av totalkapitalen pr. 31.12.	30.6. og 31.12.
NIB	38,6		30.6. og 31.12.
Swedbank	400	Netto gjeld skal ikke overstige 60 % av selskapets totale verdi. Utbytte deles ikke ut dersom netto gjeld overstiger 50 % av selskapets totale verdi. Selskapets bokførte egenkapital skal være minimum 250 mill. kr.	31.12.
Obligasjonslån 2027	500	Det skal ikke stilles eller opprettholdes pant eller annen form for sikkerhet i nåværende eller fremtidige eiendeler eller øvrige aktiva eller at rentebærende gjeld i datterselskaper og pansetelser skal ikke utgjøre mer enn 20 % av konsernet samlede eiendeler.	31.12.
Obligasjonslån 2030	500		31.12.
Sum	1 538,6		

Konsernet er eksponert for renteendringer, og obligasjonslån og lån fra Nordiska Investeringsbanken (NIB) og Swedbank er basert på følgende reprisingsstruktur (nominelle beløp):

Beløp i mill.kr	2024	2023
6 måneder eller mindre	1 038,6	1 047,1
Mer enn 12 måneder	500	500
Sum	1 538,6	1 547,1

Konsernet har etablert renteswaper for totalt 500 mill.kr. Renteswapene har en løpetid på 35 måneder.

Balanseført verdi og virkelig verdi på langsiktige lån:

Beløp i mill.kr	Balanseført verdi		Virkelig verdi	
	2024	2023	2024	2023
Obligasjonslån	1 000,0	1 000,0	926,4	924,5
Andre lån	538,6	547,1	538,6	547,1
Sum	1 538,6	1 547,1	1 464,9	1 471,6

Lånenes virkelige verdi er beregnet med utgangspunkt i ligningskurser pr. 31.12. henholdsvis 2024, 2023 og 2022, hvor kursene er beregnet ut fra kredittrisiko og gjenværende løpetid på lånene. Det er inngått en låneavtale med Nordiska Investeringsbanken (NIB) på 500 mill.kr over 5 år. 200 mill. kr ble nedbetalt i 2022, og 100 mill. kr ble nedbetalt i hvert av årene 2023 og 2024. Pr. 31.12.24 var lånesaldo 100 mill. kr, som har forfall i 2025 og er klassifisert som kortsiktig gjeld i balansen. I tillegg ble det i 2014 inngått en langsiktig låneavtale med Nordiska Investeringsbanken (NIB) på 90 mill.kr. Lånets løpetid er 15 år, med avdragsbetaling etter 5 år med like store årlige avdrag. Pr. 31.12.2024 var lånesaldo 38,6 mill. kr. I 2022 ble det inngått en 5-årig låneavtale med Swedbank med en utbetaling på 300 mill. kr. I tillegg var det en opsjon på opplåning av ytterligere 100. mill. kr som ble benyttet i 2024. Lånet forfaller i sin helhet i 2027 og lånesaldo pr. 31.12.2024 var lånesaldo 400 mill. kr.

Konsernet har etablert følgende trekkrettigheter:

Bank	Ramme	Benyttet
DNB	375	-
Sum	375	-

Etablert trekkrettighet er ikke benyttet pr. 31.12.2024. Benyttet trekkrettighet pr. 31.12.2023 var 0 mill.kr. Det er knyttet covenants til trekkrettigheten i DNB på 375 mill. kr., hvor bokført egenkapital (konsern) skal være minimum 30 % av totalkapitalen pr 31.12. og at egenkapital (konsern) skal være minimum 1 500 mill. kr. Kravene er oppfylt pr 31.12.24.

Konsernet har følgende kassekredittfasiliteter:

Bank	Ramme	Trekk
DNB	525	-
Sum	525	-

Trekk på kassekreditt er pr. 31.12.2024 0 mill. kr. Tilsvarende pr. 31.12.2023 var 0 mill.kr. Det er knyttet covenants til kassekredittfasiliteten i DNB på 525 mill. kr., hvor bokført egenkapital (konsern) skal være minimum 30 % av totalkapitalen pr 31.12. og at egenkapital (konsern) skal være minimum 1 500 mill. kr. Kravene er oppfylt pr 31.12.24.

Note 18 Utsatt skatt og skattekostnad

Utsatt skatt beregnes med utgangspunkt i midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier og på fremførbart underskudd. Ved beregningen av utsatt skatt for alminnelig inntekt er gjeldende nominell skattesats benyttet. I tillegg er det for kraftverk som er underlagt grunnrentebeskatning beregnet utsatt skatt på midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier på driftsmidler som benyttes i kraftproduksjon. Ved beregning av utsatt skatt på grunn renteinntekt er gjeldende nominell skattesats benyttet. Pr. 31.12.2024 er det ved beregning av utsatt skatt på midlertidige forskjeller benyttet vedtatte skattesatser, heholdvis 22 prosent for alminnelig inntekt og 57,7 prosent for grunnrenteinntekt.

Balanseføring av utsatt skattefordel foretas bare i den utstrekning det er sannsynlig at fordelene vil bli realisert i framtiden. Den delen av beregnet naturressursskatt som ikke kan utlignes mot alminnelig overskuddsskatt, blir fremført og balanseført som forskuddsbetalt skatt dersom det er sannsynlig at denne vil kunne utlignes i kommende år.

Nedre grense for beregning av grunnrenteskatt og naturressursskatt er samlet på stemplet ytelse på 10.000 kVA på kraftverkets generatorer.

Balanseført utsatt skatteforpliktelse og utsatt skattefordel innenfor samme skatteregime nettoføres i den utstrekning det foreligger en håndhevbar rett til å foreta nettooppgjør.

Beregning av årets skattekostnad

Beløp i mill. kr	2024	2023
Årets skattekostnad:		
Betalbar skatt på alminnelig inntekt	225,2	300
Betalbar skatt på grunnrenteinntekt	447,7	631,2
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	0,5	118,5
Herav føring mot totalresultat	-5,3	-110,9
Endring utsatt skatt grunnrenteinntekt	-33,3	30,9
Beregnet naturressursskatt	32,4	31,9
Fradrag naturressursskatt som utlignes	-32,4	-31,9
For mye/lite avsatt skatt tidligere år	-8,2	-
Årets skattekostnad	626,6	969,6
Avstemming:		
Resultat før skattekostnad	1 026,5	1 221,7
Skatt beregnet med 22 %	225,8	355,9
Permanente forskjeller	4,9	24,3
Skatt på grunnrenteinntekt	414,4	662,1
For mye/lite skatt tidligere år + andre korr	-18,5	-72,7
Årets skattekostnad	626,6	969,6
Effektiv skattesats	61,0 %	79,4 %
Naturressursskatt		
Gjennomsnittlig produksjon siste 7 år (GWh)	2 494	2 454
Skattesats - øre pr. kWh	1,3	1,3
Beregnet naturressursskatt (mill.kr)	32,4	31,9

Balanseført betalbar skatt består av:

Beløp i mill. kr	2024	2023
Betalbar skatt		
Betalbar skatt på alminnelig inntekt	225,2	300
Betalbar skatt på grunnrenteinntekt	447,7	631,2
Balanseført betalbar skatt	672,9	931,1

Balanseført fordring skatt er medtatt som andre fordringer, jfr. Note 13 - Kundefordringer og andre fordringer.

Spesifikasjon av utsatt skattefordel og utsatt skatteforpliktelse

2024

<i>Beløp i mill.kr</i>	01.01.24	Årsresultat i perioden	Totalresultat i perioden	31.12.23
Alminnelig inntekt				
Driftsmidler	513	3	-	515,9
Finansielle kontrakter	11,9	102,9	-105,3	9,5
Avsetning forpliktelser	-38,9	10,3	-5,6	-34,2
Fremførbart underskudd	-0,1	-4,2	-	-4,3
Andre forskjeller	1,3	-0,1	-	1,3
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	487,2	111,8	-110,9	488,1
Grunnrenteinntekt				
Driftsmidler	989,7	-33,3		956,4
Endring utsatt skatt grunnrenteinntekt	989,7	-33,3	-	956,4
Endring utsatt skatteforpliktelse	1 476,9	78,5	-110,9	1 444,5
Herav balanseført utsatt skatt forpliktelse	1 476,9			1 444,5

2023

<i>Beløp i mill.kr</i>	01.01.23	Årsresultat i perioden	Totalresultat i perioden	31.12.23
Alminnelig inntekt				
Driftsmidler	509,4	3,5	-	513
Finansielle kontrakter	-92,6	209,8	-105,3	11,9
Avsetning forpliktelser	-48,8	15,5	-5,6	-38,9
Fremførbart underskudd	-0,1	0	-	-0,1
Andre forskjeller	1,8	-0,5	-	1,3
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	369,8	228,4	-110,9	487,2
Grunnrenteinntekt				
Driftsmidler	958,8	30,9		989,7
Endring utsatt skatt grunnrenteinntekt	958,8	30,9	-	989,7
Endring utsatt skatteforpliktelse	1 328,6	259,3	-110,9	1 477,9
Herav balanseført utsatt skatt forpliktelse	1 328,6			1 477,9

Note 19 Pensjon

Konsernselskapene er pliktig til å ha en tjenstepensjonsordning for sine ansatte. Akershus Energi AS og datterselskapene omfattes av samme pensjonsordning. Det er etablert en innskuddsbasert pensjonsordning hvor det er inngått avtale med ekstern leverandør om administrering av ordningen. Valgt ordning omfatter også risikoelementer som samboer, ektefelle, uføre og barnepensjon.

Ordningen med innskuddspensjon ble etablert i 2017. Vi har fortsatt enkelte medlemmer (ca. 10) som har aktivt medlemskap i den offentlig ytelsesbaserte pensjonsordningen som er organisert gjennom Pensjonskassen for fylkene. Denne ordningen er nå en lukket ordning i Akershus Energi. Også den offentlige ordningen omfatter ektefelle, uføre og barnepensjon. I tillegg har mange ansatte en oppsatt rett i den offentlige, nå lukkede ordningen i Pensjonskassen for fylkene. Tilskuddet til ordningen finansieres ved innbetaling fra selskapene og de ansatte (2 prosent).

