



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 887 287 562
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: HALDEN KRAFTPRODUKSJON AS
Forretningsadresse: c/o Akershus Energi AS
Brogata 7
2000 LILLESTRØM

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2023 - 31.12.2023

Konsern

Morselskap i konsern: 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: Thomas Gjelsnes
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 31.05.2024

Grunnlag for avgivelse

År 2023: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2022: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2023

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	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt		3 084 739	2 436 231
Annen driftsinntekt		106 683 265	109 344 707
Sum inntekter		109 768 004	111 780 938
Kostnader			
Varekostnad		7 463 086	3 097 881
Lønnskostnad		4 941 422	4 173 536
Avskrivning		4 558 150	4 659 620
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler		157 436	118 900
Annen driftskostnad		21 494 210	16 568 187
Sum kostnader		38 614 304	28 618 123
Driftsresultat		71 153 700	83 162 814
Finansinntekter og finanskostnader			
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		1 697 164	241 884
Annen renteinntekt		10 147	2 713
Sum finansinntekter		1 707 311	244 597
Annen rentekostnad		60	
Annen finanskostnad		13 985	8 200
Sum finanskostnader		14 045	8 200
Netto finans		1 693 266	236 397
Ordinært resultat før skattekostnad		72 846 966	83 399 212
Skattekostnad på resultat		47 469 041	52 795 028
Ordinært resultat etter skattekostnad		25 377 925	30 604 184
Ekstraordinær inntekt		80 417	-1 134 624
Skattekostnad på ekstraordinært resultat		50 482	-710 733
Årsresultat		25 407 860	30 180 293
Årsresultat etter minoritetsinteresser		25 407 860	30 180 293



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Totalresultat		25 407 860	30 180 293
Overføringer og disponeringer			
Avsatt til annen egenkapital		25 407 860	30 180 293
Sum overføringer og disponeringer		25 407 860	30 180 293



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Forskning, utvikling, konsesjoner, goodwill o.l.		17 500 000	17 500 000
Sum immaterielle eiendeler		17 500 000	17 500 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom		171 971 343	155 418 064
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner o.l.		172 810	112 030
Sum varige driftsmidler		172 144 153	155 530 094
Finansielle anleggsmidler			
Obligasjoner og andre fordringer		403 317	403 317
Sum finansielle anleggsmidler		403 317	403 317
Sum anleggsmidler		190 047 470	173 433 411
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer		6 554 003	1 938 683
Andre kortsiktige fordringer		65 946 085	63 256 227
Sum fordringer		72 500 087	65 194 910
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter o.l.		197 726	162 045
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		197 726	162 045
Sum omløpsmidler		72 697 813	65 356 954
SUM EIENDELER		262 745 283	238 790 366

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital (25 000 aksjer á kr 1 000)		25 000 000	25 000 000
Overkurs		52 664 017	52 664 017
Annen innskutt egenkapital		3 896 381	3 896 381
Sum innskutt egenkapital		81 560 398	81 560 398
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		105 819 360	80 411 500
Udisponert resultat			
Sum opptjent egenkapital		105 819 359	80 411 500
Sum egenkapital		187 379 757	161 971 898
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser		-280 499	234 066
Utsatt skatt		38 083 393	23 874 933
Andre avsetninger for forpliktelser		470 475	416 003
Sum avsetninger for forpliktelser		38 273 370	24 525 002
Annen langsiktig gjeld			
Sum langsiktig gjeld		38 273 370	24 525 002
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		2 158 029	9 524 515
Betalbar skatt		33 311 063	39 163 226
Skyldige offentlige avgifter		460 046	364 025
Annen kortsiktig gjeld		1 163 019	3 241 700
Sum kortsiktig gjeld		37 092 156	52 293 466
Sum gjeld		75 365 526	76 818 468
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		262 745 283	238 790 366



Building a better
working world

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

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Halden Kraftproduksjon AS

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Halden Kraftproduksjon AS som består av balanse per 31. desember 2023, 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.

Etter vår mening oppfylder årsregnskapet gjeldende lovkrav og gir et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2023 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

Øvrig informasjon omfatter informasjon i selskapets årsrapport bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for den øvrige informasjonen. Vår konklusjon om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke den øvrige informasjonen, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese den øvrige informasjonen med det formål å vurdere om årsberetningen inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav og hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom den øvrige informasjonen og årsregnskapet eller kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon. Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon eller ikke inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav, er vi pålagt å rapportere det.

