



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2024 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 976 542 622
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: AKERSHUS ENERGI VANNKRAFT AS
Forretningsadresse: C/o Akershus Energi AS
Brogata 7
2000 LILLESTRØM

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2024 - 31.12.2024

Konsern

Morselskap i konsern: Ja
Konsernregnskap lagt ved: Nei

Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet: Nei
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet: Forenklet IFRS

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Kim Grøsle
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 23.05.2025

Grunnlag for avgivelse

År 2024: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2023: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2024

Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.

Brønnøysundregistrene, 20.06.2025



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt		1 523 064 941	1 939 632 392
Annen driftsinntekt		60 529 898	41 815 144
Sum inntekter		1 583 594 840	1 981 447 536
Kostnader			
Varekostnad		1 539 710 187	2 100 737 985
Lønnskostnad		18 270 501	14 258 597
Avskrivning av driftsmidler og immaterielle eiendeler		6 627	6 624
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler		86 691	148 919
Annen driftskostnad		21 961 917	25 517 369
Sum kostnader		1 580 035 922	2 140 669 494
Driftsresultat		3 558 918	-159 221 958
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i datterselskap		88 659 764	295 959 985
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		35 382 489	13 023 033
Annen renteinntekt		2 545 628	1 471 539
Annen finansinntekt		2 393 458	1 617 960
Sum finansinntekter		128 981 339	312 072 517
Rentekostnad til foretak i samme konsern			3 767 919
Annen rentekostnad		702	
Annen finanskostnad		823 139	6 409 607
Sum finanskostnader		823 841	10 177 526
Netto finans		128 157 498	301 894 991
Resultat før skattekostnad		131 716 416	142 673 033
Skattekostnad på resultat		-219 525	640 433
Årsresultat		138 883 625	515 594 221
Årsresultat etter minoritetsinteresser		138 883 625	515 594 221



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Totalresultat		138 883 625	515 594 221
Overføringer og disponeringer			
Konsernbidrag		-133 620 553	-140 621 697
Avsatt til annen egenkapital		272 504 178	656 215 918
Sum overføringer og disponeringer		138 883 625	515 594 221



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger o.a. fast eiendom		14 448	101 139
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr		35 344	41 971
Sum varige driftsmidler		49 792	143 110
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap		2 235 273 956	2 235 273 956
Investeringer i tilknyttet selskap		26 708 303	26 708 303
Obligasjoner		4 009 351	3 556 217
Andre langsiktige fordringer		15 157 168	4 791 716
Sum finansielle anleggsmidler		2 281 148 778	2 270 330 192
Sum anleggsmidler		2 281 198 570	2 270 473 302
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer		29 237 715	14 162 703
Andre kortsiktige fordringer		1 093 679 850	1 127 121 971
Sum fordringer		1 122 917 565	1 141 284 674
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter o.l.		50 513 218	38 154 804
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		50 513 218	38 154 804
Sum omløpsmidler		1 173 430 783	1 179 439 478
SUM EIENDELER		3 454 629 353	3 449 912 779

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital		338 829 750	338 829 750
Overkurs		1 116 645 250	1 116 645 250
Annen innskutt egenkapital		367 586 557	367 586 557
Sum innskutt egenkapital		1 823 061 557	1 823 061 557
Opptjent egenkapital			
Fond for vurderingsforskjeller			75 314 427
Annen egenkapital		1 146 484 435	1 065 906 936
Udisponert resultat			
Sum opptjent egenkapital		1 146 484 435	1 141 221 363
Sum egenkapital		2 969 545 992	2 964 282 920
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt		2 580 341	840 263
Andre avsetninger for forpliktelser		-1 003	100 636
Sum avsetninger for forpliktelser		2 579 338	940 899
Annen langsiktig gjeld			
Sum langsiktig gjeld		2 579 338	940 899
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		247 617 330	47 369 117
Skyldig offentlige avgifter		78 338 031	101 691 486
Annen kortsiktig gjeld		156 548 662	335 628 357
Sum kortsiktig gjeld		482 504 024	484 688 961
Sum gjeld		485 083 361	485 629 860
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		3 454 629 353	3 449 912 779



Shape the future
with confidence

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 Vannkraft AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Akershus Energi Vannkraft AS som består av balanse per 31. desember 2024, resultatregnskap, oppstilling over totalresultat, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav, og
- gir årsregnskapet 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 forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3-9.

Grunnlag for konklusjon

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 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.

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss i revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

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.

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. 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 evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for



**Shape the future
with confidence**

årsregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvike selskapet 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 avgjøre en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betyggende 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. Feilinformasjonen 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 vurderer 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 interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimaterne 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 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. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet 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.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte innholdet i og tidspunkt for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i intern kontroll som vi avdekker gjennom revisjonen.

Oslo, 29. april 2025
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Trond Stian Nyteit
statsautorisert revisor

Uavhengig revisors beretning - Akershus Energi Vannkraft AS 2024

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penneo Dokumentnøkkel: 9XOPD-2WZ6Y-8LDWH-QZRZF-6FTN-U8RRK



PENNEO

Signaturene i dette dokumentet er juridisk bindende. Dokument signert med "Penneo™ - sikker digital signatur". De signerende parter sin identitet er registrert, og er listet nedenfor.

"Med min signatur bekrefter jeg alle datoer og innholdet i dette dokument."

Nytveit, Trond Stian

Statsautorisert revisor

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: no_bankid:9578-5998-4-802147

IP: 147.161.xxx.xxx

2025-04-29 11:40:42 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: 9XOPD-2WZ6Y-8LDWH-QZRZE-6FTIN-U8RRR

Dette dokumentet er signert digitalt via [Penneo.com](https://penneo.com). De signerte dataene er validert ved hjelp av den matematiske hashverdien av det originale dokumentet. All kryptografisk bevisføring er innebygd i denne PDF-en for fremtidig validering.