I tillegg til tjenstepensjonene finnes det ordninger for avtalefestet pensjon, både gjennom privat AFP for de ansatte som er på innskuddsordningen og en offentlig AFP for de som fortsatt er aktive medlemmer i den ytelsesbaserte offentlige ordningen. Dette er i henhold til tariffavtaler, og gir de ansatte anledning til å gå av med pensjon fra og med fylte 62 år. Den offentlige AFP-ordningen er en usikret ordning som finansieres over drift. Den private AFP-ordningen er en kollektiv pensjonsordning finansiert av arbeidsgiverorganisasjoner, arbeidstakerorganisasjoner og staten. Regnskapsmessig er ordningen å anse som en ytelsesbasert flerforetaksordning. Da det ikke er mulig å identifisere det enkeltes foretaks andel av ordningens underliggende økonomiske stilling og resultat med tilstrekkelig grad av pålitelighet, må ordningen regnskapsføres som en innskuddsordning. Dette innebærer at forpliktelser fra AFP-ordningen ikke er balanseført. Premier til ordningen kostnadsføres når de påløper.

For de ansatte som fortsatt er en del av pensjonsordningen i Pensjonskassen for fylkene er disse omfattet av overføringsavtalen for offentlige pensjonsordninger. Denne gir de ansatte rett til å videreføre opptjente rettigheter ved overgang til annen virksomhet som faller inn under overføringsavtalen. Ansatte som slutter og går over i annen virksomhet som faller utenfor overføringsavtalen, får med seg opptjente rettigheter i form av oppsatt rett.

Regnskapsførte pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser for både den sikrede tjenstepensjonsordningen gjennom Pensjonskassen for fylkene og den usikrede AFP-ordningen, er basert på beregninger foretatt av uavhengig aktuar. I aktuarberegning av konsernets pensjonsforpliktelser for 2024 er markedsrenten på obligasjoner med fortrinnsrett (OMF) benyttet som diskonteringsrente, da denne etter konsernets vurdering gir et best mulig estimat på konsernets balanseførte pensjonsforpliktelser.

Årets pensjonskostnad (inklusive finansposter) er klassifisert som lønn og

personalkostnader under driftsresultat. Aktuarberegnet estimatavvik for etablerte pensjonsordninger føres i totalresultat.

Konsernets innbetalte tilskudd til den etablerte innskuddsordningen kostnadsføres som pensjonskostnad. I forbindelse med flytting av ansatte til innskuddsordning ble det etablert en kompensasjonsordning, kostnaden knyttet til ordningen er ført som pensjonskostnad.

Årets tilskudd til innskuddsordningen utgjør 7,8 millioner kroner samt kostnad knyttet til avsetning kompensasjonsordning utgjør 0,6 millioner kroner, og er ført som pensjonskostnad.

Tilskudd/premie til konsernets pensjonsordninger for 2025 forventes å bli 18,0 millioner kroner. Overfinansiert pensjonsforpliktelse presenteres under andre finansielle anleggsmidler i balanse, mens pensjonsforpliktelse presenteres på linjen for pensjoner og liknende forpliktelser.

Beløp i mill. kr	31.12.24	31.12.23
Balanseført forpliktelse:		
Nåverdi opptjent pensjonsforpliktelse	350,1	356,9
Pensjonsmidler	-421,5	-382,9
Netto balanseført pensjonsforpliktelse	-71,5	-26,0
Beløp i mill. kr		
Endringer i brutto pensjonsforpliktelse:		
Brutto pensjonsforpliktelse ved årets begynnelse	356,9	340,6
Nåverdi pensjonsopptjening	1,7	1,7
Rentekostnad	10,9	7,7
Aktuarielt tap (gevinst)	-6,1	19,6
Omkostninger	-0,1	-0,2
Utbetalinger	-13,2	-12,5
Brutto pensjonsforpliktelse ved årets slutt	350,1	356,9
Endring i pensjonsmidler:		
Pensjonsmidler ved årets begynnelse	383,1	353
Forventet avkastning	11,9	8,1
Aktuarielt (tap) gevinst	31,2	18,5
Omkostninger	-1,0	-1,1
Innbetalt premie/tilskudd	9,6	16,9
Utbetalinger	-13,2	-12,5
Pensjonsmidler ved årets slutt	421,5	382,9
Balanseført eiendel(-)/forpliktelse(+) ved årets slutt	-71,5	-26,0

	2024	2023
Årets pensjonsopptjening	1,7	1,7
Administrasjonskostnader	0,7	0,6
Øvrige kostnader	1,2	0,0
Pensjonskostnad	3,5	2,3
Rentekostnad	10,9	7,7
Forventet avkastning på pensjonsmidler	-11,9	-8,1
Omkostninger	0,4	0,4
Netto finanskostnad	-0,7	0,0
Årets pensjonskostnad	2,8	2,3
Årets tilskudd innskuddsordning/kompensasjon	10,0	8,6
Totale pensjonskostnader	12,8	10,9

Sensitivitetsanalyse	Diskonteringsrente
	-1 %
Økning (+)/reduksjon (-) i brutto pensjonsforpliktelse pr. 31.12.24	15,16 %
Økning (+)/reduksjon (-) i periodens opptjening i 2024	16,64 %

Fordeling av pensjonsmidler:	31.12.24	31.12.23
Norske rentepapirer	4 %	28 %
Utenlandske rentepapirer	44 %	20 %
Utlån	2 %	2 %
Utenlandske aksjer	28 %	28 %
Norske aksjer	10 %	7 %
Eiendom og infrastruktur	10 %	12 %
Annet	2 %	3 %

Medlemsstatus:		
Antall aktive	9	11
Antall pensjonister og oppsatte rettigheter	548	547

Økonomiske forutsetninger:	2024	2023
Diskonteringsrente	3,90 %	3,10 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	3,90 %	3,10 %
Forventet årlig lønnsvekst	4,00 %	3,50 %
Forventet årlig regulering av pensjoner	3,00 %	2,80 %
Forventet årlig G-regulering	3,75 %	3,25 %
Dødelighetstabell	K2013	K2013

Note 20 Andre avsetninger for forpliktelser og leieavtaler

20.1 Grunneiererstatninger

Konsernet har pådratt seg forpliktelser til å yte grunneiererstatninger. Den delen av erstatningene som er knyttet opp mot kraftpriser er vurdert å være en finansiell forpliktelse som skal vurderes til virkelig verdi, med føring av verdiendring over totalresultatet. Forpliktelsen er vurdert å være evigvarende.

Deler av grunneiererstatningene ytes i form av frikraft og gjøres opp finansielt. Den finansielle forpliktelsen som oppstår her vurderes til virkelig verdi med verdiendring over totalresultatet.

Beløp i mill.kr	Leieavtaler*	Grunneier- erstatninger	Øvrig	Sum andre avsetninger for forpliktelser
Balansen 31.12.23	22,4	189,2	6,7	218,3
Endring 2024	-3,6	18,5	4,3	19,1
Balansen 31.12.24	18,8	207,7	11,0	237,4

* se note 31 for ytterligere kommentarer

Endringen i beregnet forpliktelse grunneiererstatninger forklares i stor grad ved høyere valutakurs 31.12.2024.

20.2 Konsesjonskraftforpliktelse

For konsesjonskraft med finansielt oppgjør beregnes det en forpliktelse lik differansen mellom nåverdien (diskontert med norsk rente) av forventet konsesjonskraftpris (NOK) multiplisert med konsesjonskraftvolumet, og nåverdien (diskontert med Euro rente) av konsesjonskraftvolumet priset til forwardpriser i Euro på beregningstidspunktet de 10 neste årene og en terminalverdi (evigvarende kontantstrømmer). Omregning fra Euro til norske kroner er gjort med balansedagens valutakurs. For forwardpriser (i Euro) på kraft er det benyttet noterte priser på Nasdaq de første 5 årene og estimerte priser fra ekstern megler de resterende årene. Konsesjonskraftforpliktelsen er ikke balanseført.

Økning i beregnet konsesjonskraftforpliktelse fra 2023 til 2024 forklares i stor grad ved høyere valutakurs 31.12.2024.

Beløp i mill.kr	Brutto	Skatt	Netto
Beregnet konsesjonskraftforpliktelse 31.12.23	365,6	-80,4	285,2
Verdiendring	208,5	-45,9	162,6
Beregnet konsesjonskraftforpliktelse 31.12.24	574,1	-126,3	447,8

Note 21 Lønn og personalkostnader

Beløp i mill.kr	2024	2023
Lønn	113,6	93,1
Arbeidsgiveravgift	19,4	18,4
Pensjonskostnader	11,3	8,6
Andre lønn og personalkostnader	6,0	3,1
Aktiverte egne investeringsarbeider	-5,9	-4,6
Sum lønn og personalkostnader	144,4	118,6
Antall årsverk (pr. 31.12)	99	90

Ytelser til styre og ledende personer

Lønn og godtgjørelse til ledende personer og styre i 2024 utgjør følgende:

Beløp i hele 1 000 kr	Lønn	Pensjons- kostnad	Natural- ytelser	Sum
Ledende ansatte:				
Arne Johan Grimsbo, innleid konsernsjef**	-	-	495	495
Astri England Garshol, økonomidirektør***	2 075	179	13	2 267
Camilla Giske, direktør mennesker,samfunn og bærekraft****	1 446	154	14	1 614
Emil Orderud, direktør fornybar energiproduksjon og vindkraft	2 067	175	13	2 255
Siri Revelsby, direktør forr.utv., sol og digitalisering	1 753	180	14	1 947
Ina Engh Franzén, direktør kommunikasjon og samfunn	1 325	164	16	1 505
Espen Fossum, direktør strategi, digitalisering og energihandel *****	799	71	5	875
Eskil Lunde Jensen,tidl. konsernsjef*	2 586	186	76	2 848
Bente Nordlie, tidl. direktør mennesker,samfunn og bærekraft	1 536	162	16	1 714
Sum ledende ansatte	13 587	1 271	662	15 520

* bilgodtgjørelse kr 60.000 inngår i naturalytelser
** innleid (fra 22.11.24) og honorar er presentert under naturalytelser/annen godtgjørelse
*** stedfortredertillegg for konsernsjef kr 65.000 per år inngår i fastlønnen
**** tiltrådte stillingen 26.02.2024
***** tiltrådte stillingen 12.08.2024

Styret:	Honorar
Eli Skrøvset (styreleder)	302
Rolf Jarle Aaberg	128
Magnus Alexander Kjensdal Sande*	145
Maren Kyllingstad*	139
Morten Vollset	112
Helene Moen	112
Arnt Olaf Olsen	45
Erik Lindseth	67
Sum (beløp i hele 1 000 kr)	1 051

* Inkludert møter i revisjonskomiteen

Lønn og godtgjørelse til ledende personer og styre i 2023 utgjør følgende:

Beløp i hele 1 000 kr	Lønn	Pensjons- kostnad	Natural- ytelser	Sum
Ledende ansatte:				
Eskil Lunde Jensen, konsernsjef*	2 646	172	75	2 893
Astri England Garshol, økonomidirektør	1 989	167	15	2 171
Bente Nordlie, direktør mennesker,samfunn og bærekraft	1 535	171	15	1 721
Sigvald Maldal, direktør energihandel	1 540	171	15	1 726
Emil Orderud, direktør fornybar energiproduksjon og vindkraft	1 993	165	15	2 173
Siri Revelsby, direktør forr.utv., sol og digitaliseringer	1 564	168	15	1 747
Ina Engh Franzén, direktør kommunikasjon og samfunn**	1 103	113	15	1 231
Tom Flattum, produksjonsdirektør vannkraft	1 878	171	14	2 063
Ida Matilde Falch, daglig leder Akershus Energi Varme	1 551	167	14	1 732
Lars Tallhaug, Virksomhetsleder vindkraft***	1 352	167	13	1 532
Sum ledende ansatte	17 151	1 632	206	18 989

* Bilgodtgjørelse kr 60.000 inngår i naturalytelser
** Årslønn 2023, gikk inn i konsernledelsen fra 14.11.2023
***Tiltrådte 01.01.2023

Styret:	Honorar
Eli Skrøvset (styreleder)	288
Rolf Jarle Aaberg	121
Magnus Alexander Kjensdal Sande*	138
Maren Kyllingstad*	132
Morten Vollset	106
Helene Moen	106
Arnt Olaf Olsen	106
Sum (beløp i hele 1 000 kr)	997

* Inkludert møter i revisjonskomiteen

Det er ikke etablert noen bonusordning eller særskilt pensjonsordning for ledende ansatte, ei heller konsernsjef i Akershus Energi konsernet. Disse omfattes av den kollektive pensjonsordningen som gjelder for øvrige ansatte i konsernet. Konsernselskapene har ikke ytt lån eller sikkerhetsstillelse for ledende ansatte.

For konsernsjef er det inngått avtale om etterlønn ved eventuell oppsigelse fra arbeids-giver på 6 måneders grunnlønn, slik den er på oppsigelsestidspunktet. Etterlønnen løper etter utløpet av oppsigelsestiden, som også er avtalt til 6 måneder. Det er ikke avtalt særskilt avtale om førtidspensjon for konsernsjef. Konsernsjef fratrådte 22. november 2024 og avtale ble effektivert som beskrevet. Det er inngått avtale med ny midlertidig konsernsjef, frem til ansettelse av ny fast konsernsjef.

Ledende ansatte i Akershus Energi konsernet er omfattet av samme pensjonsordning som øvrige ansatte i konsernselskapene. Alle ledere er omfattet av innskuddsordningen og årets innskudd er pensjonskostnad.

Bortsett fra styremedlemmer valgt av ansatte er det ikke utbetalt noe lønn eller godt- gjørelse til styrets medlemmer for utført arbeid for konsernselskapene.

Note 22 Andre driftskostnader

Beløp i mill.kr	2024	2023
Andel driftskostnader deleide verk	68,4	69,1
Eiendomsskatt	30,5	30,0
Drift og vedlikehold	82,0	91,3
Erstatninger og konsesjonsavgift	6,5	12,2
Høyprisavgift	-	67,0
Honorarer, fremmede tjenester	38,9	34,8
Reguleringskostnader	15,1	12,2
Andre driftskostnader	42,9	40,6
Sum andre driftskostnader	284,3	357,2

Honorar til revisor (beløp i mill.kr):	2024	2023
Revisjon 1)	1,6	2,0
Andre attestasjonsoppgaver	0,0	0,0

1) Lovbestemt revisjon som skal godkjennes av generalforsamlingen.
Beløp er eksklusiv merververdiavgift.

Note 23 Finansinntekter og –kostnader

Beløp i mill. kr	2024	2023
Finansinntekter		
Utbytte	2,6	2,1
Renteinntekter bankinnskudd og plasseringer til virkelig verdi over resultatet	69,2	90,9
Gevinst finansplasseringer til virkelig verdi over resultatet	-0,6	-
Gevinst valutaposter	2,4	1,7
Andre finansinntekter	2,0	2,7
Sum finansinntekter	75,6	97,4
Finanskostnader		
Rentekostnader obligasjonslån	11,9	57,7
Andre rentekostnader	32,9	-
Aktiverte låneutgifter	-1,6	-
Investeringer til virkelig verdi over resultatet	15,6	111,4
Tap valutaposter	0,9	7,3
Andre finanskostnader	7,5	4,9
Sum finanskostnader	67,3	181,3
Netto finansposter	8,3	-83,9

Rentekostnader på obligasjonslån er beregnet ved bruk av effektiv rente metode, og inkluderer amortiserte etableringskostnader med 1,1 mill. kr. i 2024 og 1,1 mill.kr i 2023.

Gevinst og tap på valutaposter kan henføres til verdiregulering på bankinnskudd, fordringer og gjeld.

Note 24 Netto valutagevinster/(tap)

Valutadifferanser (gevinst/tap) er inntektsført(-)/kostnadsført(+) i resultatregnskapet under følgende linjer:

Beløp i mill. kr	2024	2023
Salgsinntekter:		
- Realisert resultat på terminkontrakter	-	-13,9
Finansposter:		
- Netto valutaresultat	-1,5	5,6
Sum	-1,5	-8,4

Realiserte valutaposter knyttet til salget (valutaterminkontrakter) er klassifisert som en del av driftsinntektene, mens de øvrige valutapostene (finansiell trading og kursregulering av bankinnskudd og fordringer/gjeld) er klassifisert og presentert under finansposter.

Realiserte valutaposter knyttet til salget (valutaterminkontrakter) er klassifisert som en del av driftsinntektene, mens de øvrige valutapostene (finansiell trading og kursregulering av bankinnskudd og fordringer/gjeld) er klassifisert og presentert under finansposter.

Note 25 Resultat pr. Aksje

Resultat pr. aksje er beregnet ved å dele den delen av årsresultatet som er tilordnet selskapets aksjonærer med et veid gjennomsnitt av antall utstedte aksjer. Det er ingen utvanningseffekter i resultat per aksje.

	2024	2023
Årsresultat tilordnet selskapets aksjonærer (mill.kr)	406	241
Antall aksjer	199 846	199 846
Resultat pr. aksje (kr pr. aksje)	2 031,6	1 208,2

Note 26 Utbytte pr. aksje

Utbetalt utbytte til morselskapets aksjonærer i 2024 var 245 mill. kr (kr 1 225,94 pr. aksje), i 2023 var 200 mill. kr (kr 1 000,77 pr. aksje).

Foreslått utbytte for regnskapsåret 2024 er 295 mill. kr (kr 1 476,14 pr. aksje). Vedtaket fattes på ordinær generalforsamling som forventes avholdt i juni 2025.

Foreslått utbytte for regnskapsåret 2024 er ikke reflektert i konsernregnskapet for 2024.

Note 27 Nærstående parter

Konsernet har definert følgende nærstående parter:

- Akershus fylkeskommune (eier)
- Tilknyttede selskap (NGK Utbygging AS, Viken Hydrogen AS, Green H2 Lillestrøm AS, Borg Hydrogen AS, Nordic Booster AS, Solenergi FUSen AS, Svalun AS, Solgrid AS, Solgrid Furuseth AS, Odal Vind AS og Odal Vindkraftverk AS) – se note 10
- Investering i tilknyttede selskap
- Deleide verk (Opplandskraft DA og Uste-Nes anleggene) – se note 9 Andeler i deleide verk
- Pensjonskassen for fylkene – se note 19 Pensjon
- Ledende ansatte – se note 22 Lønn og personalkostnader
- Utbetalt utbytte til Viken fylkeskommune var 245 ,ill. kr i 2024, 200 mill. kr i 2023.
- Konsernets etablerte pensjonsordning er i Pensjonskassen for fylkene (tidl. Viken Pensjon)
- Konsernets innbetalte tilskudd og premier i 2024 utgjør 9,6 mill. kr.
- I tillegg har konsernet pr. 31.12.2024 et samlet kapitalinnskudd i pensjonskassen på 21,0 mill. kr. Endring i 2024 på 2,3 mill. kr.

I tillegg til ovenstående har konsernet følgende transaksjoner/ mellomværender med nærstående parter:

Beløp i mill. kr	2024	2023
- Kortsiktig fordring	1,9	-
- Kortsiktig gjeld	4,3	18,9

Note 28 Ikke-balanseførte forpliktelser

a) Investeringsforpliktelser

Framtidige investeringer som ikke er balanseført er som følger:

Forpliktelsene 2023 gjelder ferdigstilling av Svanedammen i Haldenvassdraget.

Beløp i mill.kr	2024	2023
Varige driftsmidler	-	7,1

Forpliktelsene 2023 gjelder ferdigstilling av Svanedammen i Haldenvassdraget.

Note 29 Konsernselskaper

Følgende selskaper inngår i konsernregnskapet:

	Forretningskontor	Eierandel
Morselskap:		
Akershus Energi AS (morselskap)	Lillestrøm	
Datterselskap:		
Akershus Energi Vannkraft AS	Lillestrøm	100 %
Akershus Energi Infrastruktur AS	Lillestrøm	100 %
Akershus Energi Vind AS	Lillestrøm	100 %
Energihuset Lillestrøm AS	Lillestrøm	51 %
Akershus Energi Sol AS	Lillestrøm	100 %
Glomma Kraftproduksjon AS	Lillestrøm	100 %
Halden Kraftproduksjon AS	Lillestrøm	100 %
Skien Kraftproduksjon AS	Lillestrøm	100 %
Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS	Lillestrøm	100 %
Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS	Lillestrøm	100 %
Akershus Energi Varme AS	Lillestrøm	66,7 %
Tilknyttede selskap:		
NGK Utbygging AS	Oslo	25,0 %
Odal Vind AS	Lillestrøm	33,4 %
Viken Hydrogen AS	Lillestrøm	28,6 %
Solenergi FUSen AS	Oslo	34,0 %
Solgrid AS	Lillestrøm	35,3 %
Svalun AS	Hamar	33,3 %
Soleie AS	Lillestrøm	50,0 %
Solgrid Furuseth AS	Lillestrøm	40,7 %
Nordic Booster AS	Rælingen	40,0 %

Note 30 Hendelser etter balansedag

Det har ikke inntruffet hendelser etter balansedagen som påvirker regnskapet pr. 31.12.2024.