Vi har ingenting å rapportere i så henseende, og vi mener 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 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



Building a better
working world

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 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 skyldes misligheter eller feil og 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 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 feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontrollen 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 regnskapsestimatene 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 betydelig tvil 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 omfanget av og tidspunktet for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i den interne kontrollen som vi avdekker gjennom revisjonen.

Oslo, 25. april 2024
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Finn Espen Sellæg
statsautorisert revisor

Uavhengig revisors beretning - Halden Kraftproduksjon AS 2023

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penneo document key: D11FJ-XAID6-M2TDH-W23YT-ZNBKP-675E5



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."

Sellæg, Finn Espen

Statsautorisert revisor

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: no_bankid:9578-5997-4-389551

IP: 147.161.xxx.xxx

2024-04-25 12:32:41 UTC



Penneo DokumentID: D11FJ-XAID6-M2TDH-W23YT-ZXBKP-67SES

Dokumentet er signert digitalt, med **Penneo.com**. Alle digitale signatur-data i dokumentet er sikret og validert av den datamaskin-utregnede hash-verdien av det opprinnelige dokument. Dokumentet er låst og tids-stemplet med et sertifikat fra en betrodd tredjepart. All kryptografisk bevis er integrert i denne PDF, for fremtidig validering (hvis nødvendig).

Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

Dokumentet er beskyttet av ett Adobe CDS sertifikat. Når du åpner dokumentet i

Adobe Reader, skal du kunne se at dokumentet er sertifisert av **Penneo e-signature service <penneo@penneo.com>**. Dette garanterer at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret.

Det er lett å kontrollere de kryptografiske beviser som er lokalisert inne i dokumentet, med Penneo validator - <https://penneo.com/validator>



Årsberetning 2023

Halden Kraftproduksjon AS

Org.nr. 887 287 562



Årsberetning 2023

Halden Kraftproduksjon AS er et 100 % eid datterselskap av Akershus Energi Vannkraft AS, som er et 100 % eid datterselskap av Akershus Energi AS, hvor Viken Fylkeskommune eier 100 % av aksjene.

Halden Kraftproduksjon AS eier og drifter kraftverkene Tistedalsfoss og Skonningsfoss i Haldenvassdraget.

Selskapet startet sin virksomhet 1.9.2004 som følge av at Akershus Energi Vannkraft AS overførte egne og deleide kraftverk til nye datterselskaper.

Akershus Energi Vannkraft AS forestår administrasjon og ledelse i henhold til inngåtte avtaler, mens de ansatte i Halden Kraftproduksjon AS har ansvaret for den daglige operative driften av kraftverkene. I tillegg har de et operativt ansvar for 2 kraftverk tilhørende Østfold Energi, samt daglig ledelse og operative tjenester for Haldenvassdragets Brukseierforening.

Halden Kraftproduksjon AS har en stemmeandel på 59 % i Haldenvassdragets Brukseierforening som besitter vassdragets reguleringskonsesjoner.

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

	2023	2022
Antall ansatte	4	4
Andel sykefravær av total arbeidstid i året	1,5%	2,6%
Personskader med fravær	0	0

Selskapet praktiserer likestilling mellom menn og kvinner, og ingen spesielle tiltak er iverksatt i perioden. Det er ingen kvinner ansatt i selskapet. Det er to kvinner i styret.

Miljø

Halden Kraftproduksjon AS har ikke virksomhet som forurensar det ytre miljø utover vanlig ressursbruk i bransjen.

Resultat, investeringer, finansiering og likviditet

Selskapet har et resultat etter skatt på 25,4 mill. kr. I 2022 var resultat etter skatt 30,6 mill. kr.

Total produksjon i 2023 for kraftverkene Tistedalsfoss og Skonningsfoss for hele året var 136 GWh, som er 27 GWh høyere enn normalproduksjon. Produksjonen i 2022 var 74 GWh. Selskapets samlede kraftproduksjon fratrukket forpliktelser er solgt til morselskapet Akershus Energi Vannkraft AS til markedsverdi.

Det er lavere kraftpris som har medført en nedgang i salgsinntekter fra 2022 til 2023. Gjennomsnittlig spotpris på kraft i 2022 var 761 kr/MWh (omregnet fra euro – områdepris Oslo) mot 1 939 kr/MWh i 2022.