Dette dokumentet er forseglest med et kvalifisert elektronisk segl ved bruk av et sertifikat og et tidsstempel fra en kvalifisert tilstjenesteleverandør.

Slik kan du bekrefte at dokumentet er originalt

Når du åpner dokumentet i Adobe Reader, kan du se at det er sertifisert av **Penneo A/S**. Dette beviser at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret siden tidspunktet for signeringen. Bevis for de individuelle signatørens digitale signaturer er vedlagt dokumentet.

Du kan bekrefte de kryptografiske bevisene ved hjelp av Penneos validator, <https://penneo.com/validator>, eller andre valideringsverktøy for digitale signaturer.



Årsberetning 2024

Akershus Energi Vannkraft AS

Org.nr. 976 542 622



Årsberetning 2024

Akershus Energi Vannkraft AS er et 100 % eid selskap i Akershus Energi konsernet, hvor Akershus fylkeskommune eier 100 % av aksjene.

Akershus Energi Vannkraft AS er 100 % eier av 5 datterselskaper som driver kraftproduksjon i 21 hel- og deleide kraftverk lokalisert i øvre og nedre del av Glommavassdraget, Gudbrandsdalsvassdraget, Ottavassdraget, Haldenvassdraget, Skiensvassdraget og Hallingdalsvassdraget.

Akershus Energi Vannkraft AS har det overordnede ansvaret for drift og vedlikehold av datterselskapenes kraftverk og kraftverksandeler. Selskapet forvalter også kraften fysisk og finansielt.

Selskapets hovedkontor ligger i Lillestrøm i Lillestrøm kommune.

I årsregnskapet er forutsetningen om fortsatt drift lagt til grunn, da det etter styrets oppfatning ikke er forhold som tilsier noe annet.

Arbeidsmiljø og personale

	2024	2023	2022
Antall ansatte	9	9	10
Andel sykefravær av total arbeidstid i året	8,4%	10,1%	13,0%
Personskader med fravær	0	0	0

Selskapet praktiserer likestilling mellom menn og kvinner, og ingen spesielle tiltak er iverksatt i perioden. Det er to kvinner ansatt i Akershus Energi Vannkraft er ved utgangen av 2024. Det er to kvinner i styret.

Miljø

Akershus Energi Vannkraft AS har ikke virksomhet som forurensar det ytre miljø.

Resultat, investeringer, finansiering og likviditet

Etter styrets oppfatning gir årsregnskapet for 2024 en riktig beskrivelse av Akershus Energi Vannkraft AS stilling ved årsskiftet. Det har ikke inntruffet forhold etter regnskapsårets slutt som er av vesentlig betydning for å vurdere foretakets stilling og resultat.

Årets resultat etter skatt utgjorde 131,9 mill. kr i 2024. For 2023 var resultat etter skatt 142 mill. kr. Akershus Energi Vannkraft AS står for all sikring av kraftproduksjon i konsernet, og det fokuseres i stor grad på å sikre kraften til priser som gir tilfredsstillende resultater i forhold til eiers krav om utbytte.

Kraftproduksjonen i Akershus Energi Vannkrafts 5 produksjonsselskaper var i 2024 2 838 GWh, som er 278 GWh høyere enn normalproduksjon. I 2023 ble det totalt produsert 2 693 GWh. Gjennomsnittlig spotpris på kraft i 2024 var 487 kr/MWh (omregnet fra euro – områdepris Oslo) mot 761 kr/MWh i 2023. Gjennomsnittlig salgspris var i 2024 509,4 kr/MWh mot 673,26 kr/MWh i 2023.

Selskapet har hatt forsknings- og utviklingsaktiviteter i 2023 hvor det utvikles tekniske grunnkomponenter for behovstyrt og prediktivt vedlikehold av maskin-komponenter i elvekraftverk. Løsningen skal medføre vesentlig økt kontroll på maskiners vedlikeholdsbehov, økt kraftproduksjon, levetidsutnyttelse og redusert vedlikeholdskostnad.



Selskapet har hatt forsknings- og utviklingsaktiviteter i 2023 hvor man utvikler en ny løsning som tilrettelegger for økt laksebestand.

Finansiell risiko

Akershus Energi Vannkraft og datterselskapenes resultatutvikling er tett koblet til prisutviklingen i kraftmarkedet og valutamarkedet samt politiske rammebetingelser som skatt og avgifter. Prisutviklingen i kraftmarkedet styres i høy grad av de fundamentale prisdrivere som nedbør, temperatur og etterspørsel av kraft. Andre viktige prisdrivere i kraftmarkedet er brenselpriser for kull, olje og gass. I tillegg er prisen på CO2 en viktig komponent i prisdannelsen, da den utgjør en stor del av marginalprisen i brenselbasert kraftproduksjon.

Den fysiske og finansielle forvaltningen av kraftproduksjonen håndteres med fokus på en rullerende flerårig tidshorison og etter definerte rammer, hvor det er fokus på styring av pris- og volumrisiko, maksimale tapsgrenser, samt risiko knyttet til grunnrentebeskatning. Det er etablert en risikogruppe som kontinuerlig utarbeider klare retningslinjer innenfor gitte rammer for produksjonshåndtering. Håndteringen av gitte risikorammer rapporteres løpende gjennom året til styret i morselskapet Akershus Energi AS. Det er definert klare ansvarsområder og organisatorisk skille fra den risikoutsatte virksomheten. Det utføres en kontinuerlig vurdering av selskapets behov for forutsigbarhet og eventuelle sikringstiltak.

Det er etablert en risikostrategi som gir retningslinjer for produksjonsforvaltning og trading. Strategien danner grunnlag for en flerårig håndtering for prissikring av prognostisert kraftproduksjon og kontantstrøm. Videre gir strategien klare tapsrammer for tradingvirksomheten.