Note 31 Leieavtaler

Bruksretteiendel

Beløp i mill.kr	2024	2023
Balanse 01.01	20,9	27,2
Tilgang	3,4	0,5
Avgang	0,1	0,0
Avskrivninger	6,9	6,7
Balanse 31.12*	17,3	20,9

Leieforpliktelse

Beløp i mill.kr	2024	2023
Kortsiktig	6,7	6,1
Langsiktig	11,3	16,3
Leieforpliktelse på balansen 31.12**	18,0	22,4

*Klassifisert under "Varige driftsmidler" i balansen

**Klassifisert under "Andre avsetninger for forpliktelser" i balansen

Leieforpliktelse - forfallsanalyse forfall - udiskontert

Beløp i mill.kr	2024	2023
0 - 1 år	0,4	0,5
1 - 5 år	14,4	17,2
5 år og senere	6,9	7,9
Total udiskontert leieforpliktelse 31.12	21,7	25,6

Beløp i resultatregnskapet

Beløp i mill.kr	2024	2023
Rente på leieforpliktelsen	0,7	0,7
Variabel leie ikke i måling av leieforpliktelse	1,6	1,4
Avskrivninger	6,9	6,7
Sum	9,1	8,8

Kontantstrøm leieavtaler

Beløp i mill.kr	2024	2023
Variabel leie ikke i måling av leieforpliktelse	1,6	1,4
Variabel leie i måling av leieforpliktelse	8,2	7,5
Sum	9,8	1,4



Årsregnskap 2024

Akershus Energi AS

Resultatregnskap

1. januar - 31. desember

Beløp i 1000 NOK	Noter	2024	2023
Andre driftsinntekter	3,18	52 314	45 600
Sum driftsinntekter		52 314	45 600
Lønn og personalkostnader	4	72 889	58 462
Av- og nedskrivninger	9	8 614	7 133
Annen driftskostnad	6,18	48 459	42 175
Sum driftskostnader		129 962	107 770
Driftsresultat		-77 648	-62 170
Finansinntekter	7,18	223 006	248 306
Finanskostnader	7,18	115 529	121 926
Netto finansposter		107 478	126 380
Resultat før skattekostnad		29 830	64 210
Skattekostnad	8	6 816	9 270
Årsresultat		23 014	54 939
Totalresultat			
Årsresultat		23 014	54 939
Poster som ikke skal reklassifiseres over resultatet			
Estimatavvik pensjon, før skatt		17 715	-2 369
Beregnet skatt estimatavvik pensjon		-3 897	521
Poster som kan reklassifiseres over resultatet i senere perioder			
Endring sikringsreserve		-10 896	-4 140
Skattekostnad sikringsreserve		2 397	911
Totalresultat		28 332	49 863

Balanse pr. 31.12

		31. desember	
Beløp i 1000 NOK	Note	2024	2023
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Varige driftsmidler	9	26 499	31 863
Investeringer i datterselskap	10	2 629 593	2 604 834
Derivater	16	28 518	33 155
Finansielle anleggsmidler	11,18	62 596	38 355
Sum anleggsmidler		2 747 206	2 708 207
Omløpsmidler			
Kundefordringer	18	610	757
Andre kortsiktige fordringer	12,18	837 236	610 232
Kortsiktige plasseringer	13	352 523	471 738
Derivater	16	14 538	20 798
Bankinnskudd	14,18	949 765	1 140 619
Sum omløpsmidler		2 154 671	2 244 143
Sum eiendeler		4 901 878	4 952 351
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Aksjekapital		199 846	199 846
Overkurs		264 984	264 984
Annen egenkapital		436 611	703 278
Sum egenkapital		901 440	1 168 108
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt	8	18 766	17 433
Andre avsetninger for forpliktelser	20	10 446	13 022
Annen langsiktig gjeld	15	1 029 249	1 137 529
Sum langsiktig gjeld		1 058 461	1 167 984
Kortsiktig gjeld			
Lån	15	108 571	108 571
Leverandørgjeld	18	7 596	2 043
Betalbar skattegjeld		0	0
Skyldige offentlige trekk og avgifter		6 139	5 964
Annen kortsiktig gjeld	17,18	2 819 670	2 499 680
Sum kortsiktig gjeld		2 941 976	2 616 259
Sum gjeld		4 000 437	3 784 243
Sum egenkapital og gjeld		4 901 878	4 952 351

Lillestrøm, 29. april 2025

Eli Skrøvset (sign)

Rolf Jarle Aaberg (sign)

Styreleder

Nestleder

Morten Vollset (sign)

Magnus Alexander Kjensdal Sande (sign)

Styremedlem

Styremedlem

Maren Kyllingstad (sign)

Helene Moen (sign)

Styremedlem

Styremedlem

Erik Lindseth (sign)

Arne Johan Grimsbo (sign)

Styremedlem

Konstituert konsernsjef

Kontantstrøm

1. januar - 31. desember

Beløp i 1000 NOK	2024	2023
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
Resultat før skattekostnad	29 830	64 210
Periodens betalte skatt	-6 983	-6 766
Betalte renter	-23 179	-45 101
Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler	-950	0
Avskrivninger og nedskrivninger	3 916	2 359
Endring kundefordringer	148	2 628
Endring leverandørgjeld	5 553	-3 956
Forskjeller i pensjonsmidler/-forpliktelser	-5 090	-8 940
Verdiendringer uten kontantstrømseffekt	10 896	4 140
Endring i andre tidsavgrensningposter	-198 589	-142 664
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	-184 449	-134 092
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-2 299	-4 536
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler i andre foretak	-1 432	0
Innbetaling/utbetalinger andre finansielle plasseringer	143 971	1 188 412
Mottatt utbytte og konsernbidrag	140 622	23 345
Endring konsernkonto	35 765	-1 088 856
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	316 626	118 364
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-108 571	-508 571
Mottatte renter	61 296	86 524
Utbetalinger av utbytte	-245 000	-200 000
Utbetalinger av konsernbidrag	-30 755	-7 334
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-323 030	-629 381
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	-190 854	-645 108
Kontanter og bankinnskudd 01.01.	1 140 619	1 785 727
Endring i kontanter og bankinnskudd	-190 854	-645 108
Kontanter og bankinnskudd 31.12.	949 765	1 140 619

Endring i egenkapital Akershus Energi AS

Beløp i 1 000 NOK	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sikrings-reserve	Sum egenkapital
Egenkapital 31.12.2023	199 846	264 984	658 170	45 109	1 168 108
Årets resultat	0	0	23 014	0	23 014
Utvidet resultat	0	0	13 818	- 8 499	5 319
Foreslått utbytte	0	0	-295 000	0	-295 000
Egenkapital 31.12.2024	199 846	264 984	400 001	36 610	901 440

Note 1 Regnskapsprinsipper

Regnskapet for Akershus Energi AS er utarbeidet i samsvar med Forskrift om forenklet anvendelse IFRS 2014.

1.1 Inntektsføring og kostnadsføring

Inntekter fra salg av varer og tjenester vurderes til virkelig verdi av vederlaget, netto etter fradrag for merverdiavgift, rabatter og avslag. Salgsinntekten resultatføres når inntekten kan måles pålitelig, og det er sannsynlig at de økonomiske fordelene knyttet til transaksjonen vil tilflyte selskapet.

Gevinst og tap ved salg av varige driftsmidler resultatføres og utgjør forskjellen mellom driftsmidlets netto salgspris og balanseført verdi.

1.2 Hovedregel for vurdering og klassifisering av eiendeler og gjeld

Eiendeler som ikke forventes å realiseres eller selges/forbrukes i egen driftssyklus, ikke holdes for salg/omsetning, ikke forventes å være realisert innen tolv måneder etter rapporteringsperioden og som ikke er kontanter eller kontantekvivalenter klassifiseres som anleggsmiddel. Øvrige eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Tilsvarende prinsipp er anvendt ved klassifisering av langsiktig og kortsiktig gjeld.

1.3 Datterselskaper og tilknyttede selskaper

Investering i datterselskaper og tilknyttede selskaper regnskapsføres til anskaffelseskost.

1.4 Finansielle plasseringer og investeringer

Plassering av overskuddslikviditet i obligasjoner, sertifikater og aksjer er klassifisert som omløpsmidler.

Eiendeler klassifisert som markedsbaserte finansielle omløpsmidler som inngår i en handelsportefølje vurderes til markedsverdi, med løpende resultatføring av verdiendringer.

1.5 Derivater og sikring

Selskapet benytter derivater knyttet til rentesikring for å sikre forutsigbare framtidige rentekostnader. Selskapet benytter regnskapsmessig sikringsbokføring etter IFRS 9, og endring i virkelig verdi på derivater inngått for økonomisk sikring innregnes under endring sikringsreserve i totalresultatet.

1.6 Fordringer

Kundefordringer måles ved første gangs balanseføring til virkelig verdi. Ved senere måling vurderes kundefordringer til amortisert kost fastsatt ved bruk av effektiv rente metoden, fratrukket avsetning for tap. Avsetning for tap utgjør forskjellen mellom pålydende og gjenvinnbart beløp, som er nåverdien av forventede kontantstrømmer, diskontert med opprinnelig effektiv rente.

1.7 Varige driftsmidler og avskrivninger

Varige driftsmidler regnskapsføres til anskaffelseskost med fradrag for akkumulerte av- og nedskrivninger. Anskaffelseskost inkluderer kostnader direkte knyttet til anskaffelsen av driftsmidlet.

Påkostninger legges til driftsmidlenes balanseførte verdi eller balanseføres separat når det er sannsynlig at framtidige økonomiske fordeler tilknyttet påkostningen vil tilflyte selskapet, og utgiften kan måles pålitelig.

Større periodiske vedlikeholdsarbeider balanseføres, og avskrives over tiden fram til neste periodiske vedlikehold. Resterende balanseført verdi på tidligere periodisk vedlikehold fjernes fra balansen.

Øvrige reparasjons- og vedlikeholdskostnader resultatføres løpende i den perioden utgiftene pådras.

Låneutgifter som påløper under konstruksjon av driftsmidler balanseføres fram til eiendelen er klar til bruk. Andre låneutgifter kostnadsføres.

Varige driftsmidler avskrives etter den lineære metode.

Driftsmidlenes utnyttbare levetid, samt restverdi, vurderes på hver balansedag og endres ved avvik mellom beste estimat på balansedagen og tidligere anvendt levetid og restverdivurdering.

