



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 987 287 608
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: GLOMMA KRAFTPRODUKSJON AS
Forretningsadresse: Banevegen 1
1927 RÅNÅSFOSS

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2022 - 31.12.2022

Konsern

Morselskap i konsern: Nei

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: 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, 18.06.2024



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt		56 855 969	861 154
Annen driftsinntekt		1 683 332 989	761 612 793
Sum inntekter		1 740 188 958	762 473 947
Kostnader			
Varekostnad		34 873 553	12 548 069
Lønnskostnad		14 509 719	12 482 132
Avskrivning av driftsmidler og immaterielle eiendeler		43 166 977	42 147 750
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler		391 800	187 000
Annen driftskostnad		90 688 632	46 060 718
Sum kostnader		183 630 681	113 425 670
Driftsresultat		1 556 558 277	649 048 277
Finansinntekter og finanskostnader			
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		8 580 442	305 177
Annen renteinntekt		8 231	19 382
Annen finansinntekt		258	
Sum finansinntekter		8 588 931	324 559
Rentekostnad til foretak i samme konsern			235 141
Annen rentekostnad		244	970
Annen finanskostnad		27 862	28 363
Sum finanskostnader		28 106	264 473
Netto finans		8 560 825	60 086
Ordinært resultat før skattekostnad		1 565 119 102	649 108 363
Skattekostnad på resultat		834 881 302	247 557 305
Ordinært resultat etter skattekostnad		730 237 800	401 551 058
Ekstraordinær inntekt		-2 955 730	1 627 480
Skattekostnad på ekstraordinært resultat		-1 968 278	950 251
Årsresultat		729 250 348	402 228 287



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Årsresultat etter minoritetsinteresser		729 250 348	402 228 287
Totalresultat		729 250 348	402 228 287
Overføringer og disponeringer			
Avgitt konsernbidrag		-1 173 250 340	-561 610 649
Avsatt til annen egenkapital		1 902 500 688	963 838 936
Sum overføringer og disponeringer		729 250 348	402 228 287



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Konsesjoner, patenter o.l.		23 913 190	23 913 190
Sum immaterielle eiendeler		23 913 190	23 913 190
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger o.a. fast eiendom		1 588 328 178	1 622 573 205
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr		848 707	1 284 967
Sum varige driftsmidler		1 589 176 885	1 623 858 172
Finansielle anleggsmidler			
Obligasjoner		1 396 391	1 306 091
Andre langsiktige fordringer			571 323
Sum finansielle anleggsmidler		1 396 391	1 877 414
Sum anleggsmidler		1 614 486 466	1 649 648 775
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer		2 346 118	64 387
Andre kortsiktige fordringer		1 464 144 757	624 799 230
Sum fordringer		1 466 490 875	624 863 617
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter o.l.		568 490	1 025 170
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		568 490	1 025 170
Sum omløpsmidler		1 467 059 365	625 888 786
SUM EIENDELER		3 081 545 831	2 275 537 562

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital		60 600 000	60 600 000
Overkurs		906 563 039	906 563 039
Annen innskutt egenkapital		44 064 417	44 064 417
Sum innskutt egenkapital		1 011 227 456	1 011 227 456
Opptjent egenkapital			
Fond for vurderingsforskjeller		131 700 000	135 400 000
Annen egenkapital		-613 768 072	-173 468 080
Sum opptjent egenkapital		-482 068 072	-38 068 080
Sum egenkapital		529 159 384	973 159 376
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser		1 244 318	
Utsatt skatt		529 748 583	461 260 506
Andre avsetninger for forpliktelser		18 832 826	19 147 731
Sum avsetninger for forpliktelser		549 825 727	480 408 237
Annen langsiktig gjeld			
Sum langsiktig gjeld		549 825 727	480 408 237
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		7 050 911	9 556 175
Betalbar skatt		764 425 499	235 030 274
Skyldig offentlige avgifter		1 204 208	1 014 660
Annen kortsiktig gjeld		1 229 880 102	576 368 839
Sum kortsiktig gjeld		2 002 560 720	821 969 948
Sum gjeld		2 552 386 447	1 302 378 185
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		3 081 545 831	2 275 537 562



Årsberetning 2022

Glomma Kraftproduksjon AS

Org.nr. 987 287 608



Årsberetning 2021

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

Glomma Kraftproduksjon AS eier og drifter kraftverkene Rånåsfoss II/III, Funnefoss og Bingsfoss i Glomma samt Bøhnsdalen i Vormavassdraget.

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

Akershus Energi Vannkraft AS forestår administrasjon og ledelse i henhold til inngåtte avtaler, mens de ansatte i Glomma Kraftproduksjon AS har ansvaret for den daglige operative driften av kraftverkene.

Glomma Kraftproduksjon AS har en stemmeandel på 7 % i Glommens og Laagens Brukseierforening som besitter vassdragets reguleringskonsesjoner.

Selskapets hovedkontor ligger i Lillestrøm i Lillestrøm kommune.

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

Arbeidsmiljø og personale

	2022	2021
Antall ansatte	14	15
Andel sykefravær av total arbeidstid i året	3,7%	6,3%
Personskader med fravær	0	0

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

Miljø

Glomma Kraftproduksjon AS har ikke virksomhet som forurensar det ytre miljø.