Fremtidig utvikling

Ett av hovedmålene i Akershus Energi konsernet er vekst innen kraftproduksjon og kraftverksdrift for andre kraftselskaper. Det er imidlertid en meget liten omsetning av vannkraftverk i markedet. Det arbeides derfor aktivt for å få mer kraftproduksjon fra eksisterende anlegg og fallrettigheter, og effektivisering av kraftverksdriften står fortsatt sentralt.

I tilknytting til konsesjonen gitt for oppgradering av Klosterfoss kraftverk, skal selskapet gjennomføre omfattende tiltak for å sikre en toveis fiskepassasje forbi kraftverket. Forsking og måling/analyse for å verifisere funksjonalitet vil fortsette i 2025. Skotfoss kraftverk er innkalt til konsesjonsbehandling etter vannressurslovens § 66, og har utarbeidet en konsesjonssøknad etter vannressurslovens § 8 i 2018. Hensikten er å sikre en toveis fiskepassasje ved kraftverket. Søknaden ligger nå til behandling hos NVE. Bærekrafts mål med toveis fiskepassasjer er også under forbedring og utvikling hos våre heleide kraftverk i Glommavassdraget.

Året 2024 startet med en tørr og kald vinter. Samtidig ble det en mild og svært vindfull vinter på Kontinentet. Dermed ble ikke den hydrologiske balansen særlig svekket gjennom første halvår og den holdt seg mellom -5 og -10 TWh i forhold til en normalsituasjon. I juli kom et væromslag, og spesielt her på Østlandet fikk vi igjen en svært våt sommer og høst. Den hydrologiske balansen steg gjennom hele 2. halvår og vi fikk en ending av balansen fra -10 TWh i juni til +15 TWh ved utgangen av året.

Den milde og vindfulle i vinteren i Tyskland ført til at gassprisene falt mye gjennom kvartal 1. og månedsprisene fra februar til mai ble levert på relativt beskjedne 60-70 EUR/MWh. Så lave månedspriser har det ikke vært i Tyskland siden 2021. Utover i året steg prisene der i takt med stigende gasspriser og i november og desember var månedsprisene der igjen over 100 EUR/MWh.

Vinterværet i Europa førte til at vi her i Sør-Norge, på tross av en kald værtype, fikk månedspriser rundt relativt beskjedne 60 EUR/MWh frem til snøsmeltingen startet i mai. Gjennom smelteperioden i mai og juni ble månedsprisene i overkant av 30 EUR/MWh. Så førte den våte og vindfulle sommeren til at vi fikk en ytterligere svekkelse. Laveste pris fikk vi i august med 11 EUR/MWh. Kvartal 3 ble levert på samme pris som under «Hans» i 2023, 17 EUR/MWh. I 4. kvartal fikk noen enkeltdager med svært høye priser, med tilhørende



medieoppslag. 12. desember ble døgnprisen i NO1: 240 EUR/MWh og i NO2: 340 EUR/MWh som en følge av prissmitte fra Europa «Dunkelflaute» er et Tysk uttrykk som beskriver en vindstille kjølig og mørk værtype og som gir tilhørende svært høye kraftpriser. På tross av noen enkeltdager ble prisene i Sør-Norge levert rundt 50 EUR/MWh for november og desember som er godt under halvparten av Tyske priser.

Nordområdene har et stort kraftoverskudd og en nokså ekstrem høst har gitt et svært stort hydrologisk overskudd i Nord-Norge og Nord-Sverige. Dette har ført til områdeprisene der er betydelig under prisene i Sør. Nordisk systempris ble 36 EUR/MWh for 2024. i Nord Norge (NO4) ble prisen 23 EUR/MWh og i Midt Norge (NO3) ble prisen 28 EUR/MWh. Her i Sør-Norge ble områdeprisene 42 EUR/MWh for Østlandet (NO1) og 41 EUR/MWh for Vestlandet (NO5). Sør- Sørvest (NO2) fikk den høyeste områdeprisen på 50 EUR/MWh.

Lillestrøm, 25.02.2025

Arne Johan Grimsbo
Styreleder

Astri England Garshol

Camilla Giske

Sverre Revhaug
Daglig leder



Resultatregnskap - Akershus Energi Vannkraft AS

Beløp i 1000 NOK	Note	2024	2023
Salgsinntekter	3,15	1 534 424	1 949 372
Andre driftsinntekter	3,15	49 171	32 075
Sum driftsinntekter		1 583 595	1 981 448
Energi- og overføringskostnader	4,15	1 539 710	2 100 738
Lønn og personalkostnader	6	18 271	14 259
Av- og nedskrivninger	11,21	93	156
Annen driftskostnad	8,15	21 962	25 517
Sum driftskostnader		1 580 036	2 140 669
Driftsresultat		3 559	-159 222
Finansinntekter	9,15	128 981	312 073
Finanskostnader	9,15,21	824	10 178
Netto finansposter		128 157	301 895
Resultat før skattekostnad		131 716	142 673
Skattekostnad	10	-220	640
Årsresultat		131 936	142 033
Totalresultat			
Årsresultat		131 936	142 033
Poster som ikke skal reklassifiseres over resultatet			
Estimatavvik pensjon, før skatt		8 907	263
Beregnet skatt estimatavvik pensjon		-1 960	-58
Poster som kan reklassifiseres over resultatet i senere perioder			
Endring sikringsreserve		0	478 662
Skattekostnad sikringsreserve		0	-105 306
Totalresultat		138 884	515 594