Anlegg under utførelse er klassifisert som varig driftsmiddel og er oppført til kost inntil tilvirkning eller utvikling er ferdigstilt. Anlegg under utførelse blir ikke avskrevet før det varige driftsmidlet er tilgjengelig for bruk.

Når balanseført verdi på et driftsmiddel er høyere enn estimert gjenvinnbart beløp (det høyeste av netto salgsverdi og bruksverdi), skrives verdien ned til gjenvinnbart beløp.

Gevinst og tap ved salg av et varig driftsmiddel resultatføres og utgjør forskjellen mellom driftsmidlets netto salgspris og balanseført verdi.

Leieavtaler der en vesentlig del av risiko og avkastning knyttet til eierskap fortsatt ligger hos utleier, klassifiseres som operasjonelle leieavtaler. Leiebetaling ved operasjonelle avtaler (med fradrag for eventuelle økonomiske insentiver fra utleier) kostnadsføres lineært over leieperioden.

1.8 Leieavtaler

Selskapet benytter IFRS 16 for leieavtaler. Standarden krever at leietager innregner eiendeler og forpliktelser for de fleste leieavtaler.

På tiltredelsesdato for en leieavtale innregner selskapet som leietaker forpliktelsen til nåverdien av framtidige leiebetalinger og en tilsvarende eiendel som gjenspeiler retten til å anvende den underliggende eiendelen i leieperioden (bruksretteiendelen). Leietaker må vise rentekostnader på leieforpliktelsen og avskrivningskostnad på bruksretteiendelen separat i resultatregnskapet.

Følgende praktiske tilnærminger og frivillige unntak knyttet til leieavtaler som tidligere er klassifisert som operasjonelle leieavtaler er lagt til grunn på tidspunktet for førstegangs anvendelse:

- Unntak fra å regnskapsføre leieavtaler som avsluttes innen 12 måneder og leieavtaler på eiendeler med lavere verdi enn 50 tusen kroner.
- Immaterielle eiendeler er valgt holdt utenfor IFRS 16.

En leieforpliktelse vil bli revurdert under gitte hendelser og omstendigheter som ved endring i leiebetingelser, endringer i framtidige leiebetalinger som følge av endringer av en indeks eller rente som inngår i fastsettelse av betalt beløp. Generelt vil endringen som følge av remåling av forpliktelsen blir justert mot bruksretteiendelen med et tilsvarende beløp. Bruksretteiendeler og leieforpliktelsen vil ikke bli vist på egne linjer i balanseoppstillingen, men effektene blir vist i egen note om leieavtaler.

1.9 Immaterielle eiendeler

Utgifter til immaterielle eiendeler balanseføres i den utstrekning kriteriene for balanseføring er oppfylt. Dette innebærer at slike utgifter balanseføres når det anses som sannsynlig at de framtidige økonomiske fordelene knyttet til eiendelen vil tilflyte selskapet og anskaffelseskost kan måles pålitelig. Balanseførte immaterielle eiendeler med begrenset levetid avskrives lineært over forventet levetid.

1.10 Vedlikehold

Løpende vedlikehold kostnadsføres når det påløper. Større periodisk vedlikehold balanseføres og avskrives over tiden frem til neste vedlikehold. Påkostninger som øker anleggsmidlenes framtidige inntjeningssevne eller levetid aktiveres.

1.11 Valuta

Transaksjoner i utenlandsk valuta regnes om til den funksjonelle valutaen ved bruk av transaksjonskursen, og balanseposter i fremmed valuta regnes om til den funksjonelle valutaen ved bruk av balansedagens kurs. Valutagevinster og -tap som oppstår ved betaling av slike transaksjoner, og ved omregning av pengeposter (eiendeler og gjeld) i utenlandsk valuta med balansedagens kurs, resultatføres.

1.12 Betingede utfall – forpliktelser

En avsetning innregnes dersom selskapet har en eksisterende plikt, det er sannsynlig at det blir betaling og at forpliktelsen kan måles pålitelig.

1.13 Utbytte og konsernbidrag

Utbytte og konsernbidrag fra datterselskaper regnskapsføres som finansinntekt i den grad dette ikke anses å være tilbakebetaling av kapital. Foreslått konsernbidrag fra/til annet konsernselskap avsettes i regnskapet i det regnskapsåret det gjelder for. Tilsvarende gjelder for utbytte.

1.14 Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelse

Den balanseførte forpliktelsen knyttet til ytelsesplaner er nåverdien av de definerte ytelsene på balansedatoen minus virkelig verdi av pensjonsmidlene. Pensjonsforpliktelsen beregnes årlig av en uavhengig aktuar ved bruk av en lineær opptjeningsmetode. Nåverdien av de definerte ytelsene bestemmes ved å diskontere estimerte framtidige utbetalinger med markedsrenten på obligasjoner med fortrinnsrett (OMF).

Estimatavvik som skyldes ny informasjon eller endringer i de aktuarmessige forutsetningene føres mot totalresultat i den perioden de oppstår.

Endringer i pensjonsplanens ytelser (planendring) kostnadsføres eller inntektsføres løpende i resultatregnskapet.

Selskapet har en innskuddsbasert pensjonsordning som er obligatorisk for alle nyansatte. Selskapets innbetalte tilskudd til den etablerte innskuddsordningen kostnadsføres som pensjonskostnad.

I forbindelse med overgangen til innskuddsordning ble det etablert en kompensasjonsordning for de ansatte som ble overført, kostnaden knyttet til ordningen er ført som pensjonskostnad.

1.15 Skatter

Alminnelig inntektsskatt beregnes etter de ordinære skattereglene. Skattekostnaden i resultatregnskapet består av betalbar skatt på årets resultat og endring i utsatt skatt (skatteforpliktelse/skattefordel). Betalbar skatt beregnes på grunnlag av årets skattemessige resultat. Utsatt skatt beregnes på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier på balanseposter samt fremførbart underskudd. Balanseføring av utsatt skattefordel foretas bare i den utstrekning det er sannsynlig at fordelene vil bli realisert i framtiden.

Note 2 Finansiell markedsrisiko

Det legges vekt på at Akershus Energi skal ha en risikoprofil tilpasset konsernets mål og strategier.

2.1 Finansiell risiko

Det er på konsernnivå definert mål og rammer for samlet markeds-, kreditt- og likviditetsrisiko. De strategier og rammer for styring og oppfølging av den finansielle risikoen i konsernet gjelder også for selskapet.

2.2 Markedsrisiko

Finansstrategien fastlegger rammer for sikring av framtidige rentekostnader knyttet til langsiktig finansiering. I tillegg til å tilpasse rentestrukturen for hvert enkelt lån benyttes også renteswapper for sikring av renten på langsiktig finansiering. Overskuddslikviditet styres gjennom konsernkontosystemet med flytende rente.

2.3 Likviditetsrisiko

Selskapet påtar seg likviditetsrisiko ved at løpetiden på finansielle forpliktelser ikke samsvarer med kontantstrømmen som eiendelene genererer. I tillegg er det etablert garantiavtaler for å sikre stabile rammevilkår for driften.

2.4 Kredittrisiko

Selskapet påtar seg kredittrisiko hovedsakelig gjennom plassering av overskuddslikviditet hos utstedere av verdipapirer og i norske banker. Rammer for total kredittrisiko er nedfelt i finansstrategien, og kredittrisikoen begrenses ved at avtaler inngås med solide og anerkjente motparter.

Note 3 Andre driftsinntekter

Beløp i hele 1 000 kr	2024	2023
Leieinntekter	1 226	1 172
Konserninternt salg	44 884	39 400
Salg av tjenester	4 915	4 722
Gevinst ved salg av driftsmidler	950	-
Andre driftsinntekter	340	306
Sum driftsinntekter	52 314	45 600

Note 4 Lønn og personalkostnader

Beløp i hele 1 000 kr	2024	2023
Lønn	51 871	42 449
Arbeidsgjeveravgift	12 728	10 088
Pensjonskostnader	2 939	3 434
Andre lønn og personalkostnader	5 351	2 491
Sum lønn og personalkostnader	72 889	58 462
Antall årsverk	44	39

Ytelser til ledende personer og styre

Beløp i hele 1 000 kr	Lønn/ honorar	Pensjons- kostnad	Natural- ytelser	Samlet godtgjørelse
Ledende ansatte:				
Eskil Lunde Jensen, konsernsjef*	2 586	186	76	2 848
Arne Johan Grimsbo**	-	-	495	495
Sum ledende ansatte	2 586	186	76	2 848

* av naturalytelser utgjør kr 60 000 fast bilgodtgjørelse
** innleid (fra 22.11.24) og honorar er presentert under naturalytelser/annen godtgjørelse

Styret 2024:	Honorar
Eli Skrøvset (styreleder)	302
Rolf Jarle Aaberg (nestleder)	128
Magnus Alexander Kjensdal Sande	145
Maren Kyllingstad	139
Morten Vollset	112
Helene Moen	112
Arnt Olaf Olsen	45
Erik Lindseth	67
Sum (beløp i hele 1 000 kr)	1 051

Styrehonorarer inkluderer honorarer for revisjonsutvalg.

Det er ikke etablert noen bonusordning eller opsjonsordning for ledene ansatte i Akershus Energi AS, og selskapet har ikke ytet lån eller sikkerhetsstillelser for ledende ansatte. Det er heller ikke etablert noen generell ordning med sluttvederlag for ledende ansatte. For konsernsjef er det inngått avtale om etterlønn tilsvarende 6 måneders grunnlønn i tillegg til lønn i oppsigelsestiden. Konsernsjef fratrådte 22. nov 2024 og avtale ble effektivert som beskrevet. Det er inngått avtale med ny midlertidig konsernsjef, frem til ansettelse av ny fast konsernsjef.

Ledende ansatte i Akershus Energi AS er omfattet av samme pensjonsordning som øvrige ansatte. Se note 1 og note 5. Bortsett fra ansattvalgte styremedlemmer er det ikke utbetalt noen lønn eller godtgjørelse (utover styrehonorar) til styrets medlemmer for utført arbeid for selskapet.

Note 5 Pensjon

Akershus Energi AS ansatte omfattes av følgende pensjonsordninger:

- Tjenestepensjon
- Avtalefestet pensjon (AFP – offentlig ordning)
- Fastsatte ordninger for førtidspensjon utover AFP

Selskapet er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon og har pensjonsordning som oppfyller kravene etter denne loven. Det er etablert en innskuddsbasert pensjonsordning hvor det er inngått avtale med ekstern leverandør om administrering av ordningen. Valgt ordning omfatter også risikoelementer som samboer, ektefelle, uføre og barnepensjon.

