



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 882 973 972
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: Å ENERGI VANNKRAFT AS
Forretningsadresse: Kjøita 18
4630 KRISTIANSAND S

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2023 - 31.12.2023

Konsern

Morselskap i konsern: Nei

Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet: Nei
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet: Regnskapslovens alminnelige regler

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Tor Øyvind Nordgarden
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 29.05.2024

Grunnlag for avgivelse

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

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

Brønnøysundregistrene, 13.07.2025



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Energisalg		8 380 468 079	7 341 610 566
Andre driftsinntekter		122 451 757	77 453 216
Sum inntekter		8 502 919 836	7 419 063 782
Kostnader			
Energikjøp		1 015 887 881	1 002 010 446
Overføringskostnad		21 368 422	-222 727 524
Lønnskostnad		281 228 804	183 917 171
Omstillingskostnader		2 505 340	-547 417
Egne investeringsarbeider		-41 957 708	-30 478 719
Avskrivning		373 242 400	288 132 895
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler		21 076	2 505 784
Eiendomsskatt, konsesjonsavgifter og høyprisbidrag		509 099 549	460 831 762
Andre driftskostnader		736 079 524	503 330 107
Sum kostnader		2 897 475 288	2 186 974 505
Driftsresultat		5 605 444 548	5 232 089 278
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt fra investering i tilknyttet selskap		-6 587 795	
Annen renteinntekt		231 975 962	63 603 502
Agio		225 646 511	224 437 656
Andre finansinntekter		3 269 061	205 631
Sum finansinntekter		454 303 739	288 246 789
Annen rentekostnad		254 856 529	175 397 932
Disagio		257 429 108	239 455 235
Andre finanskostnader		8 634 949	8 565 472
Sum finanskostnader		520 920 587	423 418 639
Netto finans		-66 616 847	-135 171 850
Ordinært resultat før skattekostnad		5 538 827 701	5 096 917 428
Overskuddsskatt		1 269 545 376	1 182 155 330



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Grunnrenteskatt, betalbar		2 728 886 007	2 824 555 408
Grunnrenteskatt, endring utsatt		296 386 711	184 130 151
Ordinært resultat etter skattekostnad		1 244 009 607	906 076 539
Årsresultat		1 244 009 607	906 076 539
Årsresultat etter minoritetsinteresser		1 244 009 607	906 076 539
Totalresultat		1 244 009 607	906 076 539
Overføringer og disponeringer			
Overført til annen egenkapital		1 244 009 607	906 076 539
Sum overføringer og disponeringer		1 244 009 607	906 076 539



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel		188 708 977	248 555 332
Sum immaterielle eiendeler		188 708 977	248 555 332
Varige driftsmidler			
Vassdragsrettigheter og andre rettigheter		2 055 799 494	213 757 485
Egne reguleringsanlegg og kraftverk		7 093 032 867	5 058 307 328
Andel felleskontrollert reguleringsanlegg og kraftverk		3 359 851 892	2 922 525 779
Andre varige driftsmidler		459 069 104	517 721 632
Sum varige driftsmidler		12 967 753 357	8 712 312 223
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap		58 525 662	
Lån til tilknyttet selskap og felles kontrollert virksomhet		14 859 785	
Andre langsiktige fordringer		150 639 136	143 338 319
Pensjonsmidler		96 664 000	58 198 000
Sum finansielle anleggsmidler		320 688 583	201 536 319
Sum anleggsmidler		13 477 150 917	9 162 403 874
Omløpsmidler			
Varer			
Sum varer		623 029 155	142 884 821
Fordringer			
Kundefordringer		331 276 815	141 171 115
Andre kortsiktige fordringer		1 908 662 021	3 565 180 006
Andel omløpsmidler FKV		199 376 109	307 994 291
Konsernfordringer		4 789 113 244	814 690 021
Sum fordringer		7 228 428 189	4 829 035 433
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, annet		291 186 436	511 006 713
Bankinnskudd konsernkontosystem		185 377 479	



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		476 563 915	511 006 713
Sum omløpsmidler		8 328 021 259	5 482 926 968
SUM EIENDELER		21 805 172 177	14 645 330 842

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital

Innskutt egenkapital

Aksjekapital	1 000 000 000	1 000 000 000
Overkurs	3 143 213 292	
Annen innskutt egenkapital	709 001 437	709 001 437
Sum innskutt egenkapital	4 852 214 729	1 709 001 437

Opptjent egenkapital

Annen egenkapital	962 493 630	1 614 451 274
Udisponert resultat		
Sum opptjent egenkapital	962 493 630	1 614 451 274

Sum egenkapital

5 814 708 359 **3 323 452 711**

Gjeld

Langsiktig gjeld

Pensjonsforpliktelser	10 213 580	42 925 279
Utsatt skatt	3 147 061 401	1 623 790 536
Andre avsetninger for forpliktelser	19 746 428	7 809 000
Sum avsetninger for forpliktelser	3 177 021 409	1 674 524 815

Annen langsiktig gjeld

Langsiktig konserngjeld	4 386 041 027	4 430 124 360
Øvrig langsiktig gjeld	10 327 500	24 057 500
Sum annen langsiktig gjeld	4 396 368 527	4 454 181 859

Sum langsiktig gjeld

7 573 389 935 **6 128 706 674**

Kortsiktig gjeld

Leverandørgjeld	455 073 860	423 783 927
-----------------	-------------	-------------



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Betalbar skatt		3 423 074 233	3 302 172 712
Skyldige offentlige avgifter		101 920 910	287 812 362
Kortsiktig konserngjeld		4 004 271 546	717 496 857
Andel kortsiktig gjeld FKV		184 895 264	268 931 842
Annen kortsiktig gjeld		247 838 069	192 973 758
Sum kortsiktig gjeld		8 417 073 882	5 193 171 458
Sum gjeld		15 990 463 818	11 321 878 132
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		21 805 172 177	14 645 330 842



Admincontrol

List of Signatures Page 1/1

ÅEVK - Årsregnskap 2023.pdf

Name	Method	Signed at
Gaudestad, Anders	BANKID_MOBILE	2024-04-03 20:17 GMT+02
Thorsland, Roger	BANKID	2024-04-03 09:17 GMT+02
Røiland, Kjell Åge	BANKID_MOBILE	2024-04-03 08:28 GMT+02
Levy, Håkon	BANKID	2024-04-02 18:21 GMT+02
Gulowsen, Pernille Kring	BANKID	2024-04-02 15:23 GMT+02
Eldor, Jan Erik	BANKID_MOBILE	2024-04-08 07:26 GMT+02
Syvertsen, Steffen	BANKID_MOBILE	2024-04-05 10:37 GMT+02
Jansen, Mikael Skoglund	BANKID	2024-04-04 08:38 GMT+02