Balanse - Akershus Energi Vannkraft AS

Beløp i 1000 NOK	Note	2024	2023
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Utsatt skattefordel	10	0	105 164
Vårig driftsmidler	11,21	50	143
Investeringer i datterselskap	12	2 235 274	2 235 274
Investering i tilknyttet selskap	13	26 708	26 708
Finansielle anleggsmidler	14	19 167	8 348
Sum anleggsmidler		2 281 199	2 375 637
Omløpsmidler			
Kundefordringer		29 688	10 002
Andre kortsiktige fordringer	15,16	1 093 230	1 131 282
Bankinnskudd	17	50 513	38 155
Sum omløpsmidler		1 173 431	1 179 439
Sum eiendeler		3 454 629	3 555 076
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Aksjekapital		338 830	338 830
Overkurs		1 484 232	1 484 232
Annen egenkapital		1 146 484	1 141 221
Sum egenkapital		2 969 546	2 964 283
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt	10	2 580	106 004
Andre avsetninger for forpliktelser	20	3 491	603
Sum langsiktig gjeld		6 071	106 607
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		247 617	47 369
Skyldige offentlige trekk og avgifter		78 338	101 759
Annen kortsiktig gjeld	15,19	153 057	335 058
Sum kortsiktig gjeld		479 012	484 187
Sum gjeld		485 083	590 794
Sum egenkapital og gjeld		3 454 629	3 555 076

Lillestrøm, 25.04.2025
Styret for Akershus Energi Vannkraft AS

Arne Johan Grimsbo
Styreleder

Astri England Garshol
Styremedlem

Camilla Giske
Styremedlem

Sverre Revhaug
Daglig leder



Endring i egenkapital 2024 - Akershus Energi Vannkraft AS

Beløp i 1 000 NOK	Aksje- kapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sikrings- reserve	Fond for urealiserte gevinster	Sum egenkapital
Egenkapital 31.12.2023	338 830	1 484 232	1 065 907	43 614	31 700	2 964 283
Årets resultat	0	0	207 250	-43 614	-31 700	131 936
Utvirket resultat	0	0	6 948	0	0	6 948
Foreslått konsernbidrag	0	0	-133 621	0	0	-133 621
Egenkapital 31.12.2024	338 830	1 484 232	1 146 484	0	0	2 969 546

Selskapets aksjekapital på kr 338 829 750 er fordelt på 335 475 aksjer, hver pålydende kr 1 010.
Alle aksjer har lik stemmerett, og samtlige aksjer eies av Akershus Energi AS.
Selskapet har forretningskontor i Lillestrøm kommune.



Kontantstrømoppstilling 2024 - Akershus Energi Vannkraft AS

Beløp i 1000 NOK	2024	2023
Kontantsrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
Resultat før skattekostnad	131 716	142 673
Periodens betalte skatt	220	-640
Avskrivninger og nedskrivninger	7	7
Endring kundefordringer	-19 685	30 696
Endring leverandørgjeld	200 248	-821 328
Forskjeller i pensjonsmidler/-forpliktelser	-1 458	-2 791
Endring i andre tidsavgrensningposter	100 596	-563 333
Netto kontantsrøm fra operasjonelle aktiviteter	411 644	-1 214 717
Kontantsrømmer fra investeringsaktiviteter		
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	0	0
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler i andre foretak	-453	0
Netto kontantsrøm fra investeringsaktiviteter	-453	0
Kontantsrømmer fra finansieringsaktiviteter		
Endring konsernkonto	-346 830	28 613
Innbetalinger av konsernbidrag	88 620	1 173 250
Utbetalinger av konsernbidrag	-140 622	-64 198
Netto kontantsrøm fra finansieringsaktiviteter	-398 832	1 137 665
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	12 358	-77 051
Kontanter og bankinnskudd 01.01.	38 155	115 206
Endring i kontanter og bankinnskudd	12 358	-77 051
Kontanter og bankinnskudd 31.12.	50 513	38 155



Note 1 Regnskapsprinsipper

Regnskapet for Akershus Energi Vannkraft AS er utarbeidet i samsvar med Forskrift om forenklet anvendelse IFRS 2014.

Det utarbeides ikke konsernregnskap for Akershus Energi Vannkraft AS i henhold til regnskapsloven § 3-7 om unntak fra konsernregnskapsplikt for morselskap i underkonsern. Akershus Energi Vannkraft AS har fått dispensasjon fra Oslo Børs fra kravet om utarbeidelse av konsernregnskap.

Selskapsregnskapet er utarbeidet basert på historisk kost prinsippet med følgende modifikasjoner: Finansielle derivater og finansielle eiendeler og forpliktelser er vurdert til virkelig verdi over resultatet. Utarbeidelse av regnskaper i samsvar med forskrift om forenklet anvendelse av IFRS krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av selskapets regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve skjønn. Områder som i høy grad inneholder slike skjønsmessige vurderinger, høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for selskapsregnskapet er pensjon hvor nåverdien beregnes ved å diskontere fremtidige utbetalinger med en rentesats beregnet med utgangspunkt i langsiktig rente på obligasjoner med fortrinnsrett (OMF), (se egne noter under).

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 salgpris 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 driftsytteklus, 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 Derivater og sikring

Selskapet benytter derivater knyttet til kraftpriser og valuta (euro) for å sikre fremtidig salgsinntekt. Selskapet benytter regnskapsmessig sikringsbokføring etter IFRS 9, og endring i virkelig verdi på derivater inngått for økonomisk sikring av fremtidig salgsinntekt innregnes under endring sikringsreserve i totalresultatet.

1.4 Datterselskaper og tilknyttede selskaper

Investering i datterselskaper og tilknyttede selskaper regnskapsføres til anskaffelseskost.

1.5 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.



1.6 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 fremtidige 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 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 fremtidige økonomiske fordelene knyttet til eiendelen vil tilflyte selskapet og anskaffelseskost kan måles pålitelig. Balanseførte immaterielle eiendeler med begrenset levetid avskrives lineært over forventet levetid.

1.9 Vedlikehold

Løpende vedlikehold kostnadsføres når det påløper. Større periodisk vedlikehold balanseføres og avskrives over tiden frem til neste vedlikehold. Påkostninger som øker anleggsmidlenes fremtidige inntjeningssevne eller levetid aktiveres.

1.10 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.

1.11 Eiendomsskatt

Beregnet eiendomsskatt er klassifisert som driftskostnad og medtatt under andre driftskostnader i resultatregnskapet.