Ordningen med innskuddspensjon ble etablert i 2017. Det er fortsatt enkelte medlemmer som har aktivt medlemskap i den offentlig ytelsesbaserte pensjonsordningen som er organisert gjennom Pensjonskassen for fylkene. Denne ordningen er nå en lukket ordning i Akershus Energi AS. Også den offentlige ordningen omfatter ektefelle, uføre og barnepensjon. I tillegg har mange ansatte en oppsatt rett i den offentlige, nå lukkede ordningen i Pensjonskassen for Fylkene. Tilskuddet til ordningen finansieres ved innbetaling fra selskapene og de ansatte (2 prosent).

I tillegg til tjenestepensjonene finnes det ordninger for avtalefestet pensjon, både gjennom privat AFP for de ansatte som er på innskuddsordningen og en offentlig AFP for de som fortsatt er aktive medlemmer i den ytelsesbaserte offentlige ordningen. Dette er i henhold til tariffavtaler, og gir de ansatte anledning til å gå av med pensjon fra og med fylte 62 år. Den offentlige AFP-ordningen er en usikret ordning, som finansieres over drift. Den private AFP-ordning, som er en kollektiv pensjonsordning finansiert av arbeidsgiverorganisasjoner, arbeidstakerorganisasjoner og staten. Regnskapsmessig er ordningen å anse som en ytelsesbasert flerforetaksordning. Da det ikke er mulig å identifisere det enkeltes foretaks andel av ordningens underliggende økonomiske stilling og resultat med tilstrekkelig grad av pålitelighet, må ordningen regnskapsføres som en innskuddsordning. Dette innebærer at forpliktelser fra AFP-ordningen ikke er balanseført. Premier til ordningen kostnadsføres når de påløper.

For de ansatte som fortsatt er en del av pensjonsordningen i Pensjonskassen for fylkene er disse omfattet av overføringsavtalen for offentlige pensjonsordninger. Denne gir de ansatte rett til å videreføre opptjente rettigheter ved overgang til annen virksomhet som faller inn under overføringsavtalen. Ansatte som slutter og går over i annen virksomhet som faller utenfor overføringsavtalen, får med seg opptjente rettigheter i form av oppsatt rett.

Regnskapsførte pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser for både den sikrede tjenestepensjonsordningen gjennom Pensjonskassen for fylkene og den usikrede AFP-ordningen, er basert på beregninger foretatt av uavhengig aktuar. I aktuarberegning

av selskapets pensjonsforpliktelser er markedsrenten på obligasjoner med fortrinnsrett (OMF) benyttet som diskonteringsrente da denne renten etter selskapets vurdering gir et best mulig estimat på selskapets balanseførte pensjonsforpliktelse.

Årets pensjonskostnad (inklusive finansposter) er klassifisert som lønn og personalkostnader under driftsresultat.

I faktuarberegningene er det innarbeidet oppdaterte levetidstabeller (K2013).

Årets tilskudd til innskuddsordningen utgjør TNOK 4 555 samt kostnad knyttet til avsetning kompensasjonsordning utgjør TNOK 699, og er ført som pensjonskostnad.

Beløp i hele 1 000 kr	2024	2023
Årets pensjonskostnad		
Årets pensjonsopptjening	960	949
Administrasjonskostnader	412	395
Arbeidsgiveravgift	899	1 432
Tilskudd fra ansatte	-83	-125
Pensjonskostnad	2 189	2 651
Rentekostnad	6 572	3 864
Forventet avkastning på pensjonsmidler	-7 390	-4 183
Forvaltningskostnader	223	257
Arbeidsgiveravgift	-84	-9
Netto finanskostnad	-678	-71
Sum årets pensjonskostnad	1 511	2 580
Årets tilskudd innskuddsordning/kompensasjon	1 428	854
Total pensjonskostnad	2 939	3 434
	31.12.24	31.12.23
Pensjonsforpliktelse		
Brutto pensjonsforpliktelse	215 619	216 648
Pensjonsmidler	-261 240	-239 464
Netto pensjonsforpliktelse 31.12	-45 621	-22 816
Netto pensjonsforpliktelse 01.01	-22 817	-16 245
Årets pensjonskostnad	1 511	2 580
Innbetalt premie/tilskudd (inkl. arbeidsgiveravgift)	-6 600	-11 520
Estimatavvik	-17 715	2 369
Netto pensjonsforpliktelse 31.12	-45 621	-22 816
Antall aktive	4	5
Antall pensjonister/opsatte rettigheter	431	431
Økonomiske forutsetninger	2024	2023
Diskonteringsrente	3,90 %	3,10 %
Avkastning pensjonsmidler	3,90 %	3,10 %
Forventet lønnsregulering	4,00 %	3,50 %
Forventet fremtidig regulering av pensjon	3,00 %	2,80 %
Forventet G-regulering	3,75 %	3,25 %

Note 6 Andre driftskostnader

<i>Beløp i hele 1 000 kr</i>	2024	2023
Drift og vedlikehold	8 573	9 075
Honorarer, fremmede tjenester	22 902	17 315
Forsikring	827	1 048
Kontorhold, lokaler	2 557	2 913
Reise, diett, bilgodtgjørelse	291	237
IKT-kostnader	7 424	5 675
Andre driftskostnader	5 582	5 514
Konserninterne tjenester	303	396
Sum andre driftskostnader	48 459	42 175
Honorar til revisor (beløp i 1 000 kr)	2024	2023
Revisjon 1)	842	582
Andre tjenester	17	-

1) I sin helhet lovbestemt revisjon som skal godkjennes av generalforsamlingen.
Beløp er eksklusiv merverdiavgift.

Note 7 Finansposter

<i>Beløp i hele 1 000 kr</i>	2024	2023
Finansinntekter		
Renteinntekter bankinnskudd	39 343	53 534
Andre renteinntekter	21 368	35 577
Renteinntekter konsernselskap	28 474	21 849
Konsernbidrag/utbytte	133 621	137 241
Gevinst finansplasseringer	197	-
Andre finansinntekter	3	104
Sum finansinntekter	223 006	248 306
Finanskostnader		
Rentekostnader innlån	20 068	41 650
Rentekostnader konsernselskap	93 014	77 347
Andre rentekostnader	255	392
Amortisering lånekostnader	179	404
Andre finanskostnader	2 009	2 134
Sum finanskostnader	115 524	121 926
Netto finansposter	107 482	126 380

Note 8 Skatt

Utsatt skatt er beregnet med utgangspunkt i midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier og fremførbart underskudd. Ved beregningen av utsatt skatt på alminnelig inntekt benyttes gjeldende nominell skattesats. Ved beregning av utsatt skatt på midlertidige forskjeller pr. 31.12.24 er det benyttet vedtatte skattesatser, med 22 % for alminnelig inntekt. Utsatt skattefordel og utsatt skatteforpliktelse nettoføres i balansen i den grad det foreligger anledning til det.

	Beløp i hele 1 000 kr	
	31.12.24	31.12.23
Midlertidige forskjeller		
Varige driftsmidler	-4 903	-4 406
Finansielle kontrakter	37 365	56 540
Amortisering lånekostnader	751	1 042
Pensjonsforpliktelser	45 621	22 817
Avsetninger GRS	-5 291	-2 473
Gevinst- og tapskonto	5 205	5 556
Korreksjon egenkapitalføring pensjon	862	166
Sum midlertidige forskjeller	79 611	79 241
Grunnlag utsatt skatt/skattefordel	79 611	79 241
Utsatt skattefordel alminnelig inntekt	17 514	17 433

	2024	2023
Beregning betalbar skatt		
Årets resultat før skatt	29 830	64 210
Permanente forskjeller	1 154	3 959
Endring midlertidige forskjeller	-369	-4 874
Poster ført over utvidet resultat	1 128	-6 508
Konsernbidrag	-31 743	-30 755
Benyttet underskudd til fremføring	-	-26 030
Grunnlag betalbar skatt	-	-
Beregnet betalbar skatt alminnelig inntekt	-	-

Årets skattekostnad		
Endring utsatt skatt	81	1 072
Utsatt skatt på estimatavvik pensjon over utvidet resultat	-248	1 432
For mye/lite beregnet skatt forrige år	6 983	6 766
Årets skattekostnad	6 816	9 270

Avstemming		
Beregnet skatt på årets resultat	6 563	14 126
Beregnet skatt på permanente forskjeller	254	871
Endring i ikke balanseført utsatt skatt	-	-5 727
Beregnet skattekostnad	6 816	9 270

Note 9 Varige driftsmidler

Beløp i hele 1 000 kr	Anlegg under utførelse	Maskiner/inventar	Bygg og anlegg	Tomter/grunn-eiendommer	Sum
Anskaffelseskost 31.12.23	4,536	15,357	46,912	1,085	67,890
Avgang 2024		-3,080	-	-	-3,080
Tilgang 2024	-4,536	7,785	-	-	3,249
Anskaffelseskost 31.12.24	0	20,062	46,912	1,085	68,060
Akkumulert avskrevet 31.12.23	-	10,602	25,425	-	36,026
Avgang 2024	-	-3,080	-	-	-3,080
Av- og nedskrivninger 2024	-	3,595	5,019	-	8,614
Akkumulert avskrevet 31.12.24	-	11,117	30,468	-	41,560
Bokført verdi 31.12.24	0	8,946	16,468	1,085	26,499
Avskrivningstid		3-8 år	5-48 år	-	-
Avskrivningsplan		Lineær	Lineær	-	-

Note 10 Datterselskap

Selskap	Forretn. kontor	Eierandel	Stemmeandel
Akershus Energi Vannkraft AS	Lillestrøm	100 %	100 %
Akershus Energi Infrastruktur AS	Lillestrøm	100 %	100 %
Akershus Energi Vind AS	Lillestrøm	100 %	100 %
Akershus Energi Sol AS	Lillestrøm	100 %	100 %
Akershus Energi Varme AS	Lillestrøm	66,67 %	66,67 %

Beløp i hele 1 000 kr	Egenkapital	Resultat	Balanseført
Akershus Energi Vannkraft AS	2 969 546	131 936	1 750 023
Akershus Energi Infrastruktur AS	374 931	10 021	300 030
Akershus Energi Vind AS	113 026	-20 836	64 060
Akershus Energi Sol AS	91 734	-19 431	75 901
Akershus Energi Varme AS	410 436	-18 355	439 579
Sum aksjer i datterselskap			2 629 593

Note 11 Finansielle anleggsmidler

Beløp i hele 1 000 kr	31.12.24	31.12.23
Andre finansielle anleggsmidler	62 596	38 355
Finansielle anleggsmidler	62 596	38 355

Andre finansielle anleggsmidler 31.12.24 inkluderer kapitalinnskudd i Viken pensjonskasse med TNOK 13 887.