Det har ikke inntruffet forhold etter regnskapsårets slutt som er av vesentlig betydning for vurdering av selskapets stilling og resultat.

Selskapet har ikke hatt forsknings- og utviklingsaktiviteter i 2023.

Finansiell risiko

Selskapet selger den produserte kraften til morselskapet Akershus Energi Vannkraft AS i en langsiktig avtale, hvor prisen settes til spotpris. Akershus Energi Vannkraft AS håndterer prisisiko, volumrisiko, samt risiko knyttet til grunnrente, slik at de regnskapsmessige resultatene av eksponeringen av videresalg av kraften regnskapsføres i Akershus Energi Vannkraft AS.

Fremtidig utvikling

Ett av hovedmålene i Akershus Energi konsernet er vekst innen kraftproduksjon og kraftverksdrift for andre kraftselskaper. Det er imidlertid 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.

Lillestrøm, 19.04.2023

Eskil Lunde Jensen

Styreleder

Astri England Garshol

Bente Nordlie

Tom Flattum

Daglig leder



Resultatregnskap - Halden Kraftproduksjon AS

Beløp i 1000 NOK	Note	2023	2022
Salgsinntekter	2,14	98 298	106 558
Andre driftsinntekter	2,14	6 159	3 870
Sum driftsinntekter		104 457	110 428
Energi- og overføringskostnader	3,14	2 152	1 745
Lønn og personalkostnader	4	4 941	4 174
Av- og nedskrivninger	10,20	4 716	4 779
Annen driftskostnad	6,14	21 494	16 568
Sum driftskostnader		33 304	27 266
Driftsresultat		71 154	83 163
Finansinntekter	7,14	1 707	245
Finanskostnader	7,14,20	14	8
Netto finansposter		1 693	236
Resultat før skattekostnad		72 847	83 399
Skattekostnad	8	47 469	52 795
Årsresultat		25 378	30 604
Totalresultat			
Årsresultat		25 378	30 604
Estimatavvik pensjon, før skatt		80	-1 135
Beregnet skatt estimatavvik pensjon		-50	711
Totalresultat		25 408	30 180



Balanse - Halden Kraftproduksjon AS

Beløp i 1000 NOK	Note	2023	2022
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler	9	17 500	17 500
Varige driftsmidler	10,20	127 370	128 994
Andel deleide verk	11	44 775	26 536
Finansielle anleggsmidler	19	403	403
Sum anleggsmidler		190 047	173 433
Omløpsmidler			
Kundefordringer		8 830	41 723
Andre kortsiktige fordringer	13,14	63 670	23 472
Bankinnskudd	12	198	162
Sum omløpsmidler		72 698	65 357
Sum eiendeler		262 745	238 790
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Aksjekapital		25 000	25 000
Overkurs		52 664	52 664
Annen egenkapital		109 716	84 308
Sum egenkapital		187 380	161 972
Langsiktig gjeld			
Pensjoner og lignende forpliktelser	5	-280	234
Utsatt skatt	8	38 083	23 875
Andre avsetninger for forpliktelser	18	470	416
Sum langsiktig gjeld		38 273	24 525
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		2 158	9 525
Betalbar skattegjeld	8	33 311	39 163
Skyldige offentlige trekk og avgifter		460	364
Annen kortsiktig gjeld	14,16	1 163	3 242
Sum kortsiktig gjeld		37 092	52 293
Sum gjeld		75 366	76 818
Sum egenkapital og gjeld		262 745	238 790

Lillestrøm, 19.04.2024

Styret for Halden Kraftproduksjon AS

Eskil Lunde Jensen
Styreleder

Astri England Garshol
Styremedlem

Bente Nordli
Styremedlem

Tom Flattum
Daglig leder



Endring i egenkapital 2023 - Halden Kraftproduksjon AS

Beløp i 1 000 NOK	Aksje- kapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital 31.12.2022	25 000	52 664	84 308	161 972
Årets resultat	0	0	25 378	25 378
Utvidet resultat	0	0	30	30
Egenkapital 31.12.2023	25 000	52 664	109 716	187 380

Selskapets aksjekapital på kr 25 000 000 er fordelt på 25 000 aksjer, hver pålydende kr 1 000.

Alle aksjer har lik stemmerett, og samtlige aksjer eies av Akershus Energi Vannkraft AS.

Selskapet har forretningskontor i Lillestrøm kommune.