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 pensjonsforpliktelser

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 fremtidige 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 fremtiden.



Note 2 Finansiell markedsrisiko

Det legges vekt på at selskapet skal ha en risikoprofil tilpasset konsernets mål og strategier.

2.1 Finansiell risiko

Det er utarbeidet en langsiktig strategi som hjelpemiddel for styring av den finansielle risikoen. Finansiell risiko deles inn i markedsrisiko, likviditetsrisiko og kredittrisiko.

2.2 Risiko finansielle kraftkontrakter

Akershus Energi Vannkraft AS har en definert risikostrategi som skal bidra til å sikre avsetning av egen kraftproduksjon. Strategien danner utgangspunkt for operative retningslinjer for kjøp og salg av kraft i det fysiske og finansielle kraftmarkedet. Risikostrategien revideres og styrebehandles årlig.

Porteføljen av kontrakter styres bevisst samlet med utgangspunkt i prognostisert kraftbalanse og risikostrategi. For produksjonsporteføljen fokuseres det på å ha en rullerende flerårig horisont med fokus på rammer for håndtering av produsert volum i egne og deleide kraftverk, samt rammer for agering innenfor ulike prisnivåer og håndtering av grunnrenteskatt.

Selskapet driver også trading innenfor definerte rammer. For tradingvirksomheten er det etablert et risikostyringssystem med rammer for og løpende kontroll av volumeksponering, samt økonomiske rammer basert på VAR (value at risk) og grenser for maksimale tap innenfor definerte tidshorisonter.

Tilpasning av kjøp og salg på porteføljene innenfor den enkelte sesong gjøres ved å bruke finansielle futures- og forwardkontrakter.

2.3 Valutarisiko

Oppgjør av fysiske kraftkontrakter over den nordiske elbørsen Nord Pool skjer i euro, og selskapet gjør terminkontrakter i euro for å sikre fremtidig kontantstrøm fra salg av kraft til markedspriser fastsatt i euro. Konsernet hadde pr 31.12.24 ingen inngåtte terminkontrakter for salg av euro fremover. Utenom kraftkontrakter og valutaterminkontrakter har ikke selskapet poster av betydning som påvirkes av svingninger i valutakursene.

2.4 Likviditetsrisiko

Selskapet påtar seg likviditetsrisiko ved at løpetiden på finansielle forpliktelser ikke samsvarer med kontantstrømmen som eiendelene genererer. Konsernet har gjennom bank etablert en trekkrettighet og kassekreditt for å dekke denne risikoen.

2.5 Kredittrisiko

Selskapet påtar seg kredittrisiko hovedsakelig gjennom plassering 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 Driftsinntekter

Beløp i hele 1 000 kr	2024	2023
Energisalg	1 539 444	2 103 637
Nettogeinst finansielle kraftkontrakter	-5 020	-140 334
Nettogeinst valuta terminkontrakter	-	-13 931
Salg av tjenester	49 171	32 075
Sum driftsinntekter	1 583 595	1 981 448

Energisalg omfatter salg av energi via Nord Pool Spot og ved bilaterale avtaler. Inntektene følger prisutviklingen i energimarkedet.

Note 4 Energi- og overføringskostnader

Beløp i hele 1 000 kr	2024	2023
Energikjøp	1 529 300	2 093 509
Gebyrer, provisjoner, avregning	10 410	7 229
Sum energi- og overføringskostnader	1 539 710	2 100 738

Energikjøp omfatter kjøp av kraft fra datterselskaper. Datterselskapenes kraftproduksjon selges løpende til Akershus Energi Vannkraft AS til markedspris.

Note 5 Derivater og finansielle anleggsmidler

Beløp i hele 1 000 kr	31.12.2024	31.12.2023
Endring verdi kraftkontrakter	-	479 082
Endring verdi valutakontrakter	-	-420
Endring sikringsreserve	-	478 662

Selskapet benytter tidvis derivater knyttet til kraftpriser og valuta (euro) for å sikre fremtidig salgsinntekt. Selskapet benytter regnskapsmessig sikringsbøker etter IFRS 9, og endring i virkelig verdi på derivater inngått for økonomisk sikring av fremtidig salgsinntekt føres over totalresultatet.



Note 6 Lønn- og personalkostnader

Beløp i hele 1 000 kr	2024	2023
Lønn	13 767	10 656
Arbeidsgiveravgift	2 572	1 766
Pensjonskostnader	1 794	1 821
Andre lønn og personalkostnader	291	16
Sum lønn og personalkostnader	18 425	14 259
Antall årsverk	9,0	10,0

Ytelser til styre og ledende personer

Beløp i hele 1 000 kr	Daglig leder
Lønn	1 894
Pensjonskostnad	188
Naturallytelser	18
Sum ledende personer	2 100

Det er ikke utbetalt noen godtgjørelse til styrets medlemmer i 2024.

Det er ikke etablert noen bonusordning eller opsjonsordning for ledende personer i Akershus Energi Konsernet, og konsernselskapene har ikke ytet lån eller sikkerhetsstillelser for ledende personer. Det er heller ikke etablert noen generell ordning med sluttvederlag for ledende personer i konsernet.

Ledende ansatte i Akershus Energi Konsernet er omfattet av samme pensjonsordning som øvrige ansatte i konsernselskapene. Se note 1 og note 7.

Note 7 Pensjoner

Selskapets ansatte omfattes av følgende pensjonsordninger:

- Tjenestepensjon
- Avtalefestet pensjon (AFP)
- 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. De etablerte pensjonsordningene er ytelsesplaner, og det er foretatt aktuarmessig beregning av pensjonsforpliktelser og pensjonskostnader. Selskapet bruker Norsk Regnskapsstandard 6 for regnskapsmessig behandling av pensjoner.

Etablert tjenestepensjonsordning i Pensjonskassen for fylkene er en sikret ordning som omfatter ordinær alders-, ektefelle-, uføre- og barnpensjon. Tilskudd til denne ordningen finansieres ved innbetalinger fra ansatte og fra selskapet.