Note 12 Andre kortsiktige fordringer

Beløp i hele 1 000 kr	31.12.24	31.12.23
Kortsiktig fordring konsernselskap	830 873	605 559
Til gode merverdiavgift	2 057	1 756
Forskuddsbetalte kostnader	4 114	2 764
Andre kortsiktige fordringer	193	154
Sum andre kortsiktige fordringer	837 236	610 232

Note 13 Kortsiktige plasseringer

Beløp i hele 1 000 kr	Ansk.kost	Bokført verdi
Likviditetsfond	280 000	352 523
Sum	280 000	352 523

Note 14: Betalingsmidler

Selskapets samlede bankinnskudd pr 31.12.24 er TNOK 949 765. Av dette er TNOK 3 019 bundet på konto for skattetreksmidler.

Det er etablert en konsernkontoordning for Akershus Energi konsernet, og saldo på bankkonti som inngår i denne konsernkontoordningen er medtatt som bankinnskudd i morselskapet Akershus Energi AS.

Note 15 Lån

Annen Langsiktig gjeld		
Beløp i hele 1 000 kr	31.12.24	31.12.23
Obligasjonslån	1 000 000	1 000 000
Nordiska Investeringsbanken	138 571	247 143
Amortisering lånekostnader	-751	-1 042
1.års avdrag	-108 572	-108 572
Sum langsiktig gjeld	1 029 248	1 137 529

Gjennomsnittlig lånerente i 2024 er 1,69 % (2,36 % i 2023).

Obligasjonslån på 500 mill.kr fra 2020 er tatt opp til fast rente.

Det er knyttet covenants til obligasjonslån på tilsammen 1 000 mill. kr. I tillegg er det knyttet covenants til lån på 138,6 mill. kr i NIB. I henhold til covenants skal ikke Akershus Energi stille eller opprettholde pant eller annen form for sikkerhet i noen av sine nåværende eller fremtidige eiendeler eller øvrige aktiva. Det er forutsatt at rentebærende gjeld i datterselskap og pantsettelser ikke skal utgjøre mer enn 10 eller 20 % av konsernets samlede eiendeler. Lånene har også tilknyttet betingelser om at bokført egenkapital (konsern) skal være minimum 30 % av totalkapitalen pr 31.12.

Kortsiktig lån		
Beløp i hele 1 000 kr	31.12.24	31.12.23
1.års avdrag	108 572	108 572
Sum lån	108 572	108 572

Avdragsprofil:						
2025	2026	2027	2028	2029	Deretter	Sum
108 571	8 571	508 571	8 571	4 286	500 001	1 138 571

Note 16 Derivater

Det benyttes renteswapper for sikring av renten på langsiktig finansiering. Selskapet benytter regnskapsmessig sikringsbokføring etter IFRS 9, og endring i virkelig verdi på derivater inngått for økonomisk sikring av renter føres som endring sikringsreserve i totalresultatet.

Eiendeler		
Beløp i hele 1 000 kr	31.12.24	31.12.23
Finansielle rentekontrakter - langsiktig	28 518	33 155
Finansielle rentekontrakter - kortsiktig	14 538	20 798
Sum	43 056	53 953
Gjeld		
Beløp i hele 1 000 kr	31.12.24	31.12.23
Finansielle rentekontrakter - kortsiktig	-	-
Urealisert verdiendring finansielle kontrakter	0	0
Beløp i hele 1 000 kr	31.12.24	31.12.23
Endring verdi rentekontrakter	-10 896	-4 140
Endring sikringsreserve	-10 896	-4 140

Det benyttes renteswapper for sikring av renten på langsiktig finansiering. Selskapet benytter regnskapsmessig sikringsbokføring etter IFRS 9, og endring i virkelig verdi på derivater inngått for økonomisk sikring av renter føres som endring sikringsreserve i totalresultatet.

Note 17 Annen kortsiktig gjeld

Beløp i hele 1 000 kr	31.12.24	31.12.23
Avsetning lønn og feriepenger	5 517	4 714
Påløpte renter	0	3 112
Kortsiktig gjeld konsernselskap	2 514 841	2 245 905
Avsatt utbytte	295 000	245 000
Periodiserte kostnader	4 312	949
Sum annen kortsiktig gjeld	2 819 670	2 499 680

Note 18 Nærstående parter

Selskapets nærstående parter er vurdert å være:

Konsernselskap:

- Akershus Energi Varme AS (66,67%)
- Akershus Energi Infrastruktur AS (100%)
- Akershus Energi Vind AS (100%)
- Akershus Energi Sol AS (100%)
- Energihuset Lillestrøm AS (51%)
- Akershus Energi Vannkraft AS (100%)
- Glomma Kraftproduksjon AS (100%)
- Halden Kraftproduksjon AS (100%)
- Skien Kraftproduksjon AS (100%)
- Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS (100%)
- Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS (100%)

Transaksjoner og mellomværende med andre konsernselskap fremgår av tabell nedenfor.

Det vises til note 10 Datterselskap.

Viken pensjonskasse

Selskapets etablerte tjenestepensjonsordning er i Viken pensjonskasse. Selskapet innbetalte tilskudd og premier i 2024 utgjør TNOK 5 868. I tillegg har selskapet pr. 31.12.24 et samlet kapitalinnskudd i pensjonskassen på TNOK 13 887.

Transaksjoner og mellomværende med andre konsernselskap:

<i>Beløp i hele 1 000 kr</i>	2024	2023
Driftsinntekter	44 884	263
Driftskostnader	263	28 474
Finansinntekter	28 474	93 014
Finanskostnader	93 014	0
	31.12.23	31.12.23
Kundefordringer	25	697 252
Andre kortsiktige fordringer	830 872	133 621
Sum eiendeler	830 897	830 872
Leverandørgjeld	2	2 483 099
Annen kortsiktig gjeld	2 514 841	31 743
Sum gjeld	2 514 843	2 514 841

Andre kortsiktige fordringer og annen kortsiktig gjeld til konsernselskap omfatter i hovedsak fordring på avsatt konsernbidrag samt mellomværende knyttet til etablert konsernkontoordning.

<i>Beløp i hele 1 000 kr</i>	Drifts- inntekter	Drifts- kostnader	Finans- inntekter	Finans- kostnader
Datterselskap:				
Akershus Energi Varmer AS	8 223	12	-	-
Akershus Energi Infrastruktur AS	1 543	-	-	10 155
Akershus Energi Vind AS	3 112	-	17 938	-
Akershus Energi Sol AS	716	-	4 397	-
Energihuset Lillestrøm AS	121	-	-	-
Akershus Energi Vannkraft AS	14 864	-28	-	35 382
Glomma Kraftproduksjon AS	8 895	278	6 139	-
Skien Kraftproduksjon AS	2 620	-	-	9 458
Halden Kraftproduksjon AS	2 006	-	-	2 254
Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS	1 827	-	-	16 565
Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS	956	-	-	19 199
Sum	44 884	263	28 474	93 014

<i>Beløp i hele 1 000 kr</i>	Kunde- fordringer	Andre kortsiktige fordringer	Konsern- bidrag/ utbytte
Datterselskap:			
Akershus Energi Varmer AS	-	81	-
Akershus Energi Vind AS	-	377 518	-
Akershus Energi Sol AS	0	95 654	-
Energihuset Lillestrøm AS	25	-	-
Akershus Energi Vannkraft AS	-	18	133 621
Glomma Kraftproduksjon AS	-	223 908	-
Halden Kraftproduksjon AS	-	4	-
Sum	25	697 252	133 621

Av andre kortsiktige fordringer på TNOK 830 897 er TNOK 697 046 knyttet til etablert konsernkontoordning.

<i>Beløp i hele 1 000 kr</i>	Leverandørgjeld	Annen kortsiktig gjeld	Konsernbidrag/ utbytte
Datterselskap:			
Akershus Energi Varmer AS	-	119	-
Akershus Energi Infrastruktur AS	-	226 974	-
Akershus Energi Vind AS	-	57	26 493
Akershus Energi Sol AS	-	100	5 249
Akershus Energi Vannkraft AS	-	966 838	-
Glomma Kraftproduksjon AS	2	892	-
Skien Kraftproduksjon AS	-	247 407	-
Halden Kraftproduksjon AS	-	49 148	-
Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS	-	499 538	-
Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS	-	492 026	-
Sum	2	2 483 099	31 743

Av annen kortsiktig gjeld på TNOK 2 514 843 er TNOK 2 479 624 knyttet til etablert konsernkontoordning.

Note 19 Resultat pr. aksje

Beløp i hele 1 000 kr	2024	2023
Årsresultat tilordnet selskapets aksjonær	23 014	54 939
Veid gjennomsnitt antall aksjer	199 846	199 846
Resultat pr. aksje	0,1	0,3

Resultat pr. aksje er beregnet ved å dele den delen av årsresultatet som er tilordnet selskapets aksjonærer med et veid gjennomsnitt av antall utstedte aksjer gjennom året

Note 20 Andre avsetninger for forpliktelser

Beløp i hele 1 000 kr	Leieavtaler	Øvrig	Sum andre avsetninger for forpliktelser
Balanse 31.12.23	10 549	2 473	13 022
Endring 2024	-5 394	2 818	-2 576
Balanse 31.12.24	5 155	5 291	10 446

I 2019 ble det avsatt 14,5 millioner kroner i regnskapet for individuelle tidligpensjonsavtaler.

Avsetningene i regnskapet reverseres mot utbetalinger de neste årene.