Resultat, investeringer, finansiering og likviditet

Selskapet har et resultat etter skatt på 735,3 mill. kr. I 2021 var resultat etter skatt 401,5 mill. kr.

Total produksjon for kraftverkene i 2022 var 896 GWh, som er 98 GWh lavere enn normalproduksjon. Produksjonen i 2021 var 1 009 GWh. Selskapets samlede kraftproduksjon er solgt til morselskapet Akershus Energi Vannkraft AS til markedsverdi.

Salgsinntekter er høyere i 2022 enn i 2021. Dette skyldes høye kraftpris. Gjennomsnittlig spotpris på kraft i 2022 var 1 939 kr/MWh (omregnet fra euro – områdepris Oslo) mot 758 kr/MWh i 2021.

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



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 maskiners vedlikeholdsbehov, økt kraftproduksjon, levetidsutnyttelse og redusert vedlikeholdskostnad

Finansiell risiko

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

Fremtidig utvikling

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



Rånåsfoss, 21.04.2023 (møte avholdt digitalt)

Eskil Lunde Jensen

Styreleder

Astri England Garshol

Bente Nordlie

Tom Flattum

Daglig leder



Resultatregnskap - Glomma Kraftproduksjon AS

Beløp i 1000 NOK	Note	2022	2021
Salgsinntekter	2,14	1 646 489	732 173
Andre driftsinntekter	2,14	61 560	18 816
Sum driftsinntekter		1 708 049	750 989
Energi- og overføringskostnader	3,14	2 734	1 063
Lønn og personalkostnader	4	14 510	12 482
Av- og nedskrivninger	10,20	43 559	42 335
Annen driftskostnad	6,14	90 689	46 061
Sum driftskostnader		151 491	101 941
Driftsresultat		1 556 558	649 048
Finansinntekter	7,14	8 589	325
Finanskostnader	7,14,20	28	264
Netto finansposter		8 561	60
Resultat før skattekostnad		1 565 119	649 108
Skattekostnad	8	834 881	247 557
Årsresultat		730 238	401 551
Totalresultat			
Årsresultat		730 238	401 551
Estimatavvik pensjon, før skatt		-2 956	1 627
Beregnet skatt estimatavvik pensjon		1 968	-950
Totalresultat		729 250	402 228



Balanse – Glomma Kraftproduksjon AS

Beløp i 1000 NOK	Note	2022	2021
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler	9	23 913	23 913
Varige driftsmidler	10,20	1 577 790	1 611 653
Andel deleide verk	11	11 387	12 205
Finansielle anleggsmidler	19	1 396	1 877
Sum anleggsmidler		1 614 486	1 649 649
Omløpsmidler			
Kundefordringer		290 189	229 114
Andre kortsiktige fordringer	13,14	1 176 302	395 749
Bankinnskudd	12	568	1 025
Sum omløpsmidler		1 467 059	625 889
Sum eiendeler		3 081 546	2 275 538
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Aksjekapital		60 600	60 600
Overkurs		906 563	906 563
Annen egenkapital		-438 004	5 996
Sum egenkapital		529 159	973 159
Langsiktig gjeld			
Pensjoner og lignende forpliktelser	5	1 244	0
Utsatt skatt	8	529 749	461 261
Andre avsetninger for forpliktelser	18	18 833	19 148
Sum langsiktig gjeld		549 826	480 408
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		7 051	9 556
Betalbar skattegjeld	8	764 425	235 030
Skyldige offentlige trekk og avgifter		1 204	1 015
Annen kortsiktig gjeld	14,16	1 229 880	576 369
Sum kortsiktig gjeld		2 002 561	821 970
Sum gjeld		2 552 386	1 302 378
Sum egenkapital og gjeld		3 081 546	2 275 538

Lillestrøm, 21.04.2023
Styret for Glomma Kraftproduksjon AS

Eskil Lunde Jensen
Styreleder

Astri England Garshol
Styremedlem

Bente Nordli
Styremedlem

Tom Flattum
Daglig leder



Endring i egenkapital 2022 – Glomma Kraftproduksjon AS

Beløp i 1 000 NOK	Aksje- kapital	Overkurs	Annen egenkapital	Fond for urealiserte gevinster	Sum egenkapital
Egenkapital 31.12.2021	60 600	906 563	-129 404	135 400	973 159
Årets resultat	0	0	733 938	-3 700	730 238
Utvidet resultat	0	0	-987	0	-987
Foreslått konsernbidrag	0	0	-1 173 250	0	-1 173 250
Egenkapital 31.12.2022	60 600	906 563	-569 704	131 700	529 159

Selskapets aksjekapital på kr 60 600 000 er fordelt på 60 000 aksjer, hver pålydende kr 1 010.

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

Selskapet har forretningskontor i Lillestrøm kommune.



