



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - 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:	01.01.2022 - 31.12.2022
-------------------------	-------------------------

Konsern

Morselskap i konsern:	Ja
Konsernregnskap lagt ved:	Nei

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	Kim Grøsle
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	25.05.2023

Grunnlag for avgivelse

År 2022: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2021: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2022

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, 19.06.2024



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt		3 347 653 294	1 716 489 519
Annen driftsinntekt		80 514 127	23 121 370
Sum inntekter		3 428 167 421	1 739 610 889
Kostnader			
Varekostnad		4 510 702 146	1 987 546 182
Lønnskostnad		12 344 706	11 525 552
Avskrivning av driftsmidler og immaterielle eiendeler		57 988	149 903
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler		146 846	74 600
Annen driftskostnad		16 877 331	12 524 120
Sum kostnader		4 540 129 017	2 011 820 357
Driftsresultat		-1 111 961 596	-272 209 468
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i datterselskap		1 173 250 340	1 129 056 727
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		6 558 885	575 898
Annen renteinntekt		985 915	72 437
Annen finansinntekt		6 660 990	1 211 666
Sum finansinntekter		1 187 456 129	1 130 916 728
Rentekostnad til foretak i samme konsern		286 737	
Annen rentekostnad		-37 827	28 675
Annen finanskostnad		9 910 652	1 767 983
Sum finanskostnader		10 159 562	1 796 658
Netto finans		1 177 296 567	1 129 120 070
Ordinært resultat før skattekostnad		65 334 972	856 910 602
Skattekostnad på resultat		402 753	169 990 822
Ordinært resultat etter skattekostnad		64 932 219	686 919 780
Ekstraordinær inntekt		224 669 052	-673 360 706
Skattekostnad på ekstraordinært resultat		49 427 191	-148 139 355



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Årsresultat		240 174 079	161 698 429
Årsresultat etter minoritetsinteresser		240 174 079	161 698 429
Totalresultat		240 174 079	161 698 429
Overføringer og disponeringer			
Konsernbidrag		-64 198 059	-84 326 778
Avsatt til annen egenkapital		304 372 138	246 025 207
Sum overføringer og disponeringer		240 174 079	161 698 429



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel		105 163 704	154 993 648
Sum immaterielle eiendeler		105 163 704	154 993 648
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger o.a. fast eiendom		250 130	136 900
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr		48 595	108 083
Sum varige driftsmidler		298 725	244 983
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	3 355 497
Andre langsiktige fordringer		1 737 545	10 684 754
Sum finansielle anleggsmidler		2 267 276 021	2 276 022 510
Sum anleggsmidler		2 372 738 450	2 431 261 141
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer		50 915 909	7 064 745
Andre kortsiktige fordringer		1 878 950 069	1 743 088 768
Sum fordringer		1 929 865 978	1 750 153 513
Investeringer			
Andre finansielle instrumenter		1 658 109	12 308 176
Sum investeringer		1 658 109	12 308 176
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter o.l.		115 206 233	64 112 540
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		115 206 233	64 112 540



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Sum omløpsmidler		2 046 730 320	1 826 574 229
SUM EIENDELER		4 419 468 770	4 257 835 370
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		-307 797 434	-496 746 413
Annen egenkapital		1 074 046 273	1 087 019 231
Sum opptjent egenkapital		766 248 839	590 272 819
Sum egenkapital		2 589 310 396	2 413 334 376
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Andre avsetninger for forpliktelser		265 211	165 619 569
Sum avsetninger for forpliktelser		265 211	165 619 569
Annen langsiktig gjeld			
Sum langsiktig gjeld		265 211	165 619 569
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		868 696 963	622 067 872
Betalbar skatt			170 113 554
Skyldig offentlige avgifter		225 585 177	156 963 639
Annen kortsiktig gjeld		735 611 022	729 736 361
Sum kortsiktig gjeld		1 829 893 162	1 678 881 426
Sum gjeld		1 830 158 373	1 844 500 995



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		4 419 468 770	4 257 835 370



Årsberetning 2022

Akershus Energi Vannkraft AS

Org.nr. 976 542 622



Årsberetning 2022

Akershus Energi Vannkraft AS er et 100 % eid selskap i Akershus Energi konsernet, hvor Viken 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

	2022	2021
Antall ansatte	10	8
Andel sykefravær av total arbeidstid i året	13,0%	8,9%
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 2022. Det er to kvinner i styret.

Miljø

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

Resultat, investeringer, finansiering og likviditet

Etter styrets oppfatning gir årsregnskapet for 2022 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 64,9 mill. kr i 2022. For 2021 var resultat etter skatt 686,9 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 2022 2 274 GWh, som er 286 GWh lavere enn normalproduksjon. I 2021 ble det totalt produsert 2 541 GWh. Gjennomsnittlig spotpris på kraft i 2022 var 1 818 kr/MWh (omregnet fra euro – områdepris Oslo) mot 758 kr/MWh i 2021. Gjennomsnittlig salgspris var i 2022 1 279 kr/MWh mot 629 kr/MWh i 2021.

Selskapet har hatt forsknings- og utviklingsaktiviteter i 2022 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 2022 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

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

I tilknytning 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.

Som et ledd i dette arbeidet ble Tolga kraftverk satt i drift i mai 2021. Anlegget vil gi en forventet årlig produksjon på ca. 200 GWh.

Usta kraftverk fikk i perioden 2019 – 2021 oppgradert turbinene og skiftet ut generatorene. Dette gir både en økt ytelse og en årlig merproduksjon på ca. 17 GWh.

2022 startet med en mild og vindfull vinter etter en periode med sterke priser desember 2021. Faktisk ble februar den nest laveste måneden med 90 €/MWh i 2022, NO1 ble levert til 120 €/MWh. Lavest ble oktober hvor systemprisen ble levert på 74 €/MWh og NO1 på 127 €/MWh, men før dette var året 2022 preget av betydelige prisbevegelser og geopolitiske uroligheter. Først og fremst skapte krigen i Ukraina betydelige ringvirkninger i råvaremarkedene og særlig gassmarkedet. For gassmarkedet var tilgangen på russisk gass kritisk, ettersom Russland stod for om lag 40 % av tilførsel av gass til Europa. Dette forsvant nesten over natten.

Tørr og vindstille sommer både i Norden, kombinert med en varm, tørr og vindfattig sommer på Kontinentet drenerte store deler av den nordiske magasinkapasiteten. Dette drenerte de nordiske vannmagasinene. Samtidig som man begynte å diskutere ulike eksport begrensinger på overførings kablene mot utlandet, ble



gasslinjen Nordstream 1 og 2 utsatt for et ødeleggende angrep. Disse gasslinjene stod for en betydelig andel av gasstilførselen til Europa fra Russland. Resultatet var at Russland gikk fra å eksportere rundt 40 % av totalt europeisk gassforbruk til rundt 10 % (Russland eksporterer kun til land som Tyrkia, Ungarn og Serbia) og påfølgende panikk i markedene. I kombinasjon med dette måtte en større kraftprodusent ut å dekke inn sine gassforpliktelser med statlig støtte, fordi disse hadde inngått langtidskontrakter av russisk gass. På bakgrunn av krigen i Ukraina og påfølgende boikotting av russisk gass, ble ikke leveringsforpliktelsene innfridd og selskapet måtte kjøpe gassen til en vesentlig høyere markedspris. Staten gikk dermed inn og reddet selskapet, men dette utløste en markedsbevegelse uten sidestykke. Gassprisen på den nederlandske markedsplassen (TTF) var på det høyeste rundt 340 €/MWh og kraftprisene lå godt over 1000 €/MWh i Europa. Det har alltid foreligget prissmitte fra europeiske kraftpriser her i Norden, men de nordiske prisene forholdt seg rekordlave sammenlignet med europeiske kraftprisene. Den nordiske systemprisen ble i juli levert til 94 €/MWh (NO1 164 €/MWh), men etter at politikerne oppfordret til sparing av vannmagasin og kombinert med hendelsene i Europa steg systemprisen til hele 223 €/MWh i august og 212 €/MWh i september. NO1 ble i august og september levert på rekordhøyde 355 €/MWh og 351 €/MWh.

Så kom oktober og høstregnet. Den hydrologiske balansen forbedret seg rundt 10 TWh på kort tid. Dette påvirket selvfølgelig de nordiske kraftprisene og denne falt til 74 €/MWh for system og 127 €/MWh for NO1. Høstregnet kom også i en periode hvor klimaet forholdt seg mildere enn vanlig i Europa, noe som resulterte i lavere gassforbruk. Lav gassetterspørsel på bakgrunn av mildvær og redusert industriell aktivitet i Europa var en lettelse for råvaremarkedene. Man fikk dermed fylt opp gasslagrene for vinteren, men nå hadde Europa blitt avhengig av LNG. En vesentlig del av denne flytende gassen ble importert fra USA og da det begynte å brenne i en av de største eksport terminalene (Freeport står for om lag 20 % av LNG eksporten til Europa) var det borget for en ny prisoppgang. Videre kom det også inn en kuldeperiode i slutten av november og inn i desember. Resultatet var igjen bekymringer i råvaremarkedene og tilhørende prisoppgang. I Norden ble systemprisen i desember levert på 223 €/MWh og NO1 ble levert på 257 €/MWh. Dette var lavere enn prisene man opplevde på høsten, men fremdeles historisk høyt.

Hittil i 2023 har vinteren forholdt seg mild og vindfull, noe som har forbedret ressursituasjonen i både det nordiske og europeiske kraftmarkedet. Resultatet har vært en påfølgende prisnedgang.

Totalt forbruk i 2022 var 130 TWh og tilsvarer en nedgang på 10 TWh fra 2021 hvorav 7 TWh av forbruksnedgangen kan tilskrives alminnelig forsyning, mens 3 TWh kan koples til redusert industriell etterspørsel. I 2021 eksporterte Norge 17 TWh, mens for 2022 var denne 12 TWh. Kun 1,5 TWh ble eksportert ut av Sør – Norge. For 2023 forventes krafteksporten å forholde seg rundt 24 TWh.

Lillestrøm, 21.04.2023

Eskil Lunde Jensen

Styreleder

Astri England Garshol

Bente Nordlie

Tom Flattum

Daglig leder



Resultatregnskap - Akershus Energi Vannkraft AS

Beløp i 1000 NOK	Note	2022	2021
Salgsinntekter	3,15	3 335 318	1 719 601
Andre driftsinntekter	3,15	25 148	19 864
Sum driftsinntekter		3 360 466	1 739 465
Energi- og overføringskostnader	4,15	4 443 001	1 987 401
Lønn og personalkostnader	6	12 345	11 526
Av- og nedskrivninger	11,21	205	225
Annen driftskostnad	8,15	16 877	12 524
Sum driftskostnader		4 472 428	2 011 675
Driftsresultat		-1 111 962	-272 209
Finansinntekter	9,15	1 187 456	1 130 917
Finanskostnader	9,15,21	10 160	1 797
Netto finansposter		1 177 297	1 129 120
Resultat før skattekostnad		65 335	856 911
Skattekostnad	10	403	169 991
Årsresultat		64 932	686 920
Totalresultat			
Årsresultat		64 932	686 920
Estimatavvik pensjon, før skatt		-5 907	7 237
Beregnet skatt estimatavvik pensjon		1 299	-1 592
Endring sikringsreserve		230 576	-680 597
Skattekostnad sikringsreserve		-50 727	149 731
Totalresultat		240 174	161 698



Balanse – Akershus Energi Vannkraft AS

Beløp i 1000 NOK	Note	2022	2021
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Utsatt skattefordel	10	105 164	154 994
Varierte driftsmidler	11,21	299	245
Investeringer i datterselskap	12	2 235 274	2 235 274
Investering i tilknyttet selskap	13	26 708	26 708
Derivater	5	0	4 693
Finansielle anleggsmidler	14	5 294	9 347
Sum anleggsmidler		2 372 738	2 431 261
Omløpsmidler			
Kundefordringer		40 699	4 815
Andre kortsiktige fordringer	15,16	1 889 167	1 745 338
Derivater og finansielle eiendeler	5	1 658	12 308
Bankinnskudd	17	115 206	64 113
Sum omløpsmidler		2 046 730	1 826 574
Sum eiendeler		4 419 469	4 257 835
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Aksjekapital		338 830	338 830
Overkurs		1 484 232	1 484 232
Annen egenkapital		766 249	590 273
Sum egenkapital		2 589 310	2 413 334
Langsiktig gjeld			
Andre avsetninger for forpliktelser	20	673	466
Derivater	5	0	165 481
Sum langsiktig gjeld		673	165 947
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		868 697	622 068
Betalbar skattegjeld	10	0	170 114
Skyldige offentlige trekk og avgifter		225 585	156 964
Derivater	5	480 320	560 758
Annen kortsiktig gjeld	15,19	254 883	168 651
Sum kortsiktig gjeld		1 829 485	1 678 554
Sum gjeld		1 830 158	1 844 501
Sum egenkapital og gjeld		4 419 469	4 257 835

Lillestrøm, 21.04.2023
Styret for Akershus Energi Vannkraft AS

Eskil Lunde Jensen
Styreleder

Astri England Garshol
Styremedlem

Bente Nordli
Styremedlem

Tom Flattum
Daglig leder



Endring i egenkapital 2022 – 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	55 832	0	9 100	64 932
Utvidet resultat	0	0	-4 607	179 849	0	175 242
Foreslått konsernbidrag	0	0	-64 198	0	0	-64 198
Egenkapital 31.12.2022	338 830	1 484 232	1 074 046	-330 397	22 600	2 589 310

Seiskapets 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. Seiskapet har forretningskontor i Lillestrøm kommune.



Kontantstrømoppstilling 2022 – Akershus Energi Vannkraft AS

Beløp i 1000 NOK	2022	2021
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
Resultat før skattekostnad	65 335	856 911
Periodens betalte skatt	-170 516	123
Avskrivninger og nedskrivninger	58	150
Endring kundefordringer	-35 883	2 925
Endring leverandørgjeld	246 629	556 554
Forskjeller i pensjonsmidler/-forpliktelser	-1 652	857
Endring i andre tidsavgrensningposter	-1 036 604	-916 125
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	-932 634	501 394
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	148	75
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler i andre foretak	-201	-582
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-52	-507
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
Endring konsernkonto	-60 950	-265 649
Innbetalinger av konsernbidrag	1 129 057	0
Utbetalinger av konsernbidrag	-84 327	-181 699
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	983 780	-447 348
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	51 094	53 539
Kontanter og bankinnskudd 01.01.	64 113	10 574
Endring i kontanter og bankinnskudd	51 094	53 539
Kontanter og bankinnskudd 31.12.	115 206	64 113



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 skjønnsmessige 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 sikringsbokføring etter IFRS 9, og endring i virkelig verdi på derivater inngått for økonomisk sikring av fremtidig salgsinntekt innregnes under endring sikringsreserve i totalresultatet.

1.4 Datterselskaper og tilknyttede selskaper

Investering i datterselskaper og tilknyttede selskaper regnskapsføres til anskaffelseskost.

1.5 Finansielle plasseringer og investeringer

Plassering av overskuddslikviditet i obligasjoner, sertifikater og aksjer er klassifisert som omløpsmidler.

Eiendeler klassifisert som markedsbaserte finansielle omløpsmidler som inngår i en handelsportefølje vurderes til markedsverdi, med løpende resultatføring av verdiendringer.



1.6 Fordringer

Kundefordringer måles ved første gangs balanseføring til virkelig verdi. Ved senere måling vurderes kundefordringer til amortisert kost fastsatt ved bruk av effektiv rente metoden, fratrukket avsetning for tap. Avsetning for tap utgjør forskjellen mellom pålydende og gjenvinnbart beløp, som er nåverdien av forventede kontantstrømmer, diskontert med opprinnelig effektiv rente.

1.7 Varige driftsmidler og avskrivninger

Varige driftsmidler regnskapsføres til anskaffelseskost med fradrag for akkumulerte av- og nedskrivninger. Anskaffelseskost inkluderer kostnader direkte knyttet til anskaffelsen av driftsmidlet.

Påkostninger legges til driftsmidlenes balanseførte verdi eller balanseføres separat når det er sannsynlig at fremtidige økonomiske fordeler tilknyttet påkostningen vil tilflyte selskapet, og utgiften kan måles pålitelig. Større periodiske vedlikeholdsarbeider balanseføres, og avskrives over tiden fram til neste periodiske vedlikehold. Resterende balanseført verdi på tidligere periodisk vedlikehold fjernes fra balansen.

Øvrige reparasjons- og vedlikeholdskostnader resultatføres løpende i den perioden utgiftene pådras.

Låneutgifter som påløper under konstruksjon av driftsmidler balanseføres fram til eiendelen er klar til bruk. Andre låneutgifter kostnadsføres.

Varige driftsmidler avskrives etter den lineære metode.

Driftsmidlenes utnyttbare levetid, samt restverdi, vurderes på hver balansedag og endres ved avvik mellom beste estimat på balansedagen og tidligere anvendt levetid og restverdivurdering.

Anlegg under utførelse er klassifisert som varig driftsmiddel og er oppført til kost inntil tilvirkning eller utvikling er ferdigstilt. Anlegg under utførelse blir ikke avskrevet før det varige driftsmidlet er tilgjengelig for bruk.

Når balanseført verdi på et driftsmiddel er høyere enn estimert gjenvinnbart beløp (det høyeste av netto salgsv verdi 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. Leiebetalinger 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. Avsatt konsernbidrag fra/til annet konsernselskap regnskapsføres i avsetningsperioden. 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 og ved kjøp og salg av opsjoner.

2.3 Valutarisiko

Oppgjør av fysiske kraftkontrakter over den nordiske elbørsen Nord Pool skjer i euro. Konsernet hadde pr 31.12.21 inngått terminkontrakter for salg av euro i årene 2022 og 2023. Terminkontraktene i euro er gjort for å sikre fremtidig kontantstrøm fra salg av kraft til markedspriser fastsatt i euro. Utenom kraftkontraktene og valutaterminkontraktene 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	2022	2021
Energisalg	4 487 386	1 997 720
Nettogevinst finansielle kraftkontrakter	-1 146 517	-284 251
Nettogevinst valuta terminkontrakter	14 301	6 132
Salg av tjenester	5 296	19 864
Sum driftsinntekter	3 360 466	1 739 465

Energisalg omfatter salg av energi via Nord Pool Spot og ved bilaterale avtaler.

Note 4 Energi- og overføringskostnader

Beløp i hele 1 000 kr	2022	2021
Energikjøp	4 437 604	1 984 674
Gebyrer, provisjoner, avregning	5 397	2 727
Sum energi- og overføringskostnader	4 443 001	1 987 401

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

Note 5 Derivater og finansielle anleggsmidler

Elendeler

Beløp i hele 1 000 kr	31.12.2022	31.12.2021
Finansielle kraftkontrakter - kortsiktig		-
Finansielle valutakontrakter - langsiktig	-	4 693
Finansielle valutakontrakter - kortsiktig	1 658	12 308
Sum	1 658	17 001

Forpliktelser

Beløp i hele 1 000 kr	31.12.2022	31.12.2021
Finansielle valutakontrakter - langsiktig		-
Finansielle valutakontrakter - kortsiktig	1 238	-
Finansielle kraftkontrakter - kortsiktig	479 082	560 758
Finansielle kraftkontrakter - langsiktig	-	165 481
Finansielle kraftkontrakter - realisert		-
Sum	480 320	726 239



Beløp i hele 1 000 kr	31.12.2022	31.12.2021
Endring verdi kraftkontrakter	247 156	-697 795
Endring verdi valutakontrakter	-16 581	17 197
Endring sikringsreserve	230 576	-680 597

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

Note 6 Lønn- og personalkostnader

Beløp i hele 1 000 kr	2022	2021
Lønn	8 725	8 397
Arbeidsgiveravgift	1 369	1 295
Pensjonskostnader	1 838	1 819
Andre lønn og personalkostnader	423	64
Skattefunn	-11	-50
Sum lønn og personalkostnader	12 345	11 526
Antall årsverk	10,0	8,0

Ytelser til styre og ledende personer

Beløp i hele 1 000 kr	Daglig leder
Lønn	1 750
Pensjonskostnad	163
Naturalytelser	15
Sum ledende personer	1 928

Det er ikke utbetalt noen godtgjørelse til styrets medlemmer i 2022.

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 Viken pensjonskasse 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 715 samt kostnad knyttet til avsetning kompensasjonsordning utgjør TNOK 71, og er ført som pensjonskostnad.

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

Beløp i hele 1 000 kr	2022	2021
Årets pensjonskostnad		
Årets pensjonsopptjening	666	771
Administrasjonskostnader	122	252
Arbeidsgiveravgift	336	93
Medlemstilskudd	-56	-54
Resultatført planendring		-
Pensjonskostnad	1 068	1 062
Rentekostnad	1 289	1 155
Avkastning på pensjonsmidler	-1 382	-1 160
Forvaltningskostnader	79	111
Arbeidsgiveravgift	-2	15
Netto finanskostnad	-16	121
Sum pensjonskostnad	1 052	1 183
Årets tilskudd innskuddsordning/kompensasjon	786	637
Total pensjonskostnad	1 838	1 819



Pensjonsforpliktelse	2022	2021
Brutto pensjonsforpliktelse	65 789	68 741
Pensjonsmidler	-67 527	-74 733
Arbeidsgiveravgift		-
Netto pensjonsforpliktelse 31.12	-1 738	-5 992
Netto pensjonsforpliktelse 01.01	-5 992	388
Årets netto pensjonskostnad	1 052	1 183
Innbetalt premie/tilskudd (inkl arbeidsgiveravgift)	-2 704	-326
Estimataavvik	5 906	-7 237
Netto pensjonsforpliktelse 31.12	-1 738	-5 992
Antall aktive	3	3
Antall pensjonister/oppsatte rettigheter	63	63
Økonomiske forutsetninger	2022	2021
Diskonteringsrente	3,00 %	1,90 %
Avkastning pensjonsmidler	3,00 %	1,90 %
Forventet lønnsregulering	3,50 %	2,75 %
Forventet fremtidig regulering av pensjoner	2,60 %	1,74 %
Forventet G-regulering	3,25 %	2,50 %



Note 8 Andre driftskostnader

Beløp i hele 1 000 kr	2022	2021
Drift og vedlikehold	196	377
Honorarer, fremmede tjenester	1 364	1 241
Forsikringer	20	16
Reise, diett, bilgodtgjørelse	73	131
IKT-kostnader	2 833	2 876
Andre driftskostnader	936	173
Konserninterne tjenester	11 455	7 710
Sum andre driftskostnader	16 877	12 524

Honorar til revisor (beløp i hele 1000 kr)	2022	2021
Revisjon ¹⁾	154	222
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	2022	2021
Finansinntekter		
Renteinntekter bankinnskudd	825	39
Andre renteinntekter	161	33
Renteinntekter konsernselskap	6 559	576
Konsernbidrag/utbytte	1 173 250	1 129 057
Valutagevinst (agio)	6 661	1 212
Sum finansinntekter	1 187 456	1 130 917
Finanskostnader		
Rentekostnader konsernselskap	287	-
Andre rentekostnader	-28	34
Valutatap (disagio)	9 900	1 759
Andre finanskostnader	1	4
Sum finanskostnader	10 160	1 797
Netto finansielle poster	1 177 297	1 129 120



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. 31.12.22 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	
	31.12.22	31.12.21
Midlertidige forskjeller		
Varige driftsmidler	1	48
Avsetninger GRS	-1 145	-1 401
Finansielle kontrakter	-479 097	-726 241
Valutaterminkontrakter	420	17 001
Pensjonsforpliktelser	1 738	5 992
Gevinst- og tapskonto	67	84
Sum midlertidige forskjeller	-478 017	-704 517
Grunnlag utsatt skatt/skattefordel	-478 017	-704 517
Utsatt skattefordel alminnelig inntekt	-105 164	-154 994
Netto utsatt skatt alminnelig inntekt (28%)	-105 164	-154 994
Betalbar skatt alminnelig inntekt	2022	2021
Resultat før konsernbidrag og skatt	65 335	856 911
Endring midlertidige forskjeller	-226 500	673 919
Poster ført over utvidet resultat	224 669	-673 361
Permanente forskjeller	694	102
Konsernbidrag	-64 198	-84 327
Sum før fremføring av underskudd	-	773 243
Grunnlag betalbar skatt alminnelig inntekt	-	773 243
Beregnet betalbar skatt	-	170 114
Beregnet betalbar skatt	-	170 114



Årets skattekostnad	2022	2021
Betalbar skatt alminnelig inntekt	-	170 114
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	49 830	-148 262
Poster ført over utvidet resultat	-49 427	148 139
Beregnet skatt konsernbidrag		-
Årets skattekostnad	403	169 991

Avstemming

Beregnet skatt årets resultat	14 374	188 520
Beregnet skatt permanente forskjeller	153	22
Effekter på skattekostnad konsernbidrag	-14 124	-18 552
Årets skattekostnad	403	169 991

Note 11 Varige driftsmidler

Beløp i hele 1 000 kr	Drifts- løsøre	Sum
Anskaffelseskost 31.12.21	1 037	1 037
Tilgang 2022	260	260
Avgang 2022	372	372
Anskaffelseskost 31.12.22	925	925
Akkumulert avskrevet 31.12.21	792	792
Avskrivninger 2022	-166	-166
Akkumulert avskrevet 31.12.22	626	626
Bokført verdi 31.12.22	299	299
Avskrivningssatser	12,5-33,3%	
Avskrivningsplan	Lineær	

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



Note 12 Datterselskap

Selskap	Forretningskontor	Elerandel	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
	31.12.22	2022	verdi
Skien Kraftproduksjon AS	478 268	66 143	454 500
Glomma Kraftproduksjon AS	529 159	730 238	1 060 230
Halden Kraftproduksjon AS	161 972	30 604	130 777
Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS	746 620	337 786	496 903
Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS	326 818	104 147	92 863
Sum aksjer i datterselskap			2 235 274

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

Note 13 Tilknyttede selskap

Aksjer i tilknyttede selskap

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

Beløp i hele 1 000 kr	Egenkapital	Resultat	Balanseført
	31.12.22	2022	verdi
NGK Utbygging AS	186 289	67 000	26 708
Sum tilknyttede selskap	186 289	67 000	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	31.12.22	31.12.21
Kapitalinnskudd pensjonskasse	3 556	3 355
Overfinansiering pensjonsforpliktelse	1 738	5 992
Sum finansielle anleggsmidler	5 294	9 347

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.

Viken pensjonskasse

Selskapets etablerte tjenestepensjonsordning er i Viken pensjonskasse.

Selskapets innbetalte tilskudd og premier i 2022 utgjør TNOK 721.

Jfr note 7 Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelse.



Transaksjoner og mellomværende med andre konsernselskap:

Beløp i hele 1 000 kr	2022	2021
Driftsinntekter	28 276	20 734
Driftskostnader	3 984 583	1 832 222
Finansinntekter	6 559	576
Finanskostnader	287	-
	31.12.22	31.12.21
Kundefordringer	2 633	539
Andre kortsiktige fordringer		1 732 800
Sum eiendeler	2 633	1 733 339
Leverandørgjeld	862 636	599 707
Annen kortsiktig gjeld	77 256	87 820
Sum gjeld	939 893	687 528

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	72	11 455	6 559	287
Akershus Energi Vind AS	-	-	-	-
Akershus Energi Varme AS	1 473	-	-	-
Glomma Kraftproduksjon AS	15 420	1 678 188	-	-
Skien Kraftproduksjon AS	3 268	342 362	-	-
Halden Kraftproduksjon AS	2 061	104 122	-	-
Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS	4 450	1 356 828	-	-
Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS	1 532	491 629	-	-
Sum	28 276	3 984 583	6 559	287



Beløp i hele 1 000 kr	Kunde- fordringer	Konsern- bidrag / utbytte	Andre kortsiktige fordringer
Konsernselskap:			
Akershus Energi AS			669 169
Akershus Energi Varme AS	1 838		
Glomma Kraftproduksjon AS	306	1 173 250	138
Skien Kraftproduksjon AS	21		18
Halden Kraftproduksjon AS	333		22
Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS	136		1
Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS	-		
Sum	2 833	1 173 250	669 347

Beløp i hele 1 000 kr	Leverandør- gjeld	Konsern- bidrag / utbytte	Annen kortsiktig gjeld
Konsernselskap:			
Akershus Energi AS		64 198	21
Glomma Kraftproduksjon AS	289 526		11 379
Skien Kraftproduksjon AS	85 709		1 026
Halden Kraftproduksjon AS	39 785		455
Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS	288 763		
Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS	158 853		177
Sum	862 636	64 198	13 058

Note 16 Andre kortsiktige fordringer

Beløp i hele 1 000 kr	31.12.22	31.12.21
Kortsiktig fordring konsernselskap	669 248	603 743
Konsernbidrag	1 173 350	1 129 057
Fordringer kraftsalg	34 872	11 211
Andre kortsiktige fordringer	11 697	1 328
Sum andre kortsiktige fordringer	1 889 167	1 745 338



Note 17 Betalingsmidler

Selskapets samlede bankinnskudd pr. 31.12.22 er TNOK 115 206 (31.12.21: TNOK 64 113). Av dette utgjør bundne beløp følgende:

Beløp i hele 1 000 kr	31.12.22	31.12.21
Skattetrekkskonto	526	1 128
Depotkonto DNB	114 583	62 705
Sum	115 109	63 834

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	2022	2021
Årsresultat tilordnet selskapets aksjonær	64 932	686 920
Veid gjennomsnitt antall aksjer	335 475	335 475
Resultat pr. aksje	0,19	2,05

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	31.12.22	31.12.21
Kortsiktig gjeld konsernselskap	13 058	3 493
Avsatt konsernbidrag/utbytte	64 198	84 327
Avsetning lønn og feriepenger	1 493	1 171
Annen kortsiktig gjeld kunder	7 103	1 217
Annen kortsiktig gjeld	169 031	78 444
Sum annen kortsiktig gjeld	254 883	168 651



Note 20 Andre avsetninger for forpliktelser

	Leieavtaler	Øvrig	Sum andre avsetninger for forpliktelser
Beløp i hele 1 000 kr			
Balanse 31.12.21	139	327	466
Endring 2022	126	81	207
Balanse 31.12.22	265	408	673

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

Bruksrettelendel

Beløp i 1000 kr	2022	2021
Balanse 01.01	137	0
Tilgang	260	212
Avskrivninger	147	75
Balanse 31.12	250	137

Leieforpliktelse

Beløp i 1000 kr	2022	2021
Kortsiktig	166	70
Langsiktig	100	70
Leieforpliktelse på balansen 31.12*	266	140

*Klassifisert under "Andre avsetninger for forpliktelser" i balansen

Leieforpliktelse - forfallsanalyse forfall - udiskontert

Beløp i 1000 kr	2022	2021
0 - 1 år	75	0
1 - 5 år	200	74
5 år og senere	0	75
Total udiskontert leieforpliktelse 31.12	275	149



Beløp i resultatregnskapet

Beløp i 1000 kr	2022	2021
Rente på leieforpliktelsen	10	5
Variabel leie ikke i måling av leieforpliktelse	0	0
Avskrivninger	147	75
Sum	157	80

**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 indeholder 26 sider før denne side

Detta dokument innehåller 26 sidor före denna sida

TOM FLATTUM

ce6e6bf6-b449-4c6a-bbd0-e1181cdce763 - 2023-04-21 13:57:49 UTC +03:00
BankID - aee2952d-8650-4cca-abba-514bb7aae537 - NO

Eskil Lunde Jensen

fd070761-85bc-4c50-85e0-d3e368454a54 - 2023-04-21 14:18:08 UTC +03:00
BankID - 7cddefe5-dbde-40ed-8223-5ad5d2d4bcca - NO

Astri England Garshol

ddbced5c-dfff-4a63-8623-4d7883cd45fc - 2023-04-21 16:58:56 UTC +03:00
BankID - f7819cf9-d624-4785-80ca-57b3c9e1f5e6 - NO

Bente Nordli

d3653a1e-cdb2-4e69-8b8a-08df33562a59 - 2023-04-21 17:24:19 UTC +03:00
BankID - 12d24a19-39df-4cbe-9e80-dba505e8c54f - 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/708e74e8-d55b-4c8f-9d7c-d48e4a24696f>

 **visma sign**
www.vismasign.com



Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Dronning Eufemias gate 6a, 0191 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 2022, resultatregnskap, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening oppfylder årsregnskapet gjeldende lovkrav og gir et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2022 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med 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 regnskapsestimater og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape 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, 27. april 2023
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Andreas Lie
statsautorisert revisor

Uavhengig revisors beretning - Akershus Energi Vannkraft AS 2022

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Pemneo document key: GIC3Y-18A8L-H8M2V-CL5NG-L5TGN-4JVA5



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."

Andreas Lie

Statsautorisert revisor

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: 9578-5997-4-204895

IP: 85.165.xxx.xxx

2023-04-27 15:24:39 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: G1C3Y-18A8L-H8M2YV-CL5NG-L5TGN-4YAS

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>