



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - 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:	01.01.2023 - 31.12.2023
-------------------------	-------------------------

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:	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		1 939 632 392	3 347 653 294
Annen driftsinntekt		41 815 144	80 514 127
Sum inntekter		1 981 447 536	3 428 167 421
Kostnader			
Varekostnad		2 100 737 985	4 510 702 146
Lønnskostnad		14 258 597	12 344 706
Avskrivning av driftsmidler og immaterielle eiendeler		6 624	57 988
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler		148 919	146 846
Annen driftskostnad		25 517 369	16 877 331
Sum kostnader		2 140 669 494	4 540 129 017
Driftsresultat		-159 221 958	-1 111 961 596
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i datterselskap		295 959 985	1 173 250 340
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		13 023 033	6 558 885
Annen renteinntekt		1 471 539	985 915
Annen finansinntekt		1 617 960	6 660 990
Sum finansinntekter		312 072 517	1 187 456 129
Rentekostnad til foretak i samme konsern		3 767 919	286 737
Annen rentekostnad			-37 827
Annen finanskostnad		6 409 607	9 910 652
Sum finanskostnader		10 177 526	10 159 562
Netto finans		301 894 991	1 177 296 567
Ordinært resultat før skattekostnad		142 673 033	65 334 972
Skattekostnad på resultat		640 433	402 753
Ordinært resultat etter skattekostnad		142 032 600	64 932 219
Ekstraordinær inntekt		478 925 155	224 669 052
Skattekostnad på ekstraordinært resultat		105 363 534	49 427 191



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Årsresultat		515 594 221	240 174 079
Årsresultat etter minoritetsinteresser		515 594 221	240 174 079
Totalresultat		515 594 221	240 174 079
Overføringer og disponeringer			
Konsernbidrag		-140 621 697	-64 198 059
Avsatt til annen egenkapital		656 215 918	304 372 138
Sum overføringer og disponeringer		515 594 221	240 174 079



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel			105 163 704
Sum immaterielle eiendeler			105 163 704
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger o.a. fast eiendom		101 139	250 130
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr		41 971	48 595
Sum varige driftsmidler		143 110	298 725
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap		2 235 273 956	2 235 273 956
Investeringer i tilknyttet selskap		26 708 303	26 708 303
Obligasjoner		3 556 217	3 556 217
Andre langsiktige fordringer		4 791 716	1 737 545
Sum finansielle anleggsmidler		2 270 330 192	2 267 276 021
Sum anleggsmidler		2 270 473 302	2 372 738 450
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer		14 162 703	50 915 909
Andre kortsiktige fordringer		1 127 121 971	1 878 950 069
Sum fordringer		1 141 284 674	1 929 865 978
Investeringer			
Andre finansielle instrumenter			1 658 109
Sum investeringer			1 658 109
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter o.l.		38 154 804	115 206 233
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		38 154 804	115 206 233



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Sum omløpsmidler		1 179 439 478	2 046 730 320
SUM EIENDELER		3 449 912 779	4 419 468 770
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
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	-307 797 434
Annen egenkapital		1 065 906 936	1 074 046 273
Udisponert resultat			
Sum opptjent egenkapital		1 141 221 363	766 248 839
Sum egenkapital		2 964 282 920	2 589 310 396
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt		840 263	
Andre avsetninger for forpliktelser		100 636	265 211
Sum avsetninger for forpliktelser		940 899	265 211
Annen langsiktig gjeld			
Sum langsiktig gjeld		940 899	265 211
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		47 369 117	868 696 963
Skyldig offentlige avgifter		101 691 486	225 585 177
Annen kortsiktig gjeld		335 628 357	735 611 022
Sum kortsiktig gjeld		484 688 961	1 829 893 162
Sum gjeld		485 629 860	1 830 158 373



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		3 449 912 779	4 419 468 770



Årsberetning 2023

Akershus Energi Vannkraft AS

Org.nr. 976 542 622



Årsberetning 2023

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

	2023	2022
Antall ansatte	9	10
Andel sykefravær av total arbeidstid i året	10,1%	13,0%
Personskader med fravær	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 2023. 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 2023 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 142 mill. kr i 2023. For 2022 var resultat etter skatt 64,9 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 2023 2 693 GWh, som er 133 GWh høyere enn normalproduksjon. I 2022 ble det totalt produsert 2 274 GWh. Gjennomsnittlig spotpris på kraft i 2023 var 761 kr/MWh (omregnet fra euro – områdepris Oslo) mot 1 939 kr/MWh i 2022. Gjennomsnittlig salgspris var i 2023 673,26 kr/MWh mot 1 279 kr/MWh i 2022.