Kontantstrømoppstilling 2023 - Halden Kraftproduksjon AS

Beløp i 1000 NOK	2023	2022
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
Resultat før skattekostnad	72 847	83 399
Periodens betalte skatt	-39 163	-13 138
Avskrivninger og nedskrivninger	4 716	4 779
Endring kundefordringer	32 893	-26 446
Endring leverandørgjeld	-7 366	8 443
Forskjeller i pensjonsmidler/-forpliktelser	-434	-346
Endring i andre tidsavgrensningposter	-14 769	-3 971
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	48 723	52 720
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	200	45
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-3 271	-26 284
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler i andre foretak	0	-32
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-3 071	-26 271
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
Endring konsernkonto	-45 616	5 995
Utbetalinger av konsernbidrag	0	-32 869
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-45 616	-26 874
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	36	-425
Kontanter og bankinnskudd 01.01.	162	587
Endring i kontanter og bankinnskudd	36	-425
Kontanter og bankinnskudd 31.12.	198	162



Note 1 Regnskapsprinsipper

Regnskapet for Halden Kraftproduksjon AS er utarbeidet i samsvar med Forskrift om forenklet anvendelse IFRS 2014.

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 grunneiererstatninger, hvor beregningen bygger på forwardpriser (i Euro) på kraft samt observerbare renter (i Euro området), og varige driftsmidler, hvor gjenværende brukstid og gjenvinnbart beløp vurderes årlig og 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.

Selskapets kraftproduksjon selges løpende til morselskapet Akershus Energi Vannkraft AS til gjeldende markedspris, med inntektsføring av levert/fakturert volum i regnskapet.

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 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.

1.4 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.

1.5 Lagerbeholdninger

Selskapet lagerfører i utgangspunktet ikke reservedeler og driftsmateriell.



1.6 Vannmagasinbeholdninger

Vannmagasinbeholdninger balanseføres ikke.

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 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.

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 fremtidige inntjeningssevne eller levetid aktiveres.



1.11 Andeler i deleid virksomhet/felleskontrollert ordning

Selskapets andel i reguleringsforeningen Haldenvassdragets Brukseierforening (HVB) innarbeides netto på en linje i resultatet og i balansen. Netto balanseverdi presenteres under varige driftsmidler, mens innkalt og betalt driftstilskudd kostnadsføres som reguleringskostnad under andre driftskostnader.

1.12 Erstatninger

Konsesjonskraft

Konsesjonskraft skal i utgangspunktet sikre kommunene elektrisk kraft til en rimelig pris. Selskapet 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 selskapet 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.

Grunneiererstatninger

Selskapet har pådratt seg forpliktelser til å yte grunneiererstatninger. Den delen av grunneiererstatningene som er knyttet opp mot kraftpriser er vurdert å være en finansiell forpliktelse som skal vurderes til virkelig verdi etter IAS 39 med føring av verdiendringer over resultat. Deler av grunneiererstatningene ytes i form av frikraft og gjøres opp finansielt. Den finansielle forpliktelsen som oppstår her vurderes til virkelig verdi med resultatføring av verdiendringene.

Beregningen av den finansielle forpliktelsen er basert på forwardpriser (i Euro) på kraft samt observerbare renter (i Euro området).

1.13 Eiendomsskatt

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

1.14 Avgift på kraftproduksjon

Fra 28.09.2022 til 30.09.2023 ble vannkraftproduksjon for kraftverk med påstemplet merkeytelse på 10 000 kVa eller mer 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. Avgiften er i regnskapet klassifisert som driftskostnad.

1.15 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.

1.16 Konsernbidrag og utbytte

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.

1.17 Pensjonskostnader

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.

1.18 Skatter

I tillegg til ordinær overskuddsbeskatning er selskapet underlagt særskilte regler for beskatning av kraftforetak med grunnrenteskatt og naturressursskatt.

Ordinær overskuddsskatt

Ordinær overskuddsskatt blir beregnet 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.

Grunnrenteskatt

Grunnrenteskatt skal beregnes særskilt for hvert enkelt kraftverk, med en skattesats på 57,7 %. 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, investeringer og påkostninger for kraftverket samt 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 2023 er denne fastsatt til 3,0 %, som er en etter skattrente. 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.