Note 21 Leieforhold

Bruksretteiendel		
Beløp i 1000 kr	2024	2023
Balanse 01.01.	10 715	15 489
Tilgang	0	0
Avskrivninger	4 698	4 774
Balanse 31.12.	6 017	10 715

Leieforpliktelse		
Beløp i 1000 kr	2024	2023
Kortsiktig	4 793	4 777
Langsiktig	362	5 772
Leieforpliktelse på balansen 31.12.*	5 155	10 549

*Klassifisert under "Andre avsetninger for forpliktelser" i balansen

Leieforpliktelse - forfallsanalyse forfall - udiskontert		
Beløp i 1000 kr	2024	2023
0 - 1 år	299	-
1 - 5 år	6 232	11 578
5 år og senere	-	-
Total udiskontert leieforpliktelse 31.12.	6 531	11 578

Beløp i resultatregnskapet		
Beløp i 1000 kr	2024	2023
Rente på leieforpliktelsen	249	384
Variabel leie ikke i måling av leieforpliktelse	196	305
Avskrivninger	4 698	4 774
Sum	5 143	5 463

Kontanststrøm leieavtaler		
Beløp i 1000 kr	2024	2023
Variabel leie ikke i måling av leieforpliktelse	196	305
Variabel leie i måling av leieforpliktelse	5 643	5 564
Sum	5 839	5 869

Leieavtaler er innregnet etter IFRS 16, og endringer føres over resultatet som reduserte driftskostnader og finans.

Lillestrøm, 29. april 2025

Erklæring fra styret og konsernsjef.

Vi erklærer etter beste overbevisning at:

Konsernregnskapet for Akershus Energi for 2024 er utarbeidet i samsvar med IFRS som fastsatt av EU, med krav til tilleggsopplysninger som følger av regnskapsloven, samt at årsregnskapet for morselskapet Akershus Energi AS for 2024 er avlagt i samsvar med Forskrift om forenklet IFRS 2014 og at regnskapsopplysningene gir et rettviseende bilde av foretakets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet, samt at årsberetningen for 2024 gir en rettviseende oversikt over utviklingen, resultatet og stillingen til foretaket og konsernet, sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer foretakene står ovenfor.

Eli Skrøvset (sign)

Styreleder

Rolf Jarle Aaberg (sign)

Nestleder

Morten Vollset (sign)

Styremedlem

Magnus Alexander Kjensdal Sande (sign)

Styremedlem

Maren Kyllingstad (sign)

Styremedlem

Helene Moen (sign)

Styremedlem

Erik Lindseth (sign)

Styremedlem

Arne Johan Grimsbo (sign)

Konstituert konsernsjef



Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Stortorvet 7, 0155 Oslo
Postboks 1156 Sentrum, 0107 Oslo

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA
Tlf: +47 24 00 24 00

www.ey.no
Medlemmer av Den norske Revisorforening

Til generalforsamlingen i Akershus Energi AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Uttalelse om årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Akershus Energi AS som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2024, resultatregnskap, oppstilling over totalresultat, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet som består av balanse per 31. desember 2024, resultatregnskap, oppstilling over totalresultat, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder vesentlige opplysninger om regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2024 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3-9, og
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2024 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med IFRS Accounting Standards som godkjent av EU.

Vår konklusjon er konsistent med vår tilleggsrapport til revisjonsutvalget.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og *International Code of Ethics for Professional Accountants* (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Vi er ikke kjent med at vi har levert tjenester som er i strid med forbudet i revisjonsforordningen (EU) No 537/2014 artikkel 5 nr. 1.

Vi har vært Akershus Energi AS sin revisor sammenhengende i 15 år fra valget på generalforsamlingen for regnskapsåret 2010.



Shape the future
with confidence

Sentrale forhold ved revisjonen

Sentrale forhold ved revisjonen er de forhold vi mener var av størst betydning ved revisjonen av årsregnskapet for 2024. Disse forholdene ble håndtert ved revisjonens utførelse og da vi dannet oss vår mening om årsregnskapet som helhet, og vi konkluderer ikke særskilt på disse forholdene.

Nedskrivningsvurderinger – varige driftsmidler og immaterielle eiendeler

Grunnlag for det sentrale forholdet

Konsernet har balanseførte varige driftsmidler på kr 3 147 millioner og immaterielle eiendeler på kr 211 millioner som utgjør 44 % av konsernets totalkapital.

Som følge av volatilitet i kraftpriser har ledelsen identifisert indikasjoner på verdifall og har utarbeidet nedskrivningsvurderinger for de enkelte vannkraft- og fjernvarmeanleggene som er vurdert å være de laveste kontantgenererende enhetene.

Nedskrivningsvurderingene er foretatt ved å estimere gjenvinnbart beløp som er det høyeste av bruksverdi og virkelig verdi fratrukket kostnadene ved avhendelse.

Nedskrivningsvurderingene er basert på ledelsens prognoser hvor fremtidige kraftpriser, produksjonsvolum og diskonteringsrente er de viktigste faktorene.

Som følge av omfanget av skjønnsmessige vurderinger, usikkerhet i estimater og forutsetninger som benyttes i ledelsens modeller for beregning av bruksverdi, har nedskrivningsvurderingene vært et sentralt forhold ved revisjonen.

Våre revisjonshandlinger

Våre revisjonshandlinger omfattet vurdering av ledelsens identifikasjon av kontantgenererende enheter, nedskrivningsindikatorer og ledelsens forutsetninger.

Vi sammenlignet forutsetningene i kontantstrømmene mot ledelse- og styregodkjente prognoser, samt eksterne prognoser for kraftpriser utarbeidet av anerkjente bransjeorganisasjoner.

Videre sammenlignet vi estimert produksjonsvolum og driftskostnader mot historiske data. Vi vurderte diskonteringsrenten mot eksternt informasjon om risikofri rente på statsobligasjoner, beta- og markedsrisikopremie for sektoren og justeringer for selskapsspesifikke faktorer.

Vi etterregnet nedskrivningsvurderingene samt ledelsens sensitivitetsanalyse, og vurderte treffsikkerhet i tidligere års prognoser. I tillegg involverte vi interne spesialister i vurderingen av modell for verdsettelse og benyttet diskonteringsrente.

Vi viser til note 4 for informasjon om viktige skjønnsmessige vurderinger og note 8 om testing for verdifall.

Øvrig informasjon

Styret og konsernsjef (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen og annen øvrig informasjon som er publisert sammen med årsregnskapet. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker verken informasjonen i årsberetningen eller annen øvrig informasjon.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen og annen øvrig informasjon. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen, annen øvrig informasjon og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss i revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen og annen øvrig informasjon ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen eller annen øvrig informasjon fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.



Shape the future
with confidence

3

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen

- er konsistent med årsregnskapet og
- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

Vår uttalelse om årsberetningen gjelder tilsvarende for redegjørelse om foretaksstyring.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3-9 for selskapsregnskapet, og i samsvar med IFRS Accounting Standards som godkjent av EU for konsernregnskapet. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvike selskapet, konsernet eller virksomheten, eller ikke har noe annet realistisk alternativ.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og anslår vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av intern kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets og konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimater og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets og konsernets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifierer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen.

Uavhengig revisors beretning - Akershus Energi AS 2024

A member firm of Ernst & Young Global Limited



Shape the future
with confidence

4

Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet og konsernet ikke kan fortsette driften.

- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.
- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om konsernregnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi har eneansvar for vår konklusjon om konsernregnskapet.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte innholdet i og tidspunktet for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i intern kontroll som vi avdekker gjennom revisjonen.

Vi avgir en uttalelse til revisjonsutvalget om at vi har etterlevd relevante etiske krav til uavhengighet, og kommuniserer med dem alle relasjoner og andre forhold som med rimelighet kan tenkes å kunne påvirke vår uavhengighet, og, der det er relevant, om tilhørende forholdsregler.

Av de forholdene vi har kommunisert med styret, tar vi standpunkt til hvilke som var av størst betydning for revisjonen av årsregnskapet for den aktuelle perioden, og som derfor er sentrale forhold ved revisjonen. Vi beskriver disse forholdene i revisjonsberetningen med mindre lov eller forskrift hindrer offentliggjøring av forholdet, eller dersom vi, i ekstremt sjeldne tilfeller, beslutter at forholdet ikke skal omtales i revisjonsberetningen siden de negative konsekvensene ved å gjøre dette med rimelighet må forventes å oppveie allmennhetens interesse av at forholdet blir omtalt.

Uttalelse om øvrige lovmessige krav

Uttalelse om etterlevelse av krav om felles elektronisk rapporteringsformat (ESEF)

Konklusjon

Som en del av revisjonen av årsregnskapet for Akershus Energi AS har vi utført et attestasjonsoppdrag for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som inngår i årsrapporten med filnavn akershusenergi-as-2024-12-31-0-nb.zip i det alt vesentlige er utarbeidet i overensstemmelse med kravene i delegert kommisjonsforordning (EU) 2019/815 om et felles elektronisk rapporteringsformat (ESEF-regelverket) etter forskrift gitt med hjemmel i verdipapirhandelloven § 5-5, som inneholder krav til utarbeidelse av årsrapporten i XHTML-format og iXBRL-markering av konsernregnskapet.

Etter vår mening er årsregnskapet som inngår i årsrapporten i det alt vesentlige utarbeidet i overensstemmelse med kravene i ESEF-regelverket.

Ledelsens ansvar

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsrapporten i overensstemmelse med ESEF-regelverket. Ansvarer omfatter en hensiktsmessig prosess, og slik intern kontroll ledelsen finner nødvendig.

Revisors oppgaver og plikter

Vår oppgave er, på grunnlag av innhentet revisjonsbevis, å gi uttrykk for en mening om årsregnskapet, som inngår i årsrapporten, i det alt vesentlige er utarbeidet i overensstemmelse med kravene i ESEF-regelverket. Vi utfører vårt arbeid i samsvar med internasjonal attestasjonsstandard (ISAE) 3000 – «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon». Standarden krever at vi planlegger og utfører handlinger for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet er utarbeidet i overensstemmelse med kravene i ESEF-regelverket.

Uavhengig revisors beretning - Akershus Energi AS 2024

A member firm of Ernst & Young Global Limited



Shape the future
with confidence

Som et ledd i vårt arbeid utfører vi handlinger for å opparbeide forståelse for selskapets prosesser for å utarbeide årsregnskapet i overensstemmelse med ESEF-regelverket. Vi kontrollerer om årsregnskapet foreligger i XHTML-format. Vi utfører kontroller av fullstendigheten og nøyaktigheten av iXBRL-markeringen av konsernregnskapet, og vurderer ledelsens anvendelse av skjønn. Vårt arbeid omfatter kontroll av samsvar mellom markeringene av data i iXBRL og det reviderte årsregnskapet i menneskelig lesbart format. Vi mener at innhentet bevis er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Oslo, 29. april 2025
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Trond Stian Nytveit
statsautorisert revisor



2024 Årsrapport