Det er etablert en ordning med ordinær avtalefestet pensjon (AFP – offentlig ordning) i henhold til tariffavtaler mellom sentrale organisasjoner som åpner for avgang med pensjon fra og med fylte 62 år. Dette er en usikret ordning som dekkes over driften. Utførte aktuarberegninger er basert på forutsetningen om at AFP-ordningen ikke avvikles.



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 aktuarberegningene er det innarbeidet oppdaterte levetidstabeller (K2013).

Årets tilskudd til innskuddsordningen utgjør TNOK 995 samt kostnad knyttet til avsetning kompensasjonsordning utgjør TNOK 280, og er ført som pensjonskostnad.

Overfinansiering av pensjonsforpliktelse er klassifisert som Finansielle anleggsmidler, se note 14.

Beløp i hele 1 000 kr	2024	2023
Årets pensjonskostnad		
Årets pensjonsopptjening	452	451
Administrasjonskostnader	134	126
Arbeidsgiveravgift	282	467
Medlemstilskudd	-47	-55
Pensjonskostnad	820	989
Rentekostnad	2 116	1 944
Avkastning på pensjonsmidler	-2 322	-2 036
Forvaltningskostnader	72	81
Arbeidsgiveravgift	-19	-2
Netto finanskostnad	-153	-12
Sum pensjonskostnad	667	977
Årets tilskudd innskuddsordning/kompensasjon	1 128	844
Total pensjonskostnad	1 794	1 821
Pensjonsforpliktelse	2024	2023
Brutto pensjonsforpliktelse	67 244	69 415
Pensjonsmidler	-82 402	-74 207
Netto pensjonsforpliktelse 31.12	-15 157	-4 792
Netto pensjonsforpliktelse 01.01	4 792	-1 738
Årets netto pensjonskostnad	-667	977
Innbetalt premie/tilskudd (inkl arbeidsgiveravgift)	2 125	-3 768
Estimatavvik	8 907	-263
Netto pensjonsforpliktelse 31.12	15 157	-4 792
Antall aktive	2	2
Antall pensjonister/oppsatte rettigheter	62	62



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 pensjoner	3,00 %	2,80 %
Forventet G-regulering	3,75 %	3,25 %

Note 8 Andre driftskostnader

Beløp i hele 1 000 kr	2024	2023
Drift og vedlikehold	750	6 947
Honorarer, fremmede tjenester	300	528
Forsikringer	15	36
Reise, diett, bilgodtgjørelse	245	205
IKT-kostnader	4 187	2 816
Andre driftskostnader	1 599	1 145
Konserninterne tjenester	14 866	13 840
Sum andre driftskostnader	21 962	25 517

Honorar til revisor (beløp i hele 1000 kr)	2024	2023
Revisjon ¹⁾	255	243
Andre attestasjonsoppgaver	-	-

¹⁾ I sin helhet lovbestemt revisjon som skal godkjennes av generalforsamlingen.

Beløpene er eksklusiv merverdiavgift.



Note 9 Finansposter

Beløp i hele 1 000 kr	2024	2023
Finansinntekter		
Renteinntekter bankinnskudd	1 358	999
Andre renteinntekter	1 188	472
Renteinntekter konsernselskap	35 382	13 023
Konsernbidrag/utbytte	88 660	295 960
Valutagevinst (agio)	2 393	1 618
Sum finansinntekter	128 981	312 073
Finanskostnader		
Rentekostnader konsernselskap	-	3 768
Andre rentekostnader	1	6
Valutatap (disagio)	819	6 402
Andre finanskostnader	4	1
Sum finanskostnader	824	10 178
Netto finansielle poster	128 157	301 895

Note 10 Skatter

Utsatt skatt er beregnet med utgangspunkt i midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier og fremførbart underskudd. Ved beregning av utsatt skatt på midlertidige forskjeller pr. 31.12.24 er det benyttet vedtatte skattesatser, med 22 % for alminnelig inntekt. Effekten på beregnet utsatt skatt som følge av endret skattesats er medtatt i årets skattekostnad. Balanseføring av utsatt skattefordel foretas bare i den utstrekning det er sannsynlig at denne fordelen vil bli realisert i fremtiden.

	Beløp i hele 1 000 kr	
Midlertidige forskjeller	31.12.24	31.12.23
Varige driftsmidler	5	4
Avsetninger GRS	-3 492	-1 030
IFRS 16 - Leiekontrakter	15	
Pensjonsforpliktelser	15 157	4 792
Gevinst- og tapskonto	43	54
Sum midlertidige forskjeller	11 729	3 819
Grunnlag utsatt skatt/skattefordel	11 729	3 820
Utsatt skattefordel alminnelig inntekt	2 580	840
Netto utsatt skatt alminnelig inntekt (28%)	2 580	840



Betalbar skatt alminnelig inntekt	2024	2023
Resultat før konsernbidrag og skatt	131 716	142 673
Endring midlertidige forskjeller	-7 909	-481 836
Poster ført over utvidet resultat	8 907	478 925
Permanente forskjeller	906	860
Konsernbidrag	-133 621	-140 622
Sum før fremføring av underskudd	-	-
Grunnlag betalbar skatt alminnelig inntekt	-	-
Beregnet betalbar skatt	-	-
Beregnet betalbar skatt	-	-

Årets skattekostnad	2024	2023
Betalbar skatt alminnelig inntekt		-
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	1 740	106 004
Poster ført over utvidet resultat	-1 960	-105 364
Beregnet skatt konsernbidrag	29 397	30 937
Effekter på skattekostnad konsernbidrag	-29 397	-30 937
Årets skattekostnad	-220	640

Avstemming		
Beregnet skatt årets resultat	28 978	31 388
Beregnet skatt permanente forskjeller	199	189
Effekter på skattekostnad konsernbidrag	-29 397	-30 937
Årets skattekostnad	-220	640



Note 11 Varige driftsmidler

Beløp i hele 1 000 kr	Drifts- løsøre	Sum
Anskaffelseskost 31.12.23	713	713
Tilgang 2024	-	-
Avgang 2024	-	-
Anskaffelseskost 31.12.24	713	713
Akkumulert avskrevet 31.12.23	571	571
Avgang 2024	-	-
Avskrivninger 2024	93	93
Akkumulert avskrevet 31.12.24	664	664
Bokført verdi 31.12.24	50	50
Avskrivningssatser	12,5-33,3%	
Avskrivningsplan	Lineær	

Selskapet har implementert IFRS 16 for leieavtaler. Dette er innarbeidet i tabellen som driftsløsøre og endringer i året fremkommer som avskrivninger.