Negativ grunnrenteinntekt i ett kraftverk kan utlignes mot årets positive grunnrenteinntekt i andre kraftverk skattyteren eier. Dersom beregningen av grunnrenteinntekt etter samordning blir negativ, kan skatteverdien av den negative grunnrenteinntekten kreves utbetalt. Det gis også adgang til utligning mellom kraftverk innenfor samme skattekonsern. For kraftverkene innenfor Akershus Energi konsern foretas det samordning av eventuelle negative posisjoner mot positiv grunnrenteinntekt innenfor det enkelte selskap. Skatteverdien av eventuell overskytende negativ grunnrenteinntekt kreves utbetalt.

Utsatt skatt på grunnrente beregnes på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier på kraftverkene. Balanseføring av utsatt skattefordel foretas bare i den utstrekning det er sannsynlig at fordelene vil bli realisert i fremtiden.



Naturressursskatt

Naturressursskatt beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverks gjennomsnittlige produksjon de syv siste år multiplisert med en fastsatt skattesats på 1,3 øre pr. kWh. Beregnet naturressursskatt kan utlignes mot alminnelig overskuddsskatt. Den delen av naturressursskatten som overstiger alminnelig overskuddsskatt kan fremføres til senere år, og balanseføres som forskuddsbetalt skatt.

Note 2 Driftsinntekter

Beløp i hele 1 000 kr	2023	2022
Energisalg til konsernselskap	86 154	104 122
Salg til eksterne	9 837	2 436
Andre driftsinntekter	8 466	3 870
Sum driftsinntekter	104 457	110 428

Selskapets samlede kraftproduksjon selges løpende til morselskapet Akershus Energi Vannkraft AS til gjeldende markedspris.

Note 3 Energi- og overføringskostnader

Energi- og overføringskostnader omfatter kostnader knyttet til innmating av produsert kraft på overføringsnett, samt markeds- og avregningskostnader.

Note 4 Lønn- og personalkostnader

Beløp i hele 1 000 kr	2023	2022
Lønn	3 736	3 194
Arbeidsgiveravgift	739	559
Pensjonskostnader	371	271
Andre lønn og personalkostnader	95	149
Aktiverte egne investeringsarbeider	-	-
Sum lønn og personalkostnader	4 941	4 174
Antall årsverk	4,0	4,0

Ytelser til styre og ledende personer

Selskapet har i 2023 ikke utbetalt noe honorar til styrets medlemmer eller daglig leder. Funksjonen som daglig leder ivaretas av ansatt i Akershus Energi Vannkraft AS, og lønn og godtgjørelse er regnskapsført i dette selskapet. Andel av lønn og personalkostnader som relaterer seg til funksjonen som daglig leder i Halden Kraftproduksjon AS er viderebelastet som en del av konserninterne tjenester.



Note 5 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 aktuariemessig beregning av pensjonsforpliktelser og pensjonskostnader.

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

Det er etablert en ordning med ordinær avtalefestet pensjon (AFP) 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 drift. Utførte aktuarberegninger er basert på forutsetning om at AFP-ordningen ikke avvikes.

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 261 592,-

Beløp i hele 1 000 kr	2023	2022
Årets pensjonskostnad		
Årets pensjonsopptjening	112	145
Administrasjonskostnad	22	21
Arbeidsgiveravgift	83	65
Medlemstilskudd	-16	-20
Resultatført planendring		-
Pensjonskostnad	201	211
Rentekostnad	297	188
Avkastning på pensjonsmidler	-320	-208
Forvaltningskostnader	14	12
Arbeidsgiveravgift		-1
Netto finanskostnad	-9	-9
Sum pensjonskostnad	192	202
Årets tilskudd innskuddsordning	262	67
Total pensjonskostnad	454	269



Pensjonsforpliktelse		
Brutto pensjonsforpliktelse	11 203	10 287
Pensjonsmidler	-11 483	-10 053
Arbeidsgiveravgift		33
Netto pensjonsforpliktelse 31.12	-280	267
Netto pensjonsforpliktelse 01.01	267	-555
Årets pensjonskostnad	191	202
Innbetalt premie/tilskudd (inkl arbeidsgiveravgift)	-658	-515
Estimatavvik	-80	1 135
Netto pensjonsforpliktelse 31.12	-280	267
Antall aktive	1	1
Antall pensjonister/opsatte rettigheter	6	6
Økonomiske forutsetninger	2023	2022
Diskonteringsrente	3,10 %	3,00 %
Avkastning pensjonsmidler	3,10 %	3,00 %
Forventet lønnsregulering	3,50 %	3,50 %
Forventet fremtidig regulering av pensjoner	2,80 %	2,60 %
Forventet G-regulering	3,25 %	3,25 %