Kontantstrømpoppstilling 2022 - Glomma Kraftproduksjon AS

Beløp i 1000 NOK	2022	2021
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
Resultat før skattekostnad	1 565 119	649 108
Periodens betalte skatt	-235 030	-4 475
Avskrivninger og nedskrivninger	43 559	42 335
Endring kundefordringer	-61 075	-203 290
Endring leverandørgjeld	-2 505	-6 675
Forskjeller i pensjonsmidler/-forpliktelser	-1 140	58
Verdiendringer uten kontantstrømseffekt	0	86
Endring i andre tidsavgrensningsposter	52 621	-2 363
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	1 361 549	474 785
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	50	194
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-9 746	-20 029
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler i andre foretak	-90	-250
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-9 786	-20 085
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
Endring konsernkonto	-790 608	-511 191
Innbetalinger av konsernbidrag	0	56 493
Utbetalinger av konsernbidrag	-561 611	0
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-1 352 219	-454 698
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	-457	2
Kontanter og bankinnskudd 01.01.	1 025	1 024
Endring i kontanter og bankinnskudd	-457	2
Kontanter og bankinnskudd 31.12.	568	1 025



Note 1 Regnskapsprinsipper

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

Selskapsregnskapet er utarbeidet basert på historisk kost prinsippet med følgende modifikasjoner: Finansielle derivater og finansielle eiendeler og forpliktelser er vurdert til virkelig verdi over resultatet.

Utarbeidelse av regnskaper i samsvar med forskrift om forenklet anvendelse av IFRS krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av selskapets regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve skjønn. Områder som i høy grad inneholder slike skjønsmessige vurderinger, høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for selskapsregnskapet er grunneiererstatninger, hvor beregningen bygger på forwardpriser (i Euro) på kraft samt observerbare renter (i Euro området), varige driftsmidler, hvor gjenværende brukstid og gjenvinnbart beløp vurderes årlig, og pensjon hvor nåverdien beregnes ved å diskontere fremtidige utbetalinger med en rentesats beregnet med utgangspunkt i langsiktig rente på obligasjoner med fortrinnsrett(OMF), (se egne noter under).

1.1 Inntektsføring og kostnadsføring

Inntekter fra salg av varer og tjenester vurderes til virkelig verdi av vederlaget, netto etter fradrag for merverdiavgift, rabatter og avslag. Salgsinntekten resultatføres når inntekten kan måles pålitelig, og det er sannsynlig at de økonomiske fordelene knyttet til transaksjonen vil tilflyte selskapet.

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

Gevinst og tap ved salg av varige driftsmidler resultatføres og utgjør forskjellen mellom driftsmidlets netto salgspris og balanseført verdi.

1.2 Hovedregel for vurdering og klassifisering av eiendeler og gjeld

Eiendeler som ikke forventes å realiseres eller selges/forbrukes i egen driftssyklus, ikke holdes for salg/omsetning, ikke forventes å være realisert innen tolv måneder etter rapporteringsperioden og som ikke er kontanter eller kontantekvivalenter klassifiseres som anleggsmiddel. Øvrige eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Tilsvarende prinsipp er anvendt ved klassifisering av langsiktig og kortsiktig gjeld.

1.3 Finansielle plasseringer og investeringer

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

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

1.4 Fordringer

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



1.5 Lagerbeholdninger

Selskapet lagerfører i utgangspunktet ikke reservedeler og driftsmateriell.

1.6 Vannmagasinbeholdninger

Vannmagasinbeholdninger balanseføres ikke.

1.7 Varige driftsmidler og avskrivninger

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

Påkostninger legges til driftsmidlenes balanseførte verdi eller balanseføres separat når det er sannsynlig at fremtidige økonomiske fordeler tilknyttet påkostningen vil tilflyte selskapet, og utgiften kan måles pålitelig.

Større periodiske vedlikeholdsarbeider balanseføres, og avskrives over tiden fram til neste periodiske vedlikehold. Resterende balanseført verdi på tidligere periodisk vedlikehold fjernes fra balansen.

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

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

Varige driftsmidler avskrives etter den lineære metode.

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

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

Når balanseført verdi på et driftsmiddel er høyere enn estimert gjenvinnbart beløp (det høyeste av netto salgsverdi og bruksverdi), skrives verdien ned til gjenvinnbart beløp.

Gevinst og tap ved salg av et varig driftsmiddel resultatføres og utgjør forskjellen mellom driftsmidlets netto salgspris og balanseført verdi.

Leieavtaler der en vesentlig del av risiko og avkastning knyttet til eierskap fortsatt ligger hos utleier, klassifiseres som operasjonelle leieavtaler. Leiebetaling ved operasjonelle avtaler (med fradrag for eventuelle økonomiske insentiver fra utleier) kostnadsføres lineært over leieperioden.

1.8 Immaterielle eiendeler

Utgifter til immaterielle eiendeler balanseføres i den utstrekning kriteriene for balanseføring er oppfylt. Dette innebærer at slike utgifter balanseføres når det anses som sannsynlig at de fremtidige økonomiske fordelene knyttet til eiendelen vil tilflyte selskapet og anskaffelseskost kan måles pålitelig. Balanseførte immaterielle eiendeler med begrenset levetid avskrives lineært over forventet levetid.

1.9 Grunneierrettigheter

Rettigheten til å nyttiggjøre seg grunn er balanseført som en immateriell eiendel. Grunneierrettigheter er oppført i balansen til verdien på tidspunktet for ervervet av rettighetene. Rettighetene til å gjøre bruk av grunnen vurderes som evigvarende, og avskrives derfor ikke.