Selskapet har hatt forsknings- og utviklingsaktiviteter i 2023 hvor det utvikles tekniske grunnkomponenter for behovsstyrt og prediktivt vedlikehold av maskin-komponenter i elvekraftverk. Løsningen skal medføre vesentlig økt kontroll på maskinens 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 prisdriverne 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 tidshorisont 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

Et 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. Gjennomføring vil fortsette i 2023. 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.

Året 2023 startet med en våt og mild vinter. Her var det spesielt januar og februar, som forholdt seg milde med 2 grader over normalen. I samme periode forbedret hydrologisk balanse seg fra -8 TWh til -2 TWh. Den våte trenden fortsatte inn i mars hvor underskuddet ble redusert til -1 TWh.

Våren 2023 ble kaldere enn normalt. Etter mars kom det en lengre tørr og varm periode som varte til og med juni. Fra mars til juni svekket den hydrologiske balansen seg 6 TWh til et underskudd på 8 TWh i juni måned. I juli snudde været og sommeren 2023 ble svært så våt spesielt på Østlandet. Vi fikk ekstremværet Hans som førte til flom i de store vassdragene på Østlandet. Resultatet var at kraftprisene kollapset og systempris i september ble levert til 13,6 €/MWh, mens NO1 ble levert så lavt som 1,0 €/MWh. Dette er tidenes laveste månedspris for vårt område. I løpet av oktober hadde den hydrologiske balansen steget 5 TWh til et overskudd på 6 TWh, men så snudde været. Etter oktober måned gikk vi inn i en kald og tørr periode, som varte ut året. November og desember ble 2 grader under normalen og i samme periode svekket den hydrologiske balanse 14 TWh til -8 TWh i desember.

Hovedårsaken til at balansen ble svekket såpass mye på kort tid var at den kalde og tørre utviklingen traff hele Europa. Til tross for dette ble systempris i november og desember levert på respektive 75 €/MWh og 73 €/MWh, mens NO1 ble levert på 89 €/MWh og 81 €/MWh. Disse månedene kunne fort bli de høyeste



[REDACTED]

gjennom 2023, men begynnelsen av 2023 ble levert høyere (januar – april). Grunnen til dette var at både gass- og kull-priser hadde svekket seg gjennom 2023. Dette ga dermed relativt sett lavere priser i Europa mot slutten av 2023, sammenlignet med de ekstreme prisene vi fikk gjennom 2022.

Lillestrøm, 19.04.2024

Eskil Lunde Jensen
Styreleder

Astri England Garshol

Bente Nordlie

Tom Flattum
Daglig leder



Resultatregnskap – Akershus Energi Vannkraft AS

Beløp i 1000 NOK	Note	2023	2022
Salgsinntekter	3,15	1 949 372	3 335 318
Andre driftsinntekter	3,15	32 075	25 148
Sum driftsinntekter		1 981 448	3 360 466
Energi- og overføringskostnader	4,15	2 100 738	4 443 001
Lønn og personalkostnader	6	14 259	12 345
Av- og nedskrivninger	11,21	156	205
Annen driftskostnad	8,15	25 517	16 877
Sum driftskostnader		2 140 669	4 472 428
Driftsresultat		-159 222	-1 111 962
Finansinntekter	9,15	312 073	1 187 456
Finanskostnader	9,15,21	10 178	10 160
Netto finansposter		301 895	1 177 297
Resultat før skattekostnad		142 673	65 335
Skattekostnad	10	640	403
Årsresultat		142 033	64 932
Totalresultat			
Årsresultat		142 033	64 932
Estimatavvik pensjon, før skatt		263	-5 907
Beregnet skatt estimatavvik pensjon		-58	1 299
Endring sikringsreserve		478 662	230 576
Skattekostnad sikringsreserve		-105 306	-50 727
Totalresultat		515 594	240 174