Note 6 Andre driftskostnader

Beløp i hele 1 000 kr	2023	2022
Eiendomsskatt	1 483 991	905
Drift og vedlikehold	5 582 118	2 226
Erstatninger, konsesjonsavgifter	215 567	216
Honorarer, fremmede tjenester	206 103	110
Forsikringer	455 027	1 351
Kontorhold, lokaler	230 516	642
Reise, diett, bilgodtgjørelse	37 975	44
Reguleringskostnader	3 060 008	5 386
IKT-kostnader	301 699	275
Andre driftskostnader	297 745	217
Høyprisavgift	4 116 096	1 965
Konserninterne tjenester	5 507 365	3 231
Sum andre driftskostnader	21 494 210	16 568

Honorar til revisor (beløp i hele 1 000 kr)	2023	2022
Revisjon ¹⁾	73	72
Andre attestasjonsoppgaver	-	-

¹⁾ I sin helhet lovbestemt revisjon som skal godkjennes av generalforsamlingen
Beløpene er eksklusive merverdiavgift.

Note 7 Finansposter

Beløp i hele 1 000 kr	2023	2022
Renteinntekter konsernselskap	1 697	242
Renteinntekter bankinnskudd	10	3
Sum finansinntekter	1 707	245
Rentekostnader konsernselskap		
Andre rentekostnader	14	8
Andre finanskostnader		
Sum finanskostnader	14	8
Netto finansposter	1 693	236



Note 8 Skatter

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. I tillegg er det for kraftverk som er i grunnrenteposisjon beregnet utsatt skatt på midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier på driftsmidler knyttet til kraftproduksjon, med tillegg av andre avsetninger. Ved beregning av utsatt skatt på grunnrenteinntekt er gjeldende nominell skattesats benyttet. Ved beregning av utsatt skatt på midlertidige forskjeller pr. 31.12.23 er det benyttet vedtatte skattesatser, med henholdsvis 22 % for alminnelig inntekt og 57,7 % for grunnrenteinntekt. Effekten på beregnet utsatt skatt som følge av endrede skattesatser er medtatt i årets skattekostnad. Balanseføring av utsatt skattefordel foretas bare i den utstrekning det er sannsynlig at fordelene vil bli realisert i fremtiden.

Den delen av beregnet naturressursskatt som ikke kan utlignes mot alminnelig overskuddsskatt blir fremført til senere år og balanseført som forskuddsbetalt skatt dersom det er sannsynlig at denne vil kunne utlignes i kommende år.

	Beløp i hele 1 000 kr	
Midlertidige forskjeller	31.12.23	31.12.22
Varige driftsmidler	20 597	19 210
Avsetninger GRS		
Pensjonsforpliktelser	280	-234
Finansielle kontrakter	-71	-37
Gevinst- og tapskonto	-40	-50
Sum midlertidige forskjeller alminnelig inntekt	20 766	18 889
Utsatt skatteforpliktelse alminnelig inntekt	-4 568	-4 156
Midlertidig forskjell grunnrenteinntekt	58 085	34 176
Utsatt skatteforpliktelse grunnrenteinntekt	-33 515	-19 720
Balanseført utsatt skatteforpliktelse	-38 083	-23 875
Beregning betalbar skatt	2023	2022
Resultat før skattekostnad	72 847	83 399
Konsernbidrag		-
Endring midlertidige forskjeller	-1 877	979
Estimatavvik pensjon ført over utvidet resultat	80	-1 134
Permanente forskjeller	4 119	1 971
Gunnlag betalbar skatt	75 170	85 215
Beregnet betalbar skatt alminnelig inntekt	16 537	18 747
Betalbar grunnrenteskatt	16 774	20 416
Beregnet betalbar skattegjeld	33 311	39 163



Årets skattekostnad	2023	2022
Betalbar skatt på alminnelig inntekt	16 537	18 747
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	413	-215
Estimatavvik pensjon ført over utvidet resultat	-50	711
Betalbar grunnrenteskatt	16 774	20 416
Endring utsatt skatt grunnrenteinntekt	13 796	13 136
Beregnet naturressursskatt	1 184	1 093
Beregnet skatt konsernbidrag		-
Fradrag for utlignet naturressursskatt	-1 184	-1 093
Årets skattekostnad	47 469	52 795