Note 12 Datterselskap

Selskap	Forretnings- kontor	Eierandel	Stemmeandel
Skien Kraftproduksjon AS	Lillestrøm	100,0 %	100,0 %
Glomma Kraftproduksjon AS	Lillestrøm	100,0 %	100,0 %
Halden Kraftproduksjon AS	Lillestrøm	100,0 %	100,0 %
Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS	Lillestrøm	100,0 %	100,0 %
Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS	Lillestrøm	100,0 %	100,0 %

Beløp i hele 1 000 kr	Egenkapital	Resultat	Balansført
	31.12.24	2024	verdi
Skien Kraftproduksjon AS	585 065	47 536	579 500
Glomma Kraftproduksjon AS	574 626	158 471	1 060 231
Halden Kraftproduksjon AS	206 911	18 797	130 777
Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS	1 108 696	180 414	496 903
Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS	495 538	81 484	92 863
Sum aksjer i datterselskap			2 360 274

Investering i datterselskaper er regnskapsført til anskaffelseskost i selskapsregnskapet til Akershus Energi Vannkraft AS.



Note 13 Tilknyttede selskap

Selskap	Forretningskontor	Eierandel	Stemmeandel
NGK Utbygging AS	Oslo	25,0 %	25,0 %

Beløp i hele 1 000 kr	Egenkapital	Resultat	Balanseført
	31.12.24	2024	verdi
NGK Utbygging AS	140 521	5 910	26 708
Sum tilknyttede selskap	140 521	5 910	26 708

Investering i tilknyttede selskap er regnskapsført etter kostmetoden i selskapsregnskapet til Akershus Energi Vannkraft AS.

Note 14 Finansielle anleggsmidler

Beløp i hele 1 000 kr	31.12.24	31.12.23
Kapitalinnskudd pensjonskasse	4 009	3 556
Overfinansiering pensjonsforpliktelse	15 157	4 792
Sum finansielle anleggsmidler	19 167	8 348

Note 15 Nærstående parter

Selskapets nærstående parter er vurdert å være:

Konsernselskap

- Akershus Energi AS
- Akershus Energi Sol AS
- Akershus Energi Varme AS
- Akershus Energi Infrastruktur AS
- Energihuset Lillestrøm AS
- Glomma Kraftproduksjon AS
- Skien Kraftproduksjon AS
- Halden Kraftproduksjon AS
- Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS
- Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS
- Akershus Energi Vind AS

Transaksjoner og mellomværende med andre konsernselskap fremgår av tabell nedenfor.

Tilknyttede selskap

NGK Utbygging AS. Se note 13.



Pensjonskassen for fylkene

Selskapets etablerte tjenestepensjonsordning er i Pensjonskassen for fylkene.

Selskapets innbetalte tilskudd og premier i 2024 utgjør TNOK 1 923.

Jfr note 7 Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelse.

Transaksjoner og mellomværende med andre konsernselskap:

Beløp i hele 1 000 kr	2024	2023
Driftsinntekter	55 299	37 534
Driftskostnader	1 426 900	1 927 397
Finansinntekter	35 382	13 023
Finanskostnader	-	3 768
	31.12.24	31.12.23
Kundefordringer	480	337
Andre kortsiktige fordringer	1 068 339	1 101 911
Sum eiendeler	1 068 819	1 102 248
Leverandørgjeld	247 050	45 229
Annen kortsiktig gjeld	135 623	147 127
Sum gjeld	382 673	192 356

Selskapet kjøper løpende kraftproduksjon fra de enkelte produksjonsselskapene til noterte markedspriser. Dette er klassifisert som driftskostnader i tabellen over.

Administrative tjenester kjøpes fra morselskapet Akershus Energi AS.

Selskapet selger tekniske tjenester til de enkelte produksjonsselskapene.

Leverandørgjeld er i hovedsak knyttet til kraftkjøp fra produksjonsselskaper.

Andre kortsiktige fordringer og annen kortsiktig gjeld kan i hovedsak henføres til mellomværende knyttet til etablert konsernkontoordning og til avsatt konsernbidrag/utbytte.



Beløp i hele 1 000 kr	Drifts- inntekter	Drifts- kostnader	Finans- inntekter	Finans- kostnader
Konsernselskap:				
Akershus Energi AS	(28)	14 864	35 382	-
Akershus Energi Varme AS	154			
Glomma Kraftproduksjon AS	33 295	537 455		
Skien Kraftproduksjon AS	9 027	155 437		
Halden Kraftproduksjon AS	3 753	64 247		
Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS	6 470	453 582		
Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS	2 628	201 315		
Sum	55 299	1 426 900	35 382	-

Beløp i hele 1 000 kr	Kunde- fordringer	Konsern- bidrag / utbytte	Andre kortsiktige fordringer
Konsernselskap:			
Akershus Energi AS			966 838
Akershus Energi Vind AS			-
Akershus Energi Varme AS			144
Glomma Kraftproduksjon AS	282	88 660	8 847
Skien Kraftproduksjon AS	127		2 364
Halden Kraftproduksjon AS	71		867
Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS			526
Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS			94
Sum	480	88 660	979 679