Balanse – Akershus Energi Vannkraft AS

Beløp i 1000 NOK	Note	2023	2022
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Utsatt skattefordel	10	105 164	105 164
Varige driftsmidler	11,21	143	299
Investeringer i datterselskap	12	2 235 274	2 235 274
Investering i tilknyttet selskap	13	26 708	26 708
Finansielle anleggsmidler	14	8 348	5 294
Sum anleggsmidler		2 375 637	2 372 738
Omløpsmidler			
Kundefordringer		10 002	40 699
Andre kortsiktige fordringer	15,16	1 131 282	1 889 167
Derivater og finansielle eiendeler	5	0	1 658
Bankinnskudd	17	38 155	115 206
Sum omløpsmidler		1 179 439	2 046 730
Sum eiendeler		3 555 076	4 419 469
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Aksjekapital		338 830	338 830
Overkurs		1 484 232	1 484 232
Annen egenkapital		1 141 221	766 249
Sum egenkapital		2 964 283	2 589 310
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt	10	106 004	0
Andre avsetninger for forpliktelser	20	603	673
Sum langsiktig gjeld		106 607	673
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		47 369	868 697
Skyldige offentlige trekk og avgifter		101 759	225 585
Derivater	5	0	480 320
Annen kortsiktig gjeld	15,19	335 058	254 883
Sum kortsiktig gjeld		484 187	1 829 485
Sum gjeld		590 794	1 830 158
Sum egenkapital og gjeld		3 555 076	4 419 469

Lillestrøm, 19.04.2024
Styret for Akershus Energi Vannkraft AS

Eskil Lunde Jensen
Styreleder

Astri England Garshol
Styremedlem

Bente Nordli
Styremedlem

Tom Flattum
Daglig leder



Endring i egenkapital 2023 - Akershus Energi Vannkraft AS

Beløp i 1 000 NOK	Aksje- kapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sikrings- reserve	Fond for urealiserte gevinster	Sum egenkapital
Egenkapital 31.12.2021	338 830	1 484 232	1 087 019	-510 246	13 500	2 413 334
Årets resultat	0	0	64 932	0	9 100	74 032
Utvidet resultat	0	0	-4 607	179 849	0	175 242
Egenkapital 31.12.2022	338 830	1 484 232	1 074 046	-330 397	22 600	2 589 310
Årets resultat	0	0	132 933	0	9 100	142 033
Utvidet resultat	0	0	205	373 356	0	373 562
Foreslått konsernbidrag	0	0	-140 622	0	0	-140 622
Egenkapital 31.12.2023	338 830	1 484 232	1 066 562	42 959	31 700	2 964 283

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 2023 – Akershus Energi Vannkraft AS

Beløp i 1000 NOK	2023	2022
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
Resultat før skattekostnad	142 673	65 335
Periodens betalte skatt	-640	-170 516
Avskrivninger og nedskrivninger	7	58
Endring kundefordringer	30 696	-35 883
Endring leverandørgjeld	-821 328	246 629
Forskjeller i pensjonsmidler/-forpliktelser	-2 791	-1 652
Endring i andre tidsavgrensningposter	-563 270	-1 036 604
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	-1 214 654	-932 634
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-63	148
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler i andre foretak	0	-201
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-63	-52
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
Endring konsernkonto	28 613	-60 950
Innbetalinger av konsernbidrag	1 173 250	1 129 057
Utbetalinger av konsernbidrag	-64 198	-84 327
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	1 137 665	983 780
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	-77 051	51 094
Kontanter og bankinnskudd 01.01.	115 206	64 113
Endring i kontanter og bankinnskudd	-77 051	51 094
Kontanter og bankinnskudd 31.12.	38 155	115 206



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 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 Derivater og sikring

Selskapet benytter derivater knyttet til kraftpriser og valuta (euro) for å sikre fremtidig salgsinntekt. Selskapet benytter regnskapsmessig sikringsbøkføring 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 salgpris 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 31.12.23 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	2023	2022
Energisalg	2 103 637	4 487 386
Nettogeivinst finansielle kraftkontrakter	-140 334	-1 146 517
Nettogeivinst valuta terminkontrakter	-13 931	14 301
Salg av tjenester	32 075	5 296
Sum driftsinntekter	1 981 448	3 360 466

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	2023	2022
Energikjøp	2 093 509	4 437 604
Gebyrer, provisjoner, avregning	7 229	5 397
Sum energi- og overføringskostnader	2 100 738	4 443 001

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

Note 5 Derivater og finansielle anleggsmidler

Eiendeler

Beløp i hele 1 000 kr	31.12.2023	31.12.2022
Finansielle valutakontrakter - kortsiktig		1 658
Sum	-	1 658

Forpliktelser

Beløp i hele 1 000 kr	31.12.2023	31.12.2022
Finansielle valutakontrakter - kortsiktig		1 238
Finansielle kraftkontrakter - kortsiktig		479 082
Sum	-	480 320



Beløp i hele 1 000 kr	31.12.2023	31.12.2022
Endring verdi kraftkontrakter	479 082	247 156
Endring verdi valutakontrakter	-420	-16 581
Endring sikringsreserve	478 662	230 576

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 føres over totalresultatet.

Note 6 Lønn- og personalkostnader

Beløp i hele 1 000 kr	2023	2022
Lønn	10 656	8 725
Arbeidsgiveravgift	1 766	1 369
Pensjonskostnader	1 821	1 838
Andre lønn og personalkostnader	16	423
Skattefunn	-	-11
Sum lønn og personalkostnader	14 259	12 345
Antall årsverk	10,0	10,0

Ytelser til styre og ledende personer

Beløp i hele 1 000 kr	Daglig leder
Lønn	1 878
Pensjonskostnad	171
Naturalytelser	14
Sum ledende personer	2 063

Det er ikke utbetalt noen godtgjørelse til styrets medlemmer i 2023.

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 aktuariemessig 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 barnepensjon. 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 844 samt kostnad knyttet til avsetning kompensasjonsordning utgjør TNOK 83, og er ført som pensjonskostnad.

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

Beløp i hele 1 000 kr	2023	2022
Årets pensjonskostnad		
Årets pensjonsopptjening	451	666
Administrasjonskostnader	126	122
Arbeidsgiveravgift	467	336
Medlemstilskudd	-55	-56
Resultatført planendring		
Pensjonskostnad	989	1 068
Rentekostnad	1 944	1 289
Avkastning på pensjonsmidler	-2 036	-1 382
Forvaltningskostnader	81	79
Arbeidsgiveravgift	-2	-2
Netto finanskostnad	-12	-16
Sum pensjonskostnad	977	1 052
Årets tilskudd innskuddsordning/kompensasjon	844	786
Total pensjonskostnad	1 821	1 838



Pensjonsforpliktelse	2023	2022
Brutto pensjonsforpliktelse	69 415	65 789
Pensjonsmidler	-74 207	-67 527
Arbeidsgiveravgift		
Netto pensjonsforpliktelse 31.12	-4 792	-1 738
Netto pensjonsforpliktelse 01.01	-1 738	-5 992
Årets netto pensjonskostnad	977	1 052
Innbetalt premie/tilskudd (inkl arbeidsgiveravgift)	-3 768	-2 704
Estimatavvik	-263	5 906
Netto pensjonsforpliktelse 31.12	-4 792	-1 738
Antall aktive	2	3
Antall pensjonister/opsatte rettigheter	62	63

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 8 Andre driftskostnader

Beløp i hele 1 000 kr	2023	2022
Drift og vedlikehold	6 947	196
Honorarer, fremmede tjenester	528	1 364
Forsikringer	36	20
Reise, diett, bilgodtgjørelse	205	73
IKT-kostnader	2 816	2 833
Andre driftskostnader	1 145	936
Konserninterne tjenester	13 840	11 455
Sum andre driftskostnader	25 517	16 877

Honorar til revisor (beløp i hele 1000 kr)	2023	2022
Revisjon ¹⁾	243	154
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	2023	2022
Finansinntekter		
Renteinntekter bankinnskudd	999	825
Andre renteinntekter	472	161
Renteinntekter konsernselskap	13 023	6 559
Konsernbidrag/utbytte	295 960	1 173 250
Valutagevinst (agio)	1 618	6 661
Sum finansinntekter	312 073	1 187 456
Finanskostnader		
Rentekostnader konsernselskap	3 768	287
Andre rentekostnader	6	-28
Valutatap (disagio)	6 402	9 900
Andre finanskostnader	1	1
Sum finanskostnader	10 178	10 160
Netto finansielle poster	301 895	1 177 297



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. 31.12.23 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	31.12.23	31.12.22
Varige driftsmidler	4	1
Avsetninger GRS	-1 030	-1 145
Finansielle kontrakter	1	-479 097
Valutaterminkontrakter	-	420
Pensjonsforpliktelser	4 792	1 738
Gevinst- og tapskonto	54	67
Sum midlertidige forskjeller	3 819	-478 017
Grunnlag utsatt skatt/skattefordel	3 819	-478 017
Utsatt skattefordel alminnelig inntekt	840	-105 164
Netto utsatt skatt alminnelig inntekt (28%)	840	-105 164
Betalbar skatt alminnelig inntekt	2023	2022
Resultat før konsernbidrag og skatt	142 673	65 335
Endring midlertidige forskjeller	-481 836	-226 500
Poster ført over utvidet resultat	478 925	224 669
Permanente forskjeller	860	694
Konsernbidrag	-140 622	-64 198
Sum før fremføring av underskudd	-	-
Grunnlag betalbar skatt alminnelig inntekt	-	-
Beregnet betalbar skatt	-	-
Beregnet betalbar skatt	-	-



Årets skattekostnad	2023	2022
Betalbar skatt alminnelig inntekt		-
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	106 004	49 830
Poster ført over utvidet resultat	-105 364	-49 427
Beregnet skatt konsernbidrag		
Årets skattekostnad	640	403

Avstemming

Beregnet skatt årets resultat	31 388	14 374
Beregnet skatt permanente forskjeller	189	153
Effekter på skattekostnad konsernbidrag	-30 937	-14 124
Årets skattekostnad	640	403

Note 11 Varige driftsmidler

Beløp i hele 1 000 kr	Drifts- løsøre	Sum
Anskaffelseskost 31.12.22	925	925
Tilgang 2023	-	-
Avgang 2023	-	-
Anskaffelseskost 31.12.23	925	925
Akkumulert avskrevet 31.12.22	626	626
Avskrivninger 2023	156	156
Akkumulert avskrevet 31.12.23	782	782
Bokført verdi 31.12.23	143	143
Avskrivningssatser	12,5-33,3%	
Avkrivningsplan	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	Forretningskontor	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	Balanseført
	31.12.23	2023	verdi
Skien Kraftproduksjon AS	537 016	58 810	579 500
Glomma Kraftproduksjon AS	503 262	269 750	1 060 231
Halden Kraftproduksjon AS	187 380	25 378	130 777
Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS	930 546	180 353	496 903
Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS	426 191	79 880	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
	31.12.23	2023	verdi
NGK Utbygging AS	129 291	-45 118	26 708
Sum tilknyttede selskap	129 291	-45 118	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	31.12.23	31.12.22
Kapitalinnskudd pensjonskasse	3 556	3 556
Overfinansiering pensjonsforpliktelse	4 792	1 738
Sum finansielle anleggsmidler	8 348	5 294

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 tjenstepensjonsordning er i Pensjonskassen for fylkene.

Selskapets innbetalte tilskudd og premier i 2023 utgjør TNOK 3 302.

Jfr note 7 Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelse.



Transaksjoner og mellomværende med andre konsernselskap:

Beløp i hele 1 000 kr	2023	2022
Driftsinntekter	37 534	28 276
Driftskostnader	1 927 397	3 984 583
Finansinntekter	13 023	6 559
Finanskostnader	3 768	287
	31.12.23	31.12.22
Kundefordringer	337	2 633
Andre kortsiktige fordringer	1 101 911	1 842 598
Sum eiendeler	1 102 248	1 845 231
Leverandørgjeld	45 229	862 636
Annen kortsiktig gjeld	147 127	77 256
Sum gjeld	192 356	939 893

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	42	13 840	13 023	3 768
Akershus Energi Varme AS	1 367			
Glomma Kraftproduksjon AS	19 598	718 982		
Skien Kraftproduksjon AS	4 735	229 321		
Halden Kraftproduksjon AS	4 442	95 213		
Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS	5 252	594 072		
Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS	2 098	275 970		
Sum	37 534	1 927 397	13 023	3 768



Beløp i hele 1 000 kr	Kunde- fordringer	Konsern- bidrag / utbytte	Andre kortsiktige fordringer
Konsernselskap:			
Akershus Energi AS			805 949
Akershus Energi Vind AS			2
Glomma Kraftproduksjon AS	160	295 960	
Skien Kraftproduksjon AS	41		
Halden Kraftproduksjon AS	136		
Sum	337	295 960	805 951

Beløp i hele 1 000 kr	Leverandør- gjeld	Konsern- bidrag / utbytte	Annen kortsiktig gjeld
Konsernselskap:			
Akershus Energi AS		140 622	24
Glomma Kraftproduksjon AS	17 748		187
Skien Kraftproduksjon AS	4 156		
Halden Kraftproduksjon AS	2 276		
Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS	15 371		6 295
Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS	5 678		
Sum	45 229	140 622	6 506

Note 16 Andre kortsiktige fordringer

Beløp i hele 1 000 kr	31.12.23	31.12.22
Kortsiktig fordring konsernselskap	807 358	669 248
Konsernbidrag	295 960	1 173 350
Fordringer kraftsalg	27 965	34 872
Andre kortsiktige fordringer	-	11 697
Sum andre kortsiktige fordringer	1 131 282	1 889 167



Note 17 Betalingsmidler

Selskapets samlede bankinnskudd pr. 31.12.23 er TNOK 38 155 (31.12.22: TNOK 115 206). Av dette utgjør bundne beløp følgende:

Beløp i hele 1 000 kr	31.12.23	31.12.22
Skattetrekkkonto	606	526
Depotkonto DNB	37 387	114 583
Sum	37 993	115 109

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.

Innestående 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	2023	2022
Årsresultat tilordnet selskapets aksjonær	142 033	64 932
Veid gjennomsnitt antall aksjer	335 475	335 475
Resultat pr. aksje	0,42	0,19

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	31.12.23	31.12.22
Kortsiktig gjeld konsernselskap	182 612	13 058
Avsatt konsernbidrag/utbytte	140 622	64 198
Avsetning lønn og feriepenger	1 511	1 493
Annen kortsiktig gjeld kunder	-	7 103
Annen kortsiktig gjeld	10 314	169 031
Sum annen kortsiktig gjeld	335 058	254 883



Note 20 Andre avsetninger for forpliktelser

Andre avsetninger

	Leieavtaler	Øvrig	Sum andre
Beløp i hele 1 000 kr			avsetninger
			for forpliktelser
Balanse 31.12.22	265	408	673
Endring 2023	-164	94	-70
Balanse 31.12.23	101	502	603

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	2023	2022
Balanse 01.01	250	137
Tilgang		260
Avskrivninger	149	147
Balanse 31.12	101	250

Leieforpliktelse

Beløp i 1000 kr	2023	2022
Kortsiktig	93	166
Langsiktig	8	100
Leieforpliktelse på balansen 31.12*	101	266

*Klassifisert under "Andre avsetninger for forpliktelser" i balansen

Leieforpliktelse - forfallsanalyse forfall - udiskontert

Beløp i 1000 kr	2023	2022
0 - 1 år		75
1 - 5 år	109	200
5 år og senere		0
Total udiskontert leieforpliktelse 31.12	109	275



Beløp i resultatregnskapet		
Beløp i 1000 kr	2023	2022
Rente på leieforpliktelsen	6	10
Variabel leie ikke i måling av leieforpliktelse	0	0
Avskrivninger	149	147
Sum	155	157

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

This documents contains 26 pages before this page
Dokumentet inneholder 26 sider før denne siden

Tämä asiakirja sisältää 26 sivua ennen tätä sivua
Dette dokument inneholder 26 sider før denne side

Detta dokument innehåller 26 sidor före denna sida

Eskil Lunde Jensen

6561b2f0-90c2-4902-ad61-c85327b36ee0 - 2024-04-23 16:42:22 UTC +03:00
BankID - b86d3b16-4e05-4d84-9d76-c483fd524709 - NO

Astri England Garshol

bf9675c4-b800-4890-a6d9-8302662365f8 - 2024-04-23 17:24:06 UTC +03:00
BankID - 347e51e7-727e-4748-8689-00e1dbeeee95 - NO

Bente Nordli

837cf0a5-b56b-4b54-b282-619944605b1b - 2024-04-23 17:41:52 UTC +03:00
BankID - 5d579200-79c9-4d27-bc65-e950b903332d - NO

TOM FLATTUM

c295c62e-c159-44bc-9db3-610737994554 - 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/2481be4c-447a-40d3-bc10-d44bd0c82b92>

 visma sign
www.vismasign.com



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 Akershus Energi Vannkraft AS

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Akershus Energi Vannkraft AS som består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap, oppstilling over totalresultat, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømpstilling 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 - Akershus Energi Vannkraft AS 2023

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penneo document key: XZMSU-J5HP6-K4EQM-HFMNH-DTUP8-M7GEO



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 Dokumentnøkkel: XZ7MSU-J5HP6-K4EQM-HFMNH-DTUP8-M7GEO

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>