1.10 El sertifikater

El sertifikater er vurdert å falle inn under definisjonen av offentlig støtte etter IAS 20. Regnskapsføring av offentlig tilskudd og opplysninger om offentlig støtte og er i regnskapet behandlet som et driftstilskudd betinget av egen produsert kraft. Det vurderes å være rimelig sikkert at Glomma Kraftproduksjon AS oppfylder vilkårene for tilskuddet samt at tilskuddet vil bli mottatt, derfor innregnes sertifikatene til virkelig verdi på produksjonstidspunktet som andre inntekter i resultatregnskapet. Eiendelen presenteres som en fordring i balansen inntil sertifikatene tildeles. Ved tildeling blir sertifikatene klassifisert som immateriell eiendel. Dersom det går mer enn en regnskapsperiode før El sertifikatene mottas vurderes fordringen til den laveste av virkelig verdi på produksjonstidspunktet og netto realisasjonsverdi der verdiendringen føres som en justering av andre inntekter.

1.11 Vedlikehold

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

1.12 Andeler i deleid virksomhet

Selskapets andel i reguleringsforeningene Glommens og Laagens Brukseierforening (GLB) og Glommen Brukseierforening (GB) innarbeides netto på en linje i resultatet og i balansen. Netto balanseverdi presenteres under varige driftsmidler, mens innkalt og betalt driftstilskudd kostnadsføres som reguleringskostnad under andre driftskostnader.

1.13 Erstatninger

Konsesjonskraft

Konsesjonskraft skal i utgangspunktet sikre kommunene elektrisk kraft til en rimelig pris. Selskapet har som offentlig kraftforetak evigvarende konsesjoner, og har forpliktelser til å levere konsesjonskraft tilsvarende et avtalt volum. Levering av konsesjonskraft inntektsføres løpende i henhold til fastsatt konsesjonskraftpris. For enkelte konsesjonskraftavtaler er det inngått avtale om finansielt oppgjør, hvor selskapet faktureres forskjellen mellom spotpris og konsesjonskraftprisen. Beregnet forpliktelse knyttet til salg av konsesjonskraft til en pris lavere enn spotpris, samt finansiell forpliktelse for konsesjonskraft som gjøres opp finansielt balanseføres ikke.

Grunneiererstatninger

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

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

1.14 Eiendomsskatt

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



1.15 Avgift på kraftproduksjon

Fra og med 28.09.2022 blir vannkraftproduksjon for kraftverk med påstemplet merkeytelse på 10 000 kVa eller mer ilagt en avgift på 23 % av kraftpris som overstiger 70 øre per kWh. Tap på finansielle kontrakter som er inngått før 28.09.2022 og som er inngått til reell sikring av inntekter fra kraftproduksjon, kan trekkes fra ved beregningen. Avgiften beregnes separat for kraft som omsettes til spotmarkedspris, konsesjonskraft, uttaksretter og egenkraft.

1.16 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.

1.17 Konsernbidrag og utbytte

Avsatt konsernbidrag fra/til annet konsernselskap regnskapsføres i avsetningsperioden. Tilsvarende gjelder for utbytte.

1.18 Pensjonskostnader

Den balanseførte forpliktelsen knyttet til ytelsesplaner er nåverdien av de definerte ytelsene på balansedatoen minus virkelig verdi av pensjonsmidlene. Pensjonsforpliktelsen beregnes årlig av en uavhengig aktuar ved bruk av en lineær opptjeningsmetode. Nåverdien av de definerte ytelsene bestemmes ved å diskontere estimerte fremtidige utbetalinger med markedsrenten på obligasjoner med fortrinnsrett (OMF).

Estimatavvik som skyldes ny informasjon eller endringer i de aktuarmessige forutsetningene føres mot totalresultat i den perioden de oppstår.

Endringer i pensjonsplanens ytelser (planendring) kostnadsføres eller inntektsføres løpende i resultatregnskapet.

Selskapet har en innskuddsbasert pensjonsordning som er obligatorisk for alle nyansatte. Selskapets innbetalte tilskudd til den etablerte innskuddsordningen kostnadsføres som pensjonskostnad.

I forbindelse med overgangen til innskuddsordning ble det etablert en kompensasjonsordning for de ansatte som ble overført, kostnaden knyttet til ordningen er ført som pensjonskostnad.

1.19 Skatter

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

Ordinær overskuddsskatt

Ordinær overskuddsskatt blir beregnet etter de ordinære skattereglene. Skattekostnaden i resultatregnskapet består av betalbar skatt på årets resultat og endring i utsatt skatt (skatteforpliktelse/skattefordel). Betalbar skatt beregnes på grunnlag av årets skattemessige resultat. Utsatt skatt beregnes på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier på balanseposter samt fremførbart underskudd. Balanseføring av utsatt skattefordel foretas bare i den utstrekning det er sannsynlig at fordelene vil bli realisert i fremtiden.