Avstemming	2023	2022
Beregnet skatt årets resultat	16 026	18 348
Beregnet skatt permanente forskjeller	906	434
Kostnadsført skatt på grunnrenteinntekt	30 596	33 552
Andre korreksjoner		-
Beregnet effekt utsatt skatt endring skattesats estimatav ¹	-33	461
Årets skattekostnad	47 496	52 795

Naturressursskatt		
Gjennomsnittlig produksjon (GWh)	91	84
Skattesats - øre/kWh	1,3	1,3
Beregnet naturressursskatt	1 184	1 093

Note 9 Andre immaterielle eiendeler

Balanseførte andre immaterielle eiendeler pr. 31.12.23 på TNOK 17 500 er beregnet verdi på fallrettigheter knyttet til kraftverkene Tistedalsfoss og Skonningsfoss i Haldenvassdraget. I henhold til gjeldende bestemmelser om hjemfallsrett er disse fallrettighetene ansett å være evigvarende, og avskrives ikke.



Note 10 Varige driftsmidler

Beløp i hele 1 000 kr	Anlegg under utførelse	Kraftverk	Andre bygg og anlegg	Driftsløsere	TOTALT
Anskaffelseskost 31.12.22	-	219 487	1 841	2 016	223 344
Tilgang 2023	2 655	-	-	437	3 091
Avgang 2023	-	-	-	527	527
Anskaffelseskost 31.12.23	2 655	219 487	1 841	1 925	225 908
Akkumulert avskrevet 31.12.22	-	92 207	618	1 524	94 349
Av- og nedskrivninger 2023	-	4 322	38	356	4 716
Avgang 2023	-	-	-	527	527
Akkumulert avskrevet 31.12.23	-	96 529	656	1 353	98 538
Bokført verdi 31.12.23	2 655	122 958	1 185	572	127 370
Avskrivningssatser		1,25-3,33%	2%	12,5-33,3%	
Avskrivningsmetode		Lineær	Lineær	Lineær	

Selskapet har implementert IFRS 16 for leieavtaler. Dette er innarbeidet i tabell som driftsløsere.

Note 11 Andel deleid virksomhet

Selskapet har en eierandel på 59 % i Haldenvassdragets Brukseierforening med forretningskontor i Halden. Innkalt og betalt driftstilskudd til reguleringsforeningen kostnadsføres og klassifiseres som reguleringskostnad under andre driftskostnader, og netto eierandel i reguleringsforeningen er klassifisert og ført som anleggsmiddel i balansen.

Netto bokført verdi av andelen pr. 31.12.23 er balanseført med TNOK 44 775.

Note 12 Betalingsmidler

Bankinnskudd pr. 31.12.23 på TNOK 198 er bundet på konto for skattetrekkmidler.

Selskapet er med i konsernkontoordning for Akershus Energi konsernet, og saldo på bankkonti som inngår i denne konsernkontoordningen er balanseført som konserninternt mellomværende med Akershus Energi AS.

Note 13 Andre kortsiktige fordringer

Beløp i hele 1 000 kr	31.12.23	31.12.22
Kortsiktig fordring konsernselskap	62 052	16 451
Til gode merverdiavgift	843	2 624
Forskuddsbetalte kostnader	43	110
Andre kortsiktige fordringer	732	4 286
Sum andre kortsiktige fordringer	63 670	23 472



Note 14 Nærstående parter

Selskapets nærstående parter er vurdert å være:

Konsernselskap

- Akershus Energi AS
- Akershus Energi Sol AS
- Akershus Energi Varme AS
- Akershus Energi Vannkraft AS
- Akershus Energi Infrastruktur AS
- Energihuset Lillestrøm AS
- Glomma Kraftproduksjon AS
- Skien 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.

Pensjonskassen for fylkene

Selskapets etablerte tjenstepensjonsordning er i Pensjonskassen for fylkene.

Selskapets innbetalte tilskudd og premier i 2023 utgjør TNOK 576.

Jfr note 5 Pensjoner.