Beløp i hele 1 000 kr	Leverandør- gjeld	Konsern- bidrag / utbytte	Annen kortsiktig gjeld
Konsernselskap:			
Akershus Energi AS		133 621	18
Glomma Kraftproduksjon AS	87 538		929
Skien Kraftproduksjon AS	26 265		122
Halden Kraftproduksjon AS	13 819		64
Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS	82 996		620
Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS	36 432		248
Sum	247 050	133 621	2 002



Note 16 Andre kortsiktige fordringer

Beløp i hele 1 000 kr	31.12.24	31.12.23
Kortsiktig fordring konsernselskap	979 679	807 358
Konsernbidrag	88 660	295 960
Fordringer kraftsalg	24 894	27 965
Andre kortsiktige fordringer	-4	-
Sum andre kortsiktige fordringer	1 093 230	1 131 282

Note 17 Betalingsmidler

Selskapets samlede bankinnskudd pr. 31.12.24 er TNOK 50 513 (31.12.23: TNOK 38 155). Av dette utgjør bundne beløp følgende:

Beløp i hele 1 000 kr	31.12.24	31.12.23
Skattetrekkkonto	788	606
Depotkonto DNB	42 505	37 387
Sum	43 293	37 993

Det er etablert en konsernkontoordning for Akershus Energi konsernet. Saldo på bankkonto som inngår i denne konsernkontoordningen er balanseført som konserninternt mellomværende med Akershus Energi AS.

Innstående beløp på depotkonti i DNB gjelder sikkerhetsstillelser for spothandel på NordPool og regulerkraftoppgjør mot eSett.

Note 18 Resultat per aksje

Beløp i hele 1 000 kr	2024	2023
Årsresultat tilordnet selskapets aksjonær	131 936	142 033
Veid gjennomsnitt antall aksjer	335 475	335 475
Resultat pr. aksje	0,39	0,42

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 19 Annen kortsiktig gjeld

Beløp i hele 1 000 kr	31.12.24	31.12.23
Kortsiktig gjeld konsernselskap	2 002	182 612
Avsatt konsernbidrag/utbytte	133 621	140 622
Avsetning lønn og feriepenger	1 645	1 511
Annen kortsiktig gjeld kunder	12 065	1 439
Annen kortsiktig gjeld	3 725	8 875
Sum annen kortsiktig gjeld	153 057	335 058

Note 20 Andre avsetninger for forpliktelser

Andre avsetninger

	Leieavtaler	Øvrig	Sum andre avsetninger for forpliktelser
Beløp i hele 1 000 kr			
Balanse 31.12.23	101	502	603
Endring	-102	2 989	2 888
Balanse 31.12.24	-1	3 491	3 491

Den økonomiske kompensasjonsordningen for overføring av ansatte til innskuddspensjon føres som avsetning i regnskapet og kostnaden føres som pensjonskostnad.

Leieavtaler er innregnet etter IFRS 16 og endringer føres over resultat som reduserte driftskostnader og finans.



Note 21 Leieavtaler

Bruksretteiendel

Beløp i 1000 kr	2024	2023
Balanse 01.01	101	250
Tilgang		
Avskrivninger	87	149
Balanse 31.12	14	101

Leieforpliktelse

Beløp i 1000 kr	2024	2023
Kortsiktig	15	90
Langsiktig	-16	11
Leieforpliktelse på balansen 31.12*	-1	101

*Klassifisert under "Andre avsetninger for forpliktelser" i balansen

Leieforpliktelse - forfallsanalyse forfall - udiskontert

Beløp i 1000 kr	2024	2023
0 - 1 år	16	
1 - 5 år		93
5 år og senere		
Total udiskontert leieforpliktelse 31.12	16	93

Beløp i 1000 kr	2024	2023
Rente på leieforpliktelsen	3	6
Variabel leie ikke i måling av leieforpliktelse	0	0
Avskrivninger	87	149
Sum	89	155

Kontantstrøm leieavtaler

Beløp i 1000 kr	2024	2023
Variabel leie ikke i måling av leieforpliktelse	0	0
Variabel leie i måling av leieforpliktelse	104	171
Sum	104	171

**SIGNATURES****ALLEKIRJOITUKSET****UNDERSKRIFTER****SIGNATURER****UNDERSKRIFTER**

This documents contains 25 pages before this page
Dokumentet inneholder 25 sider før denne siden

Tämä asiakirja sisältää 25 sivua ennen tätä sivua
Dette dokument indeholder 25 sider før denne side

Detta dokument innehåller 25 sidor före denna sida

Astri England Garshol

6e92bb8d-b2d3-41e9-9aa4-6f1015cc7a44 - 2025-04-25 09:05:09 UTC +03:00
BankID - 6a9b66d5-12d5-4aef-9dc7-2ae4c51820a7 - NO

Arne Johan Grimsbo

75cda067-3b36-4b85-a7b2-0d110aa1423f - 2025-04-25 10:15:15 UTC +03:00
BankID - 00b0de01-87d4-44e1-930c-a6655c6a5e40 - NO

Camilla Giske

b3747848-482f-4d42-a9bb-7a30a837a279 - 2025-04-25 14:15:24 UTC +03:00
BankID - caa96575-1a37-4ff1-a643-52e141e7764d - NO

Sverre Revhaug

bbaf7dda-7637-4f71-8f32-8d31bcd2bfc3 - 2025-04-25 18:38:44 UTC +03:00
BankID - 54d85fe0-607a-4aff-90e7-d7049d6e664a - NO

authority to sign
representative
custodial

asemavaltuus
nimenkirjoitusoikeus
huoltaja/edunvalvoja

ställningsfullmakt
firmateckningsrätt
förvaltare

autoritet til å signere
representant
foresatte/verge

myndighed til at underskrive
repræsentant
frihedsberøvende

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
<https://sign.visma.net/nb/document-check/1efa724b-69af-41a8-b12b-1607505dd623>

 **visma sign**
www.vismasign.com