Grunnrenteskatt

Grunnrenteskatt skal beregnes særskilt for hvert enkelt kraftverk, med en skattesats på 57,7 %. Grunnrenteinntekten for de enkelte kraftverk beregnes på grunnlag av kraftverkets produksjon time for time multiplisert med spotpris for den korresponderende timen, med unntak av konsesjonskraft og visse



kontrakter hvor faktisk pris legges til grunn. I beregnet inntekt gis det fradrag for faktiske driftskostnader, investeringer og påkostninger for kraftverket samt skattemessige avskrivninger. Gevinst og tap ved salg av varige driftsmidler inngår ved beregning av grunnrenteinntekt. Det gis fradrag for en friinntekt som beregnes på grunnlag av skattemessige verdier på driftsmidler i kraftverket multiplisert med en normrente som fastsettes årlig av Finansdepartementet, og for 2022 er denne fastsatt til 1,7 %, som er en etter skatt-rente. I tillegg gis det fradrag for såkalt grunnrenterelatert selskapsskatt, hvor det tas utgangspunkt i de samme inntekts- og kostnadsstørrelser som brukes ved fastsettelse av grunnrenteinntekten for det enkelte kraftverk. Investeringer og påkostninger skal likevel avskrives etter skattelovens alminnelige regler og ikke fradragsføres direkte i grunnrenterelatert selskapsskatt. Dersom grunnrenterelatert selskapsskatt er negativ, fradragsføres null dette året, og underskuddet fremføres til fradrag i beregnet selskapsskatt for senere inntektsår uten renter.

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

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

Naturressursskatt

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

Note 2 Driftsinntekter

Beløp i hele 1 000 kr	2022	2021
Energisalg til konsernselskap	1 678 188	742 883
Salg konsesjonskraft	-31 698	-10 624
Tildelte elsertifikater	-	-86
Leieinntekter	-	100
Andre driftsinntekter	61 560	18 716
Sum driftsinntekter	1 708 049	750 989

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

Salg av konsesjonskraft til kommunene gjøres opp som finansielle kraftkontrakter, med avregning av konsesjonskraftpris mot løpende markedspris. Dette medfører at konsesjonskraftinntekter er negative i 2022.

Note 3 Energi- og overføringskostnader

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



Note 4 Lønn- og personalkostnader

Beløp i hele 1 000 kr	2022	2021
Lønn	11 490	10 728
Arbeidsgiveravgift	1 618	1 846
Pensjonskostnader	1 141	1 090
Andre lønn og personalkostnader	520	310
Aktiverte egne investeringsarbeider	-259	-1 492
Sum lønn og personalkostnader	14 510	12 482
Antall årsverk	14,0	15,0

Ytelser til styre og ledende personer

Det er i 2022 ikke utbetalt noe godtgjørelse til styrets medlemmer eller daglig leder.

Funksjonen som daglig leder ivaretas av ansatt i Akershus Energi Vannkraft AS, og lønn og godtgjørelse er regnskapsført i dette selskapet. Andel lønn og personalkostnader relatert til funksjonen som daglig leder i Glomma Kraftproduksjon AS er viderebelastet som en del av konserninterne tjenester.

Note 5 Pensjoner

Selskapets ansatte omfattes av følgende pensjonsordninger:

- Tjenestepensjon
- Avtalefestet pensjon (AFP)
- Fastsatte ordninger for førtidspensjon utover AFP

Selskapet er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon og har pensjonsordning som oppfyller kravene etter denne loven. De etablerte pensjonsordningene er ytelsesplaner, og det er foretatt aktuarmessig 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 alders-, ektefelle-, uføre- og barnepensjon. Tilskudd til denne ordningen finansieres ved innbetalinger fra ansatte og fra selskapet.

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

I aktuarberegning av selskapets pensjonsforpliktelser er markedsrenten på obligasjoner med fortrinnsrett (OMF) benyttet som diskonteringsrente da denne renten etter selskapets vurdering gir et best mulig estimat på selskapets balanseførte pensjonsforpliktelse.

Årets pensjonskostnad (inklusive finansposter) er klassifisert som lønn og personalkostnader under driftsresultat. I aktuarberegningene er det innarbeidet oppdaterte levetidstabeller (K2013).



Årets tilskudd til innskuddsordningen utgjør kr 848 806 og er ført som pensjonskostnad.

Beløp i hele 1 000 kr	2022	2021
Årets pensjonskostnad		
Årets pensjonsopptjening	101	135
Administrasjonskostnader	56	113
Arbeidsgiveravgift	137	30
Medlemstilskudd	-33	-38
Resultatført planendring	-	-
Pensjonskostnad	261	240
Rentekostnad	603	520
Avkastning på pensjonsmidler	-611	-507
Forvaltningskostnader	35	49
Arbeidsgiveravgift	4	9
Netto finanskostnad	31	71
Sum pensjonskostnad	292	311
Årets tilskudd innskuddsordning	849	779
Total pensjonskostnad	1 141	1 090

Pensjonsforpliktelse

Brutto pensjonsforpliktelse	31 071	32 177
Pensjonsmidler	-29 827	-32 749
Arbeidsgiveravgift	175	-
Netto pensjonsforpliktelse 31.12	1 420	-571
Netto pensjonsforpliktelse 01.01	-571	998
Årets pensjonskostnad	292	311
Innbetalt premie/tilskudd (inkl arbeidsgiveravgift)	-1 257	-253
Estimatavvik	2 956	-1 627
Netto pensjonsforpliktelse 31.12	1 420	-571
Antall aktive	2	3
Antall pensjonister/oppsatte rettigheter	18	18