Transaksjoner og mellomværende med andre konsernselskap:

Beløp i hele 1 000 kr	2023	2022
Driftsinntekter	92 906	104 122
Driftskostnader	6 117	3 439
Finansinntekter	1 697	242
Finanskostnader	-	-
	31.12.23	31.12.22
Kundefordringer	2 276	39 785
Andre kortsiktige fordringer	62 052	16 451
Sum eiendeler	64 329	56 236
Leverandørgjeld	139	234
Annen kortsiktig gjeld	3	32
Sum gjeld	141	266

Selskapet selger løpende sin kraftproduksjon til Akershus Energi Vannkraft AS til noterte markedspriser, og kundefordringer er i hovedsak knyttet til dette kraftsalget.

Administrative og tekniske tjenester kjøpes fra Akershus Energi AS og Akershus Energi Vannkraft AS.

Andre kortsiktige fordringer og annen kortsiktig gjeld omfatter i hovedsak mellomværende knyttet til konsernkontoordning og konsernbidrag.



Note 15 Resultat per aksje

Beløp i hele 1 000 kr	2023	2022
Årsresultat tilordnet selskapets aksjonær	25 378	30 604
Veid gjennomsnitt antall aksjer	25 000	25 000
Resultat pr. aksje	1,02	1,22

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 16 Annen kortsiktig gjeld

Beløp i hele 1 000 kr	31.12.23	31.12.22
Kortsiktig gjeld konsernselskap	3	32
Avsatt konsernbidrag		-
Avsetning lønn og feriepenger	438	402
Periodiserte kostnader	723	2 808
Sum annen kortsiktig gjeld	1 163	3 242

Note 17 Konesjoner

Som offentlig eid kraftforetak har selskapet etter dagens lovgivning evigvarende konesjoner.

Note 18 Andre avsetninger for forpliktelser

Andre avsetninger

	Leieavtaler	Øvrig	Sum andre avsetninger for forpliktelser
Beløp i hele 1 000 kr			
Balanse 31.12.22	416	0	416
Endring 2023	54	-	54
Balanse 31.12.23	470	-	470

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



Note 19 Finansielle anleggsmidler

Beløp i hele 1 000 kr	31.12.23	31.12.22
Kapitalinnskudd pensjonskasse	403	403
Overfinansiering pensjonsforpliktelse	-	-
Sum finansielle anleggsmidler	403	403

Note 20 Leieavtaler

Bruksretteeiendel

Beløp i 1000 kr	2023	2022
Balanse 01.01	379	598
Tilgang	277	
Avskrivninger	257	219
Balanse 31.12	399	379

Leieforpliktelse

Beløp i 1000 kr	2023	2022
Kortsiktig	264	167
Langsiktig	206	249
Leieforpliktelse på balansen 31.12*	470	416

*Klassifisert under "Andre avsetninger for forpliktelser" i balansen

Leieforpliktelse - forfallsanalyse forfall - udiskontert

Beløp i 1000 kr	2023	2022
0 - 1 år	176	
1 - 5 år	259	349
5 år og senere		0
Total udiskontert leieforpliktelse 31.12	436	349

Beløp i resultatregnskapet

Beløp i 1000 kr	2023	2022
Rente på leieforpliktelsen	14	8
Variabel leie ikke i måling av leieforpliktelse	5	15
Avskrivninger	257	219
Sum	277	242

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

This documents contains 21 pages before this page
Dokumentet inneholder 21 sider før denne siden

Tämä asiakirja sisältää 21 sivua ennen tätä sivua
Dette dokument indeholder 21 sider før denne side

Detta dokument innehåller 21 sidor före denna sida

Eskil Lunde Jensen

6c588fdf-9543-41f3-9117-c585f3c87f68 - 2024-04-23 16:42:22 UTC +03:00
BankID - b86d3b16-4e05-4d84-9d76-c483fd524709 - NO

Astri England Garshol

b886bb38-fe93-4c6b-aa26-3b342291a32e - 2024-04-23 17:24:06 UTC +03:00
BankID - 347e51e7-727e-4748-8689-00e1dbeeee95 - NO

Bente Nordli

cd1eb135-9708-4fde-ac6f-88b32551ce13 - 2024-04-23 17:41:52 UTC +03:00
BankID - 5d579200-79c9-4d27-bc65-e950b903332d - NO

TOM FLATTUM

48eccc76-6d99-428d-8a93-d961d8800239 - 2024-04-24 08:40:00 UTC +03:00
BankID - 6dc62e5b-3734-4d1b-a424-4a072e6e3761 - 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/0f2ddef8-5a9e-4ef6-8a06-48b1cb6e8293>

 **visma sign**
www.vismasign.com