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

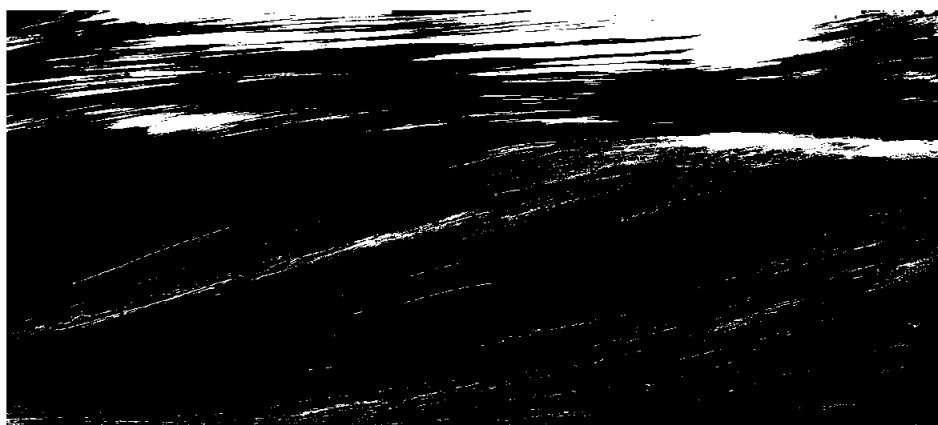
External reference: 7803720DE333415E96430015D2AE93B2



Årsregnskap

2023

Å Energi Vannkraft AS



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
7803720DE333415E96430015D2AE93B2

Å Energi Vannkraft AS

Årsberetning for regnskapsåret 2023

Å Energi Vannkraft sin virksomhet

Å Energi Vannkraft AS (ÅE Vannkraft) inngår i Å Energi-konsernet. Selskapets hovedkontor er i Kristiansand. Selskapet har salgskontor/filial i Zürich, Stockholm og i Berlin.

ÅE Vannkraft driver virksomhet innen produksjon og omsetning av elektrisk kraft samt operatørvirksomhet. Selskapets energiinntekter kommer fra salg av egen produksjon i spotmarkedet, kraftkontrakter med industrien, salg av konsesjonskraft og finansiell handel. Forvaltning av fysisk og finansiell kraftportefølje utføres av Å Energi Fornybar Forvaltning AS på vegne av selskapet.

Selskapet deltar i andre virksomheter med liknende formål. Selskapet er ikke et morselskap i forhold til felleskontrollerte virksomheter som selskapet har eierandeler i.

Selskapet er en av landets største vannkraftprodusenter og eier direkte og gjennom felleskontrollert virksomhet 73 vannkraftverk. De fleste av disse ligger i Agder og Buskerud, men selskapet eier også enkelte anlegg i Rogaland og Telemark.

ÅE Vannkraft driver en omfattende operatørvirksomhet og er gjennom operatøravtaler ansvarlig for drift, vedlikehold og rehabilitering av egne, deleide anlegg og tilknyttede selskaper. Selskapet utfører liknende oppgaver også for andre frittstående anleggseiere.

Viktige hendelser i 2023

Agder Energi Vannkraft AS og Glitre Energi Produksjon AS fusjonerte den 31. mai 2023 og ble til Å Energi Vannkraft AS. Agder Energi Vannkraft AS var overtakende selskap. Arbeidet med å organisere og integrere de to selskapene har pågått for fullt gjennom hele året. Den nye ledelsen har utarbeidet en ny strategi for selskapet og organisasjonen er godt i gang med å samkjøre prosesser og realisere fusjonsgevinster.

Fennefoss kraftverk ble satt i drift i juni og ble offisielt åpnet av olje- og energiministeren den 19. august. Fennefoss er et elvekraftverk og utnytter et fall i Otra i Evje og Hornnes kommune. Kraftverket vil gi økt fornybar kraftproduksjon på 60 GWh.

Konsernstyret tok i sitt møte i juni en endelig investeringsbeslutning om å bygge Frøytlandsfoss kraftverk i Kvinesdal kommune. Kraftverket vil utnytte et fall på 16 meter i Fedavassdraget og vil produsere om lag 10 GWh ny fornybar vannkraft. Planlagt idriftsettelse er i løpet av fjerde kvartal i 2025.

I november ble et nytt aggregat på Høgefoss kraftstasjon satt i drift. Aggregatet vil gi en årsproduksjon på om lag 21 GWh. Aggregatet erstatter et gammelt aggregat fra 1936 som ble tatt ut av drift på grunn av dårlig teknisk tilstand.

Godfarfoss kraftverk som ligger ved Dagali i Buskerud er under bygging. Å Energi vannkraft AS eier 33,3 % av dette kraftverket som vil få en årlig forventet produksjon på 40 GWh. Kraftverket forventes å være klar til drift høsten 2024.



Å Energi Vannkraft AS

Konsernstyret har i løpet av året også tatt endelig investeringsbeslutning for flere rehabiliteringsprosjekter. Det skal foretas utskifting av kontrollanleggene på kraftstasjonene Holen og Nomeland, og tre aggregater skal rehabiliteres på Iveland I. Prosjektene blir gjennomført i perioden 2024-2027. I tillegg har konsernstyret tatt prinsipiell investeringsbeslutning om rehabilitering av dam Juvatn i Åseral kommune og dam Nesper i Sirdal kommune. Prosjektene legges frem for endelig investeringsbeslutning i første tertial 2024.

Ekstremværet Hans medførte voldsomme nedbørsmengder og svært høy vannføring, spesielt i Drammensvassdraget. Beredskapsorganisasjonen håndterte situasjonen på en god måte og samarbeidet godt med andre kraftprodusenter, reguleringsforeninger og myndigheter om å gjøre tiltak for å dempe flomtoppene og sikre eiendeler. Hendelsen medførte ingen store materielle skader på selskapets anlegg, men har gitt ytterligere økt bevissthet rundt viktigheten av anleggskomponenter i vannveiene.

Regjeringen avvirket ordningen med høyprisavgift med virkning fra 1. oktober 2023. Dette bedrer selskapets investeringssevne og vil gjøre det mulig å oppnå lønnsomhet i effektinstallasjoner. Selskapet har derfor økt innsatsen i arbeidet med å se på muligheter innenfor effekt og pumpekraft.

Å Energi har ambisjoner om å øke produksjonen av ren og fornybar energi. Det pågår derfor et systematisk arbeid med å vurdere potensielle utbyggingsmuligheter og oppgradering av eksisterende anlegg. Det jobbes blant annet videre med å utarbeide konsesjonssøknad for et nytt Syrtveit kraftverk i Evje og Hornes kommune. Konsesjonssøknad planlegges oversendt NVE i første halvår 2024. Potensialet for Syrtveit kraftverk vil være i størrelsesorden 100 GWh ny fornybar energi dersom det realiseres.

Selskapet har også vært sentralt i utarbeidelse av melding om et nytt Randselva kraftverk. Viul Kraft AS, som er konsesjonssøker, eies av Ringrikkraft og Hadeland Kraftproduksjon AS. ÅE Vannkraft har en eierandel på 49 % i Hadeland Kraftproduksjon AS. Kraftverket skal utnytte fallet mellom Randsfjorden og Tyrifjorden. Eksisterende kraftverk i Randselva er av eldre dato og har et betydelig behov for oppgradering. Et nytt kraftverk gir økt regulerbar kraft, og reduserer behovet for investering i eksisterende kraftverk. Det nye Randselva kraftverk vil produsere 217 GWh, og samlet vil prosjektet gi en merproduksjon på ca. 120 GWh. ÅE Vannkraft sin andel vil utgjøre ca. 30 GWh.

Økonomiske resultater og energiomsetning

I 2023 oppnådde selskapet driftsinntekter på 8 503 mill. kr, en økning fra 7 419 mill. kr året før, og en netto energiomsetning på 7 365 mill. kr, opp fra 6 340 mill. kr. Gjennomsnittlig spotpris i NO1 og NO2, der selskapet har sin kraftproduksjon, ble henholdsvis 76 øre/kWh (194 øre/kWh), og 90,6 øre/kWh (212 øre/kWh). Det er mer enn en halvering sammenlignet med prisene i 2022, men likevel omtrent dobbelt så høyt som den historiske kraftprisen (2004-2019) i disse områdene på i gjennomsnitt like under 40 øre/kWh (realpris 2023).

NO2 hadde gjennom 2023 en ressursituasjon som bidro til perioder med lavere magasin-fylling enn normalt. NO1 hadde derimot en ressursituasjon som med ekstremværet Hans på sensommeren 2023 bidro til at NO1 fikk fulle vannmagasiner og mye uregulerbar vannkraftproduksjon. Det bidro til at kraftprisen i NO2 i større grad fulgte utviklingen i den

2



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
7803720DE333415E96430015D2AE93B2

Å Energi Vannkraft AS

tyske kraftprisen, mens kraftprisen i NO1 i lengre perioder var helt frakoblet den tyske kraftprisen og i gjennomsnitt endte lavere enn kraftprisen i NO2. NO1 hadde flere tilfeller der kraftprisen ble negativ, og i september 2023 ble gjennomsnittsprisen 1 EUR/MWh, mens gjennomsnittsprisen i NO2 i samme periode ble 50 EUR/MWh, også det langt under tysk kraftpris i september 2023 som ble 101 EUR/MWh.

De oppnådde kraftprisene var lavere enn spotprisene, delvis på grunn av konsesjonskraft solgt til myndighetsbestemte priser og negative bidrag fra sikringsaktiviteter i kraft og valuta. Resultatet fra sikringsaktiviteter og mindreverdien av sikringsavtalene har forbedret seg betydelig sammenlignet med fjoråret, og summen av øvrige markedsoperasjoner har i sum også gitt høyere bidrag enn i fjor.

Netto kraftproduksjon i 2023 utgjorde 10,8 TWh, en betydelig økning fra 6,0 TWh året før. Magasinbeholdningen har økt fra 3,6 TWh ved inngangen til året til 4,3 TWh ved utgangen av året. Mer nedbør enn normalt i høst gjør at magasinbeholdningen ved utgangen av året er over normalen.

Driftsresultatet i 2023 var 5 605 mill. kr, opp fra 5 232 mill. kr i fjor, mens resultatet før skatt endte på 5 539 mill. kr, opp fra 5 097 mill. kr. Økningen i driftsresultat og resultat før skatt skyldes økt kraftproduksjon som følge av bedret hydrologi og som følge av den gjennomførte fusjonen, samt bedre resultat fra sikringsporteføljen.

Årets skattekostnad var 4 295 mill. kr (4 191 mill. kr), med en effektiv skattesats på 78 % (82 %). Skattekostnaden består av overskuddsskatt på 1 270 mill. Kr (1 181 mill. kr) og grunnrenteskatt på 3 025 mill. Kr (3 010 mill. Kr).

Resultatet etter skatt ble 1 244 mill. kr, opp fra 906 mill. kr året før. Styret anser resultatet for 2023 som godt.

Fortsatt drift

Årsoppgjøret er avlagt under forutsetning om fortsatt drift. Selskapet har etter styrets oppfatning et solid fundament for videre drift og utvikling.

Arbeidsmiljø og personalet (HMS)

ÅE Vannkraft hadde ved utgangen av 2023 i alt 240 ansatte (160). Det ble utført i alt 236 årsverk (158).

Sykefraværet har vært jevnt lavt gjennom hele 2023, med unntak av en topp i september. (I september var det en nasjonal økning på covid-19 sykdomstilfeller som kan ha hatt innvirkning). Fraværet totalt (12 måneder rullerende) blant egne ansatte var 3,35 %, og korttidsfraværet var på 1,06 %.

Arbeidsgiver jobber systematisk med å følge opp sykemeldte arbeidstakere. Gradert sykemelding brukes i utstrakt grad og erfaring viser at tilrettelegging av oppgaver til arbeids-evnen gjør at arbeidstakeren kommer raskere tilbake i fullt arbeid. Bruk av helseforsikring bidrar også i noen tilfeller til raskere utredning og behandling.

Selskapet har høyt fokus på HMS, og har en nullvisjon på ulykker. Likevel hadde vi en H1-skade (skade med fravær) på egen ansatt i 2023. H1-verdien = 7,76.

3



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
7803720DE333415E96430015D2AE93B2

Å Energi Vannkraft AS

Rapportering av uønskede hendelser (RUH) og forbedringsforslag er viktig for å forebygge skader og oppnå læringseffekter. Ved alle registrerte nestenulykker, og skader der det potensielt kunne gått galt (HIPO) gjennomgås det en rotårsaksanalyse for å se på forbedringspunkter. Et annet viktig verktøy er sikker jobbanalyser (SJA). Dette innebærer at det skal gjennomføres en risikoanalyse i forkant av spesifikke arbeidsoperasjoner hvor det kan oppstå farlige situasjoner. Det jobbes med å få opp et felles SJA verktøy.

Det stilles strenge HMS-krav til entreprenører og leverandører, og arbeidene på anlegg følges tett opp. I tillegg er det et sterkt fokus på hvordan entreprenørene selv følger opp HMS på anleggene, og vi stiller blant annet krav til granskinger og rapportering etter hendelser og uønskede forhold. Blant innleide og leverandører har det vært to skader, hvorav én medførte fravær. Begge skadene var kuttskader.

Pulsmålinger (spørreundersøkelser) viser økende trend på trivsel blant den ansatte. Ledelsen ønsker å bruke tilbakemeldinger fra organisasjonen aktivt inn i integrasjonsarbeidet og forbedringsarbeidet slik at den positive trenden fortsetter.

Nytt av året er at det er etablert et HMS-team med 6 ansatte. Teamet består av en teamleder, HMS-ressurser i Agder og Buskerud, samt ansatte med spesielt fokus på rollene som KU (koordinator utførende) og KP (koordinator prosjekterende).

Det arbeides systematisk med HMS og selskapet har de siste årene gjennomført flere tiltak for å forbedre og modernisere arbeidsprosessene. I 2023 startet arbeidet med å beskrive nye hovedprosesser og støtteprosesser.

Selskapet støtter prinsippene i ILO-konvensjonen og aksepterer ikke sosial dumping.

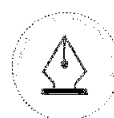
Selskapet er en IA-bedrift og har som mål å være en arbeidsplass preget av mangfold, hvor det er full likestilling mellom kjønnene og plass til ansatte med ulik bakgrunn. Selskapet drives i henhold til konsernets etiske retningslinjer og aksepterer ingen form for diskriminering eller mobbing. Av selskapets ansatte var 10 % kvinner (8 % i 2022). To av selskapets seksjoner ble ledet av kvinner. I forbindelse med rekruttering av nye medarbeidere blir det lagt vekt på å ansette kvalifiserte kvinner og lærlingeplasser blir tilrettelagt for kvinner.

Å Energi har utarbeidet en egen «Supplier code of conduct», og jobber systematisk med aktsomhetsvurderinger i verdikjeden. Åpenhetsloven skal fremme virksomhetens respekt for grunnleggende menneskerettigheter og anstendige forhold i forbindelse med produksjon av varer og levering av tjeneste. Å Energi publiserte en redegjørelse på aenergi.no i tråd med kravene i Åpenhetsloven.

Miljørapportering

Bygging og drift av reguleringsanlegg og kraftstasjoner er inngrep i vassdragene, og slike inngrep krever tillatelse fra myndighetene. Selskapet driver sin virksomhet i henhold til offentlige konsesjoner og et omfattende lovverk. Ved utbygging og drift av nye anlegg skal hensynet til natur- og kulturmiljøet være en prioritert oppgave og utbyggingene skal ikke påføre miljøet belastninger utover akseptable og gitte rammer. I anleggsfasen skal

4



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
7803720DE333415E96430015D2AE93B2

Å Energi Vannkraft AS

arealinngrep gjøres så skånsomt som mulig. Utslipp til luft, grunn og vann skal i den grad det er mulig renses og kontrolleres med tanke på minst mulig miljøbelastning.

For driftsfasen gis det som hovedregel detaljerte manøvreringsreglement som gir rammer for disponering av magasiner og fastsetter hvor mye vann som eventuelt skal slippes forbi kraftstasjonen som minstevannføring. Driftssentralen har registrert ett mindre avvik på manøvreringsreglement i 2023. I tillegg er det noen avvik fra interne rutiner som i noen grad skyldes at fusjonen av de to selskapene har medført at flere medarbeidere har fått nye arbeidsoppgaver.

Regulering av vassdrag kan påvirke livsgrunnlaget for fisk. For å kompensere for dette har selskapet iverksatt pålagte og frivillige tiltak i flere vassdrag de siste årene. I dialog med Statsforvalter i Agder er det utført tiltak for å bedre forholdene for naturlig rekruttering av aure i Mandalsvassdraget, Finsåvassdraget og i Otravassdraget. ÅE Vannkraft organiserer fortsatt utsetting av aure de samme vassdragene, men antallet er synkende.

I vassdragene på Agder har det vokst fram mye krypsiv. Årsakene til framveksten er sammensatte. Selskapet deltar i Krypsiv på Sørlandet, et arbeid prosjekt som ledes av Agder Fylkeskommune. I 2023 ble det fjernet krypsiv i regi av ÅE Vannkraft i Manflåvatnet i Mandalsvassdraget.

Selskapet har etablert ordninger for behandling av avfall og miljøfarlige stoffer. I 2023 er det anslått et utslipp av 2,6 kg SF6 gass, og det arbeides med å få plass bedre rutiner knytta til håndtering og rapportering av SF6 gass.

Det er registrert noen hendelser hvor lekkasje av olje har resultert i forurensing uten store negative konsekvenser. Arbeidet med å redusere risiko for utslipp fra våre anlegg må vektlegges, og det vil bli arbeidet videre med å tydeliggjøre ansvaret for dette i organisasjonen.

Forskning og utvikling

Selskapet deltar i HYDROCEN, et fellesfinansiert forskningscenter, sammen med NTNU, andre forskningsinstitusjoner, bransjeorganisasjonen Fornybar Norge og andre energi- og industriselskaper. HYDROCEN får betydelige bidrag fra Norsk Forskningsråd.

Selskapet driver primært FoU i samarbeid med forskningsinstitusjoner, og innenfor miljøområdet har hovedsatsingen de siste årene vært utvandrede laksesmolt forbi elvekraftverk, og tiltak for å øke lakseproduksjon i vassdragene.

Selskapet har arbeidet med flere interne FoU prosjekter, digitaliseringsprosjekter og utviklingsprosjekter. Systemet for monitorering av kraftverk for å øke oppetiden og effektivisere arbeidsprosesser har fått navn aiKnow. Dette systemet består nå av sammenslåtte komplementære systemer fra Agder Energi Vannkraft og Glitre Energi Produksjon. Videre er det arbeidet med utvikling av sensorikk, samt utvikling av digitale tvillinger for overvåkning av feiltilstander på hovedkomponenter. En del av aktiviteten har mottatt støtte via SmartKraft/Enova-programmer.



Å Energi Vannkraft AS

Kostnader, investeringer og kapitalforhold

De samlede driftskostnader eksklusive kraftkjøp utgjorde 1 882 mill. kr (1 185 mill. kr), en økning på hele 697 mill. kr. De største endringene er knyttet til økte innmatingskostnader og kostnader knyttet til virksomheten i tidligere Glitre Energi Produksjon AS.

Netto finanskostnader utgjorde 67 mill. kr (135 mill. kr). Renter på langsiktig lån i morselskapet var 127 mill. kr (113 mill. kr) og netto agio utgjorde 32 mill. kr (15 mill. kr). Rentekostnaden knyttet til finansiering av pågående investeringsprosjekter balanseføres og inngår i investeringsens tilvirkningskostnad. Aktiverte rentekostnader utgjorde -18 mill. kr (-7 mill. kr). Morselskapet ivaretar selskapets finansiering.

Selskapet hadde en kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter på 2 985 mill. kr (643 mill. kr). Kontantstrømmen fra kraftforvaltningen og futureskontrakter er betydelig bedre enn i fjor.

Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter ble -568 mill. kr (-394 mill. kr). Den største enkeltinvesteringen er et nødstrømsanlegg til det nye sykehuset i Drammen. Øvrige investeringer er et nytt Fennefoss kraftverk, et nytt aggregat på Høgefoss, samt rehabilitering av reguleringsanlegg og kraftstasjoner.

Samlet kontantstrøm fra finansieringsaktivitetene utgjorde -2 452 mill. kr (-224 mill. kr). Selskapet har langsiktig finansiering fra morselskapet og inngår i konsernets konsernkontosystem. Innestående på konsernkontosystemet er klassifisert som en fordring i regnskapet og økningen i denne fordringen rapporteres derfor som en endring i finansieringen på -1 767 mill. kr. Selskapet har redusert langsiktige lån med 44 mill. kr og har betalt 641 mill. kr i konsernbidrag til morselskapet.

Ved utgangen av året var selskapets likviditetsbeholdning på 477 mill. kr (511 mill. kr). I tillegg kommer innestående på konsernkontosystemet med 2 577 mill. kr. Styret anser selskapets likviditetssituasjon som god.

Selskapets totalkapital utgjorde 21 805 mill. kr (14 645 mill. kr) og egenkapitalen var 5 815 mill. kr (3 323 mill. kr). Egenkapitalandelen (bokført) ved utgangen av året utgjør 26,7 % (22,7 %).

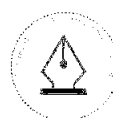
Internkontroll og risikostyring

Det pågår et arbeid i selskapet med å samordne internkontrollsystemene for de to fusjonerte selskapene til ett nytt felles system. Styret anser at selskapet har god internkontroll og den økonomiske styringen skjer i nært samarbeid med konsernets økonomifunksjon. Selskapet benytter konsernets etablerte system for risikostyring. Å Energi-konsernet har egen konsernrevisjon som hvert år gjennomfører revisjon av utvalgte områder i selskapet.

Markedsutviklingen og utsiktene framover

Gjennomsnittprisene i NO1 og NO2 for januar 2024 ble henholdsvis 92 øre/kWh (81 EUR/MWh) og 86 øre/kWh (76 EUR/MWh), omtrent likt som den tyske kraftprisen som ble 77 EUR/MWh. Terminmarkedet for kraft indikerer en kraftpris i NO1 og NO2 for 2025, 2026 og 2027 på henholdsvis omkring 50 EUR/MWh og 55 EUR/MWh. Med dagens valutakurs (11,3 NOK for 1 EUR) indikerer det kraftpriser i NO1 og NO2 på henholdsvis omkring 57 øre/kWh og

6



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
7803720DE333415E96430015D2AE93B2



Å Energi Vannkraft AS

62 øre/kWh, lavere enn markedsprisene indikerte ved starten av 2023, men fortsatt om lag femti prosent høyere enn historisk prisnivå (2004-2019).

EU har ambisjoner om å bli klimanøytralt innen 2050, å ha en økonomi med netto null utslipp av klimagasser. Det vil innebære en stor omstilling av det europeiske kraftsystemet og store endringer i kraftmarkedet i årene framover. I energiomstillingen forventes det at kull vil bli faset ut allerede tidlig på 2030-tallet. Gass vil fortsatt være en viktig fleksibel kraftkilde i flere år, men forventes redusert etter hvert. Det ventes da at ulike typer fleksibilitet, hovedsakelig på forbrukssiden, vil tas i bruk for å erstatte den fleksible gassproduksjonen. Kraftproduksjonen fra sol- og vindkraft forventes å øke betydelig både her i Norden, på kontinentet og i Storbritannia. Spesielt havvind er forventet å spille en stor rolle framover. Ambisjonen er at Europa skal ha 100 GW (om lag 450 TWh) havvind innen 2030, tre ganger så mye som hele Norges kraftproduksjon. Og innen 2050 er målet å øke havvindproduksjonen i Europa til 450 GW (om lag 2 000 TWh). Den norske regjeringen har fremmet en ambisjon om å tildele områder til 30 GW (om lag 135 TWh) havvind utenfor norskekysten innen 2040, altså om lag like mye som vannkraften produserer i Norge i dag.

Kraftforbruket i Norden forventes å øke fram mot 2030, som følge av økt etterspørsel fra elektrifisering i transportsektoren, kraft fra land til olje- og gassinstallasjoner, og ny kraftintensiv industri som for eksempel datasentre, batterifabriker og hydrogenproduksjon. Fram mot 2030 ventes det at forbruket øker raskere enn produksjonen, slik at kraftbalansen blir strammere, og med det forventes det at kraftprisene i Sør-Norge vil ligge nær kraftprisene på kontinentet og i Storbritannia. Etter 2030 kan kraftproduksjon fra havvind koblet til Sør-Norge bidra til en styrket kraftbalanse og dermed forventning om at kraftprisene i Sør-Norge legger seg noe lenger under kraftprisene på kontinentet og i Storbritannia.

Med overgangen fra et fossilt til et mer fornybart kraftsystem blir det mer ikke-regulerbar kraftproduksjon som vind- og solkraft. Det forventes å gi flere lavpristimer og dermed større prissvingninger enn det har vært historisk. Det vil gi utfordringer med tanke på å optimalisere produksjon og forbruk, men det gir også muligheter til å ta ut høyere prisgevinster for den regulerbare produksjonen.

Konsernet har etablert risikostراتيجier for å styre risikoen knyttet til kraftpris og valuta. Det er Å Energi Fornybar Forvaltning som håndterer markedsusikkerheten på selskapets vegne.

Selskapet er solid, med en betydelig bokført og reell egenkapital. I de kommende årene vil vi ha et høyt investeringsnivå i eksisterende anleggsmasse, drevet av krav i dampsikkerhetsforskriften og behovet for rehabilitering av kraftstasjoner.

Gjennom porteføljestyling sikrer vi at investeringsnivået kontinuerlig tilpasses konsernets finansielle rammer. Kontantstrømskatten på vannkraftinvesteringer tilfører likviditet på kort sikt, og det er en positivt at regjeringen har fjernet høyprisbidraget. Det samlede skattetrykket er høyt, noe som kan begrense vår evne til å foreta fremtidige investeringer. Selskapet vil fortsette å samarbeide med bransjen for å få en beskatning som støtter opp under arbeidet med å øke kraftproduksjonen.

Konsesjonsmyndighetene har lovhjemmel til å endre gjeldende konsesjonsvilkår, bl.a. vilkår om minstevannføring og magasinrestriksjoner. Vannregionmyndigheten på Agder og i Viken,

7



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
7803720DE333415E96430015D2AE93B2



Å Energi Vannkraft AS

har revidert regional plan for vannforvaltning med utgangspunkt i vannforskriften. Denne planen ble godkjent av Klima og Miljødepartementet høsten 2022. Noen av de miljømål som ble fastsatt kan få konsekvenser for framtidige beslutninger om minstevannføringer og magasinrestriksjoner.

I dag virker det sannsynlig at vilkårene i flere konsesjoner vil bli strammet inn slik at produksjonsevnen blir noe redusert. NVE har per nå fattet vedtak om at vilkårene for regulering i Finsåvassdraget, Finndølavassdraget, Uldalsvassdraget og Otra skal revideres. De fire sakene er i litt ulike faser, men krever mye oppmerksomhet fra organisasjonen. Mykstufoss kraftverk fikk nye vilkår i 2023, og det arbeides med å implementere nye krav. Det er grunn til å tro at myndighetene vil starte tilsvarende prosesser for å endre vilkårene på Bjelland og Rygene kraftverk i løpet av 2024.

Forsikring for styrets medlemmer og daglig leder

Selskapet har styreansvarsforsikring som dekker ansvarsbetingende handlinger eller unnlatelser forårsaket av ledelsen og styret som medfører økonomisk tap for skadelidte. Forsikringen dekker ikke skade på personer eller eiendeler.

Årsresultat og disponeringer

Styret foreslår overfor generalforsamlingen at årsresultatet i Å Energi Vannkraft AS disponeres som følger:

Foreslått utbytte	
Overført til annen egenkapital	Kr 1 244 mill. kr
Sum disponert	Kr 1 244 mill. kr

Kristiansand 6. mars 2024.

Steffen Syvertsen Styreleder	Pernille Kring Gulowsen	Anders Gaudestad	Håkon Levy
Roger Thorsland	Kjell Åge Røiland	Mikael Skoglund Jansen	Jan Erik Eldor Adm. dir.





Resultat

A Energi Vannkraft AS

(Beløp i hele tusen)

	Note	2023	2022
Driftsinntekter			
Energisalg	1,2,3,4	8 380 468	7 341 611
Annen driftsinntekt	3,4	122 452	77 453
Sum driftsinntekt		8 502 920	7 419 064
Driftskostnader			
Energikjøp	1,2,3,4	1 015 888	1 002 010
Overføringskostnad	3,4	21 368	-222 728
Lønnskostnad	5,6	283 734	183 370
Egne investeringsarbeider		-41 958	-30 479
Avskrivning og nedskrivning	7,4	373 263	290 639
Eiendomsskatt, konsesjonsavgifter og høyprisbidrag	8,4	509 100	460 832
Annen driftskostnad	9,4	736 080	503 330
Sum driftskostnad		2 897 475	2 186 975
Driftsresultat		5 605 445	5 232 089
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt fra investering i tilknyttet selskap	4	-6 588	0
Agio		225 647	224 438
Andre renteinntekter		235 245	63 809
Disagio		257 429	239 455
Andre rentekostnader		273 341	182 028
Aktiverte rentekostnader		-18 484	-6 630
Andre finanskostnader		8 635	8 565
Netto finansinntekt/kostnader		-66 617	-135 172
Resultat før skattekostnad		5 538 828	5 096 917
Overskuddsskatt	10	1 269 545	1 180 909
Grunnrenteskatt	10	3 025 273	3 009 932
Skattekostnad på resultat		4 294 818	4 190 841
Resultat		1 244 010	906 077
Disponering av resultat:			
Overført til annen egenkapital		1 244 010	906 077
Sum disponeringer		1 244 010	906 077
Andre opplysninger:			
Avgitt konsernbidrag (etter skatt)		-3 081 000	-500 000
Mottatt konsernbidrag uten skatteffekt		2 210 000	0



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

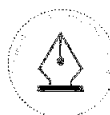
Document ID:
7803720DE333415E96430015D2AE93B2



Balanse A Energi Vannkraft AS

(Beløp i hele tusen)

	Note	31.12.2023	31.12.2022
EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	10	188 709	248 555
Sum immaterielle eiendeler		188 709	248 555
Varige driftsmidler			
Varige driftsmidler	7	9 607 901	5 789 786
Varige driftsmidler FKV	7,4	3 359 852	2 922 526
Sum varige driftsmidler		12 967 753	8 712 312
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap	4	58 526	0
Lån til tilknyttet selskap og FKV	4	14 860	0
Andre langsiktige fordringer		150 639	143 338
Pensjonsmidler	6	96 664	58 198
Sum finansielle anleggsmidler		320 689	201 536
Sum anleggsmidler		13 477 151	9 162 404
Omløpsmidler			
Lager			
Elsertifikater		623 029	142 885
Fordringer			
Kundefordringer		331 277	141 171
Kundefordringer konsern	3	2 600	4 968
Andre fordringer	11	1 908 662	3 565 180
Andre fordringer ÅE-konsern	3	2 210 000	0
Innskudd konsernkontoordning	3	2 576 514	809 722
Sum fordringer		7 029 052	4 521 041
Andel omløpsmidler FKV	4	199 376	307 994
Bankinnskudd, annet	12	476 564	511 007
Sum bankinnskudd		476 564	511 007
Sum omløpsmidler		8 328 021	5 482 927
Sum eiendeler		21 805 172	14 645 331



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
7803720DE333415E96430015D2AE93B2



Balanse

A Energi Vannkraft AS

(Beløp i hele tusen)

	Note	31.12.2023	31.12.2022
EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	13,14	1 000 000	1 000 000
Overkurs	14	3 143 213	
Annen innskutt egenkapital	14	709 001	709 001
Sum innskutt egenkapital		4 852 215	1 709 001
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	14	962 494	1 614 451
Sum opptjent egenkapital		962 494	1 614 451
Sum egenkapital		5 814 708	3 323 453
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	6	10 214	42 925
Utsatt skatt	10	3 147 061	1 623 791
Andre avsetninger for forpliktelser	15	19 746	7 809
Sum avsetning for forpliktelser		3 177 021	1 674 525
Annen langsiktig gjeld			
Langsiktig gjeld konsern	1,3,15	4 386 041	4 430 124
Øvrig langsiktig gjeld		10 328	24 058
Sum annen langsiktig gjeld		4 396 369	4 454 182
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		455 074	423 784
Leverandørgjeld konsern	3	47 390	71 042
Betalbar skatt	10	3 423 074	3 302 173
Skyldige offentlige avgifter		101 921	287 812
Kortsiktig gjeld konsern	3,11	3 956 882	646 455
Andel kortsiktig gjeld FKV	4	184 895	268 932
Annen kortsiktig gjeld	11	247 838	192 974
Sum kortsiktig gjeld		8 417 074	5 193 171
Sum gjeld		15 990 464	11 321 878
Sum gjeld og egenkapital		21 805 172	14 645 331

Kristiansand, 06. mars 2024

Steffen Syvertsen
Styreleder

Anders Gaudestad

Kjell Åge Røiland

Roger Thorsland

Pernille Kring Gulowsen

Håkon Levy

Mikael Skoglund Jansen

Jan Erik Eldor
Adm.dir.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
7803720DE333415E96430015D2AE93B2



Kontantstrømoppstilling ÆVK AS

(Beløp i 1.000 kr)

	2023	2022
Operasjonelle aktiviteter		
Resultat før skatt	5 538 828	5 096 917
Avskrivninger og nedskrivninger	373 263	290 639
Urealiserte verdiendringer fra energi-, valuta- og rentekontrakter	0	0
Resultatandel fra tilknyttede selskaper	-6 588	0
Betalte skatter	-4 539 572	-2 189 111
Endring netto driftskapital mv.	1 619 135	-2 555 520
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	2 985 066	642 925
Investeringsaktiviteter		
Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	-567 608	-392 560
Tilgang ved fusjon	0	0
Kjøp av virksomhet/finansielle investeringer	0	0
Netto endring i utlån	0	0
Salg av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	0	-1 610
Salg av virksomhet/finansielle investeringer	0	0
Kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter	-567 608	-394 170
Finansieringsaktiviteter		
Opptak av ny langsiktig gjeld	0	0
Nedbetaling av langsiktig gjeld	-44 083	-258 572
Netto endring kortsiktig gjeld	0	0
Netto endring i konsernkontosystem	-1 766 792	1 957 184
Innbetaling av egenkapital	0	0
Tilbakebetaling av egenkapital	0	0
Innbetaling av konsernbidrag	0	0
Utbetaling av konsernbidrag	-641 026	-1 923 077
Mottatt utbytte fra datterselskaper	0	0
Utbetaling av utbytte	0	0
Kontantstrøm benyttet til finansieringsaktiviteter	-2 451 901	-224 465
Netto endring i betalingsmidler	-34 443	24 290
Betalingsmidler ved årets begynnelse	511 007	486 717
Betalingsmidler ved årets utgang	476 564	511 007
Netto endring i betalingsmidler	-34 443	24 290



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
7803720DE333415E96430015D2AE93B2



Å Energi Vannkraft AS

Regnskapsprinsipper

Generell informasjon

Å Energi Vannkraft AS (ÅE Vannkraft) er et norsk aksjeselskap, stiftet og hjemmehørende i Norge. ÅE Vannkraft er eiet 100 % av Å Energi AS.

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk.

ÅE Vannkraft driver det meste av sin virksomhet i Norge. En stor del av inntektene gjøres opp i euro ved salg på kraftbørsen Nord Pool. Samtidig gjøres det meste av utgiftene opp i norske kroner (så som lønn, avgifter, andre driftsutgifter, ulike skatter, renter osv.). Utbytte og konsernbidrag betales også i norske kroner. Selskapet bruker norske kroner om funksjonell valuta hensett til at Norge er det primære økonomiske miljøet der selskapet driver sin virksomhet.

Periodiserings-, klassifiserings- og vurderingsprinsipper

Regnskapet bygger i samsvar med god regnskapsskikk på transaksjons-, opptjenings-, sammenstillings-, forsiktighets- og kongruensprinsippet. Ved usikkerhet anvendes beste estimat. Regnskapet utarbeides etter ensartede prinsipper og konsistente prinsipper anvendes over tid.

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter balansedagen, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig gjeld. Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, avskrives over økonomisk levetid og nedskrives til virkelig verdi ved observert verdifall. Som kontantstrømgenererende enhet regnes kraftanlegg som ligger i samme vassdrag.

Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet. Fordringer og gjeld i utenlandsk valuta verdsettes til balansedagens kurs.

Salgsinntekter

Inntektsføring ved salg av energi skjer på leveringstidspunktet. Tjenester inntektsføres i takt med utførelsen.

Energiiinntekter - sikringsbokføring

Som kraftprodusent selger selskapet elektrisk kraft i engrosmarkedet. Prisene på kraft varierer betydelig over tid. Engrosmarkedet for kraft er et euro-basert marked. Selskapet er således utsatt for en betydelig økonomisk risiko med hensyn på fremtidig pris på kraft og valutakurser. Selskapet styrer denne risikoen innenfor eksponeringsrammer satt i konsernets risikostrategi for å håndtere markedsrisiko knyttet til kraftpris, valuta og elsertifikatpris. Det benyttes ulike finansielle instrumenter for å sikre oppnådd pris for så vel energipris i euro så vel som valutakursen euro mot norske kr. Hoveddelen av selskapets omsetning skjer i euro.

Bruken av slike finansielle instrumenter styres samlet og ansees å tilfredsstille kravene til sikringsbokføring etter god regnskapsskikk. Sikringsobjektet i ÅE Vannkraft er en rimelig sikker transaksjon eller en gruppe av slike. Sikringsinstrumentene som brukes skal effektivt bidra til å redusere risikoen i sikringsobjektet. Det skal være nært sammenfall mellom forfallstidspunktene på sikringsobjekt og sikringsinstrument.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
7803720DE333415E96430015D2AE93B2



Å Energi Vannkraft AS

Det stilles krav til krafthandelsmiljøet om at det ikke skal innta posisjoner som kan medføre en så høy sikringsgrad at kravene til sikringseffektivitet ikke oppfylles. Resultateffekten av sikringsaktiviteten regnskapsføres over leveringsperioden for det underliggende produktet. I tillegg til sikring driver selskapet med frittstående krafthandel.

Selskapets euroeksponering og bruk av sikringsinstrumenter for valuta styres i henhold til strategier vedtatt av morselskapet. Resultateffekten av sikringsaktiviteten regnskapsføres over leveringsperioden for det underliggende produktet. Sikringsstrategien for valuta går dels ut på å sikre forventede netto kontantstrømmer i euro i henhold til en norm og innenfor et nærmere angitt sikringsintervall, og dels ved opptak av lån i euro. Resultatet av sikringsaktiviteten føres i driftsregnskapet som energiinntekter.

Pengeposter i utenlandsk valuta er vurdert etter kursen på balansedagen. En transaksjon i utenlandsk valuta førstegangsinnregnes til valutakurs på transaksjonstidspunktet. Gjelden i utenlandsk valuta korrigeres ikke løpende for utvikling i valutakurs. Valutakursjustering regnskapsføres først når hovedstolen forfaller. Eventuell over-/underkurs, som oppstår som følge av differanse mellom markedsrente og rentevilkår i låneavtalen, resultatføres over lånets løpetid.

Selskapet benytter følgende typer instrumenter innen kraft- og valutasikring:

Futures: Inntil produktet går til levering balanseføres markedsoppjøret og hele resultateffekten regnskapsføres i leveringsperioden.

Forwards: Verdiendring før levering holdes utenfor balansen, og hele resultateffekten regnskapsføres i leveringsperioden.

Valutatermin og valutawap: Den agio som oppstår ved oppgjør av disse instrumentene blir først balanseført. Resultatføringen skjer så løpende gjennom året i takt med periodens underliggende valutavolum som instrumentet er ment å sikre.

Resultat av bruken av instrumentene nevnt ovenfor regnskapsføres som energiinntekter.

Fysiske kontrakter om salg av energi hvor oppgjørsv valutaen er euro: Valutadelen i slike kontrakter vurderes ikke til å være et innebygd derivat som må skilles ut og regnskapsføres separat som et frittstående derivat. Slike kontrakter regnskapsføres i sin helhet ved levering.

Elsertifikater

Lov om elsertifikater trådte i kraft 1. januar 2012. Elsertifikatordningen betyr at godkjente produksjonsanlegg kan motta elsertifikater vederlagsfritt i en periode på inntil 15 år. Det utstedes ett elsertifikat for hver produserte MWh. Regnskapsmessig behandles elsertifikater som offentlig tilskudd. Elsertifikater inntektsføres i tråd med løpende produksjon til spotverdi på tildelingstidspunktet. På rapporteringstidspunktet verdsettes beholdningen av elsertifikater til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi.

Frittstående handel - trading

I tillegg til sikringsaktiviteter driver selskapet også med frittstående handel i energiderivater. Disse posisjonene er ikke knyttet opp mot selskapets fysiske posisjoner. For derivater innen kraft som inngår i selskapets tradingportefølje beregnes markedsverdi og verdiendringer resultatføres løpende under energiinntekter. I den grad det ikke er samsvar tidsmessig mellom verdiutvikling og kontantstrøm, vil denne forskjellen fremkomme i balansen under kortsiktig fordring eller kortsiktig gjeld. Virkelig verdi for derivater i tradingporteføljen er beregnet ut fra tilgjengelige markedspriser.



Å Energi Vannkraft AS

Opprinnelsesgarantier

Selskapet resultatfører verdien av kontrakter for opprinnelsesgarantier på det tidspunktet denne overføres til/fra avtalemotpart.

Selskapet lagerfører opprinnelsesgarantier etter sist inn/sist ut prinsippet. Tidspunkt for overføring defineres ut fra tidspunkt for overføring fra avtalemotpart eller utstedelse fra Statnett. Lager verdsettes til laveste verdi av anskaffelseskostnad og markedsverdi. I vurderingen av markedsverdi inngår inngåtte salgavtaler. Selskapet verdsetter egenproduserte opprinnelsesgarantier til null.

Høyprisavgiften

Fra 28.09.2022 ilegges selskapet en avgift på energiproduksjon som utgjør 23 % av produksjonsverdi over 70 øre/kWh. Avgiften presenteres som driftskostnad i resultatoppstillingen. Ordningen opphørte den 23.10.2023.

Fusjon

De regnskapsmessige verdiene i den fusjonerte balansen etter fusjonen mellom Agder Energi Vannkraft AS og Glitre Energi Produksjon AS er bokført etter kontinuitetsprinsippet. De bokførte verdiene i selskapene er videreført i den fusjonerte balansen.

Omløpsmidler

Omløpsmidler regnskapsføres til laveste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi.

Selskapet inngår i konsernkontoordning med morselskapet. Dette innebærer at konsernet har en felles bankkonto for plassering av kortsiktig likviditet. Selskapets innestående er klassifisert som fordring på konsernselskap. Trekk på konsernkontoordningen er klassifisert som kassekreditt. Renteinntekter og rentekostnader knyttet til konsernkontoordningen klassifiseres som andre renteinntekter og rentekostnader i resultatregnskapet.

Kundefordringer og andre fordringer oppføres til pålydende etter eventuelt fradrag for avsetning til forventet tap. Kortsiktige plasseringer (aksjer, obligasjoner og andre finansielle instrumenter) er balanseført til virkelig verdi ved årsskiftet.

Anleggsmidler

Anleggsmidler verdsettes til kostpris og avskrives etter en fornuftig avskrivningsplan hvis de er utsatt for slit og elde. Hvis det foreligger indikatorer på verdifall som ikke ansees å være forbigående, skal anleggsmidlet nedskrives til gjenvinnbart beløp. Som kontantstrømgenererende enhet regnes kraftanlegg som ligger i samme vassdrag.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler er verdsatt til kostpris med fradrag for ordinære avskrivninger, eller til antatt virkelig verdi ved observert verdifall. Avskrivningene er fordelt lineært over antatt økonomisk levetid. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlenes kostpris og avskrives i takt med disse. Periodisk vedlikehold på et driftsmiddel aktiveres regnskapsmessig og avskrives over perioden fram til neste periodiske vedlikehold.

I forbindelse med kraftskattereformen i 1997 ble særskilte driftsmidler i kraftproduksjonen i regnskapet verdsatt til gjenanskaffelsesverdier fastsatt av NVE.

Leieavtaler. Leieavtaler der det vesentlige av risiko og avkastning på eiendelen fortsatt ligger hos utleier, klassifiseres som operasjonell leie. Leiebetaling kostnadsføres lineært over leieperioden.



Å Energi Vannkraft AS

Alle selskapets avtaler er operasjonell leie.

Immaterielle eiendeler.

Immaterielle eiendeler i selskapets regnskap består i det alt vesentlige av utsatt skattefordel knyttet til grunnrenteskatt. Balanseføring av immaterielle eiendeler forutsetter at det er sannsynlig at de fremtidige økonomiske fordelene knyttet til eiendelene vil tilflyte selskapet.

Eierandeler i felles kontrollert virksomhet (FKV)

ÅE Vannkraft deltar i FKV sammen med andre selskaper. Samarbeidet er basert på en særskilt avtale/vedtekter som regulerer sentrale samarbeidsforhold. ÅE Vannkraft kan ikke etter avtalen/vedtektene anses som morselskap i forhold til noen av de felleskontrollerte virksomhetene selskapet deltar i. Alle viktige beslutninger krever enstemmighet. Selskapet benytter derfor bruttometoden og selskapets andel av inntekter, kostnader, eiendeler og gjeld tas inn proratarisk i selskapsregnskapet. Innarbeidelsen er basert på elleve måneder med faktiske regnskapstall og én måneds prognose. Selskapet foretar egne vurderinger av tidspunkt for aktivering av prosjekter i arbeid i FKV.

Vurderingen er at selskapet har rett til direkte å disponere en bestemt ideell andel av produksjons-/magasinkapasitet i FKV som avtalt på utbyggingstidspunktet. Selskapets andel av produksjonen anses dermed ikke som kjøpt, men inngår som en del av selskapets egenproduksjon. Det er inngått egne avtaler som sikrer korrekt avgiftsmessig behandling av kraftomsetning i FKV.

Inntekt og formue som knytter seg til felleskontrollert virksomhet liknes skattemessig på deltakernes hånd, dvs. at det finner sted deltakerlikning i hht. skatteloven § 10-40 (2).

Selskapet yter drifts- og investeringstilskudd til hvert FKV etter behov.

Tilknyttede selskaper

Tilknyttede selskaper er enheter der selskapet har betydelig innflytelse, men ikke kontroll. Betydelig innflytelse foreligger normalt for investeringer der selskapet har mellom 20 og 50 prosent av stemmerettighetene. Investeringer i tilknyttede selskaper regnskapsføres etter egenkapitalmetoden. Investeringen bokføres på kjøpstidspunktet til anskaffelseskost og selskapets andel av resultatet i etterfølgende perioder inntektsføres eller kostnadsføres. Balanseført beløp inkluderer eventuell implisitt goodwill identifisert på kjøpstidspunktet.

Selskapets andel av over- eller underskudd i tilknyttede selskaper resultatføres og tillegges balanseført verdi av investeringen. Selskapet resultatfører ikke andel av underskudd hvis dette medfører at balanseført beløp av blir negativ (inklusive usikrede fordringer på enheten), med mindre selskapet har pådratt seg forpliktelser eller foretatt betalinger på vegne av det tilknyttede selskapet.

Selskapet avgjør ved slutten av hver regnskapsperiode hvorvidt det foreligger nedskrivningsbehov på investeringen i det tilknyttede selskapet. I så fall beregnes nedskrivningsbeløpet som forskjellen mellom gjenvinnbart beløp av investeringen og dens bokførte verdi, og resultatfører differansen på regnskapslinjen «Andel resultat i tilknyttede selskaper».

Finansielle anleggsmidler

Langsiktige plasseringer er vurdert etter kostmetoden.





Å Energi Vannkraft AS

Magasinbeholdning

Energiverkets egentlige "råvarelager" består av lagret vann i magasinene. I henhold til etablert praksis i bransjen føres verdiene av vannmagasinbeholdningene ikke opp som eiendel i balansen.

Gjeld og forpliktelser

Pensjoner

Selskapet har sikrede og usikrede pensjonsforpliktelser. Den enkelte pensjonsordning vurderes for seg. Hvis verdien av pensjonsmidlene overstiger nåverdien av pensjonsforpliktelsen, balanseføres en pensjonsfordring. Usikret pensjonsforpliktelse vises som langsiktig gjeld.

Ytelsespensjon

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser beregnes etter lineær opptjening basert på forutsetninger om diskonteringsrente, fremtidig regulering av lønn, pensjoner og ytelser fra folketrygden, fremtidig avkastning på pensjonsmidler samt aktuarmessige forutsetninger om dødelighet, frivillig avgang, osv. Pensjonsmidler er vurdert til virkelig verdi og fratrukket i netto pensjonsforpliktelser i balansen. Aktuarielle tap og gevinster (estimatavvik) gjennom året, føres mot balansen ved slutten av året, slik at balansen reflekterer de fulle forpliktelser. Endringer i pensjonsforpliktelser som skyldes endringer i pensjonsplaner, resultatføres umiddelbart for den delen av planendringen som er opptjent på endringstidspunktet. Pensjonskostnader og netto pensjonsforpliktelser inkluderer påslag for 14,1 % arbeidsgiveravgift.

Å Energi pensjonskasse har ansvar for drift av selskapets ytelsesbaserte tjenstepensjonsordning for ansatte som er omfattet av denne ordningen.

Innskuddspensjon

Personer som ble ansatt etter 1. april 2007 eller som er født i 1963 og senere, har en innskuddsbasert ordning som driftes av et forsikringselskap. For innskuddsbaserte ordninger tilsvarer pensjonskostnaden årets belastede premie/innskudd.

Skatter

Selskaper som driver kraftproduksjon, er underlagt særskilte regler for beskatning av kraftforetak. Selskapet står således overfor både overskuddsskatt, naturressursskatt og grunnrenteskatt.