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 6 Andre driftskostnader

Beløp i hele 1 000 kr	2022	2021
Eiendomsskatt	2 810	4 687
Drift og vedlikehold	21 775	13 560
Erstatninger, konsesjonsavgifter	2 580	2 511
Honorarer, fremmede tjenester	344	1 135
Forsikringer	11 722	2 372
Kontorhold, lokaler	1 813	1 669
Reise, diett, bilgodtgjørelse	11	7
Reguleringskostnader	4 911	3 296
IKT-kostnader	1 628	1 442
Høyprisavgift	23 233	-
Andre driftskostnader	448	386
Aktiverte timer	-483	-1 319
Konserninterne tjenester	19 897	16 315
Sum andre driftskostnader	90 689	46 061

Honorar til revisor (beløp i hele 1 000 kr)	2022	2021
Revisjon ¹⁾	115	109
Andre attestasjonsoppgaver	-	-

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

Beløpene er eksklusiv merverdiavgift



Note 7 Finansposter

Beløp i hele 1 000 kr	2022	2021
Renteinntekter konsernselskap	8 580	305
Renteinntekter bankinnskudd	8	2
Andre renteinntekter	-	18
Sum finansinntekter	8 589	325
Rentekostnader konsernselskap	-	235
Andre rentekostnader	21	29
Andre finanskostnader	7	-
Sum finanskostnader	28	264
Netto finansposter	8 561	60

Note 8 Skatter

Utsatt skatt er beregnet med utgangspunkt i midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier og fremførbart underskudd. Ved beregningen av utsatt skatt på alminnelig inntekt benyttes gjeldende nominell skattesats. I tillegg er det for kraftverk som er i grunnrenteposisjon beregnet utsatt skatt på midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier på driftsmidler knyttet til kraftproduksjon, med tillegg av andre avsetninger. Ved beregning av utsatt skatt på grunnrenteinntekt er gjeldende nominell skattesats benyttet. Ved beregning av utsatt skatt på midlertidige forskjeller pr. 31.12.22 er det benyttet vedtatte skattesatser, med henholdsvis 22 % for alminnelig inntekt og 57,7 % for grunnrenteinntekt. Effekten på beregnet utsatt skatt som følge av endrede skattesatser er medtatt i årets skattekostnad. Balanseføring av utsatt skattefordel foretas bare i den utstrekning det er sannsynlig at fordelene vil bli realisert i fremtiden.

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



	Beløp i hele 1 000 kr	
Midlertidige forskjeller	31.12.22	31.12.21
Varige driftsmidler	803 620	802 568
Pensjonsforpliktelser	-977	807
El-sertifikater	-	-
Grunneiererstatning	-18 125	-18 125
Finansielle kontrakter	-117	-40
Gevinst- og tapskonto	-83	-104
Sum midlertidige forskjeller alminnelig inntekt	784 318	785 106
Utsatt skatteforpliktelse alminnelig inntekt	-172 550	-172 723
Midlertidig forskjell grunnrenteinntekt	619 062	608 728
Utsatt skatteforpliktelse grunnrenteinntekt	-357 199	-288 537
Balanseført utsatt skatteforpliktelse	-529 749	-461 261
Betalbar skatt	2022	2021
Resultat før skattekostnad	1 565 119	649 108
Endring midlertidige forskjeller alminnelig inntekt	788	-18 048
Estimatavvik pensjon ført over utvidet resultat	-2 956	1 627
Mottatt/avgitt konsernbidrag	-1 173 250	-561 611
Permanente forskjeller	23 250	-5
Gunnlag betalbar skatt alminnelig inntekt	412 951	71 073
Beregnet betalbar skatt alminnelig inntekt	90 849	15 636
Betalbar skatt på grunnrenteinntekt	673 576	222 373
Reklassifisering til gode grunnrenteskatt	-	-
Betalbar naturressursskatt	-	-2 979
Beregnet betalbar skatt	764 425	235 030



Årets skattekostnad	2022	2021
Betalbar skatt på alminnelig inntekt	90 849	15 636
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	-173	3 971
Estimatavik pensjon ført over utvidet resultat	1 968	-950
Betalbar skatt på grunnrenteinntekt	673 576	222 373
Endring utsatt skatt grunnrenteinntekt	68 662	6 528
Beregnet naturressursskatt	12 443	12 657
Fradrag for utlignet naturressursskatt	-12 443	-12 657
For mye/lite avsatt skatt tidligere år	-1	-
Årets skattekostnad	834 881	247 557

Avstemming	2022	2021
Beregnet skatt på årets resultat	344 326	142 804
Beregnet skatt på permanente forskjeller	5 115	-1
Kostnadsført skatt på grunnrenteinntekt	742 238	228 901
Andre korreksjoner	-258 115	-123 554
Beregnet effekt utsatt skatt endring skattesats estimatavik	1 318	-592
For mye/lite avsatt skatt tidligere år	-1	-
Årets skattekostnad	834 881	247 557

Naturressursskatt		
Gjennomsnittlig produksjon syv siste år (GWh)	84	974
Skattesats - øre/kWh	1,3	1,3
Beregnet naturressursskatt	1 093	12 657

Note 9 Andre immaterielle eiendeler

Beløp i hele 1 000 kr	2022	2021
Grunneierrettigheter	23 855	23 855
Elsertifikater	58	58
Sum	23 913	23 913

Grunneierrettigheter knytter seg til utbetalte engangserstatninger til grunneiere.

Elsertifikater innregnes til virkelig verdi på tildelingstidspunktet som immateriell eiendel.

Elsertifikater er tildelt for Bøhnsdalen og Rånåsfoss kraftverk.



Note 10 Varige driftsmidler

Beløp i hele 1 000 kr	Anlegg under utførelse	Kraftverk	Andre bygg og anlegg	Drifts-løsøre	Sum
Anskaffelseskost 31.12.21	6 778	2 119 881	6 639	8 109	2 141 407
Tilgang 2022	3 064	6 689	-	-	9 753
Avgang 2022	-	-	-	402	402
Anskaffelseskost 31.12.22	9 842	2 126 570	6 639	7 707	2 150 758
Akkumulert avskrevet 31.12.21	-	520 375	3 537	5 841	529 753
Avskrivninger 2022	-	42 761	28	769	43 558
Avgang 2022	-	-	-	343	343
Akkumulert avskrevet 31.12.22	-	563 136	3 565	6 267	572 968
Bokført verdi 31.12.22	9 842	1 563 434	3 074	1 440	1 577 790
Avskrivningssatser	1,25-3,33%	1,25-3,33%	2,5-8,3%	12,5-33,3%	
Avskrivningsmetode	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	

Selskapets kraftverk eksklusiv Bøhnsdalen er stilt som sikkerhet for obligasjonslån i Akershus Energi AS.

Note 11 Andel deleid virksomhet

Selskapet har eierandeler i reguleringsforeningene Glommens og Laagens Brukseierforening (GLB) på 7 % og i Glommen Brukseierforening (GB) på 15 %, begge med forretningskontor på Lillehammer. Innkalt og betalt driftstilskudd til disse reguleringsforeningene kostnadsført og klassifisert som reguleringskostnad under andre driftskostnader, og netto eierandel i reguleringsforeningen er klassifisert og ført som anleggsmiddel i balansen, med TNOK 11 387.

Note 12 Betalingsmidler

Bankinnskudd pr. 31.12.22 på TNOK 568 er bundet på konto for skattetrekkmidler. Selskapet er med i konsernkontoordning for Akershus Energi konsernet, og saldo på bankkonti som inngår i denne konsernkontoordningen er balanseført som konserninternt mellomværende med Akershus Energi AS.

Note 13 Andre kortsiktige fordringer

Beløp i hele 1 000 kr	31.12.22	31.12.21
Fordringer på konsernselskap	1 166 487	378 783
Til gode merverdiavgift	6 521	3 093
Forskuddsbetalte kostnader	1 543	1 591
Andre kortsiktige fordringer	1 751	12 283
Sum andre kortsiktige fordringer	1 176 302	395 749



Note 14 Nærstående parter

Selskapets nærstående parter er vurdert å være:

Konsernselskap

- Akershus Energi AS
- Akershus Energi Sol AS
- Akershus Energi Varme AS
- Akershus Energi Vannkraft AS
- Akershus Energi Infrastruktur AS
- Energihuset Lillestrøm AS
- 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.

Viken pensjonskasse

Selskapets etablerte tjenstepensjonsordning er i Viken pensjonskasse.

Selskapets innbetalte tilskudd og premier i 2022 utgjør TNOK 1 105 (jfr note 5 Pensjoner).

Transaksjoner og mellomværende med andre konsernselskap:

Beløp i hele 1 000 kr	2022	2022
Driftsinntekter	1 679 230	743 640
Driftskostnader	22 609	17 378
Finansinntekter	8 580	305
Finanskostnader	-	235
	31.12.22	31.12.22
Kundefordringer	289 593	229 068
Andre kortsiktige fordringer	1 166 487	378 783
Sum eiendeler	1 456 080	607 851
Leverandørgjeld	-1 471	134
Annen kortsiktig gjeld	1 173 400	563 878
Sum gjeld	1 171 929	564 012

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

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

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



Note 15 Resultat per aksje

Beløp i hele 1000 kr	2022	2021
Årsresultat tilordnet selskapets aksjonær	730 238	401 551
Veid gjennomsnitt antall aksjer	60 000	60 000
Resultat pr. aksje	12,2	6,7

Resultat pr. aksje er beregnet ved å dele den delen av årsresultatet som er tilordnet selskapets aksjonærer med et veid gjennomsnitt av antall utstedte aksjer gjennom året.

Note 16 Annen kortsiktig gjeld

Beløp i hele 1 000 kr	31.12.22	31.12.21
Kortsiktig gjeld konsernselskap	150	2 268
Avsatt konsernbidrag/utbytte	1 173 250	561 611
Avsetning lønn og feriepenger	1 575	1 317
Periodiserte kostnader	31 833	553
Annen kortsiktig gjeld	23 072	10 620
Sum annen kortsiktig gjeld	1 229 880	576 369

Salg av konsesjonskraft til kommunene gjøres opp som finansielle kraftkontrakter, med avregning av konsesjonskraftpris mot løpende markedspris. Dette medfører at disse kundefordringene er reklassifisert til kortsiktig gjeld i 2022.

Note 17 Konsesjoner

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



Note 18 Andre avsetninger for forpliktelser

Selskapet har pådratt seg forpliktelser til å yte grunnerstatninger. Selskapet har erstatninger som er knyttet opp mot konsumprisindeksen, og er derfor vurdert til amortisert kost. Forpliktelsen er vurdert å være evigvarende.

Beløp i hele 1 000 kr	Leieavtaler	Grunneier- erstatninger	Sum andre avsetninger for forpliktelser
Balanse 31.12.21	1 023	18 125	19 148
Endring	-315	-	-315
Balanse 31.12.22	708	18 125	18 833

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

Beregnet konsesjonskraftforpliktelse (ikke resultat- og balanseført)

Selskapet har evigvarende konsesjoner, og har forpliktelser til å levere konsesjonskraft tilsvarende et avtalt volum. Levering av konsesjonskraft inntektsføres løpende i henhold til fastsatt konsesjonskraftpris. For enkelte konsesjonskraftavtaler er det inngått avtale om finansielt oppgjør, hvor selskapet faktureres forskjellen mellom spotpris og konsesjonskraftprisen. Beregnet forpliktelse knyttet til salg av konsesjonskraft til en pris lavere enn spotpris, samt finansiell forpliktelse for konsesjonskraft som gjøres opp finansielt balanseføres ikke. Forpliktelse for konsesjonskraft som gjøres opp finansielt er beregnet og spesifisert under. Forpliktelsen avhenger av konsesjonskraftpris og volum, diskonteringsrente og EURO kurs

Beløp i hele 1 000 kr	Brutto	Skatt	Netto
Beregnet konsesjonskraftforpliktelse 31.12.21	438 859	-96 549	342 310
Verdiendring	-228 958	50 371	-178 587
Beregnet konsesjonskraftforpliktelse 31.12.22	209 901	-46 178	163 722

Note 19 Finansielle anleggsmidler

Kapitalinnskudd pensjonskasse	1 396	1 306
Overfinansiering pensjonsforpliktelse	-	571
Sum finansielle anleggsmidler	1 396	1 877



Note 20 Leieavtaler

Bruksretteiendel

Beløp i 1000 kr	2022	2021
Balanse 01.01	983	0
Tilgang	0	1 170
Avskrivninger	392	187
Balanse 31.12	591	983

Leieforpliktelse

Beløp i 1000 kr	2022	2021
Kortsiktig	386	392
Langsiktig	322	631
Leieforpliktelse på balansen 31.12*	708	1 023

*Klassifisert under "Andre avsetninger for forpliktelser" i balansen

Leieforpliktelse - forfallsanalyse forfall - udiskontert

Beløp i 1000 kr	2022	2021
0 - 1 år	0	15
1 - 5 år	596	921
5 år og senere	0	0
Total udiskontert leieforpliktelse 31.12	596	936

Beløp i resultatregnskapet

Beløp i 1000 kr	2022	2021
Rente på leieforpliktelsen	21	28
Variabel leie ikke i måling av leieforpliktelse	364	79
Avskrivninger	392	187
Sum	777	294

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

This documents contains 24 pages before this page
Dokumentet inneholder 24 sider før denne siden

Tämä asiakirja sisältää 24 sivua ennen tätä sivua
Dette dokument indeholder 24 sider før denne side

Detta dokument innehåller 24 sidor före denna sida

TOM FLATTUM

0ba547d1-6302-4398-a69c-eed368dec8d4 - 2023-04-21 13:57:49 UTC +03:00
BankID - aee2952d-8650-4cca-abba-514bb7aae537 - NO

Eskil Lunde Jensen

2a5fc82a-64f1-4304-b48e-ce34b0a4186c - 2023-04-21 14:18:08 UTC +03:00
BankID - 7cddefe5-dbd4-40ed-8223-5ad5d2d4bcca - NO

Astri England Garshol

b83dd243-b79e-4819-a5c3-f804ebc406e6 - 2023-04-21 16:58:56 UTC +03:00
BankID - f7819cf9-d624-4785-80ca-57b3c9e1f5e6 - NO

Bente Nordli

0a8646a2-eeef-4a62-acb0-32ddce5dd8aa - 2023-04-21 17:24:19 UTC +03:00
BankID - 12d24a19-39df-4cbe-9e80-dba505e8c54f - NO

authority to sign
representative
custodial

asemavaltuutus
nimenkirjoitusoikeus
huoltaja/edunvalvoja

ställningsfullmakt
firmapreteringsrätt
förvaltare

autoritet til å signere
representant
foresatte/verge

myndighed til at underskrive
repræsentant
frihedsberovende

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
<https://sign.visma.net/nb/document-check/08beb93c-e55a-4088-bfdf-3b3b6ca4092c>

visma sign
www.vismasign.com



Building a better
working world

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 Glomma Kraftproduksjon AS

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Glomma Kraftproduksjon AS som består av balanse per 31. desember 2022, resultatregnskap, 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 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 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, 27. april 2023
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Andreas Lie
statsautorisert revisor

Uavhengig revisors beretning - Glomma Kraftproduksjon AS 2022

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penneo document key: UVQX1-NFE56-Y850M-666SP-7B4IC-7DZ3W



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 DokumentInøkkel: UVQX1-NFE56-Y85OM-66ISP-7B4IO-7D23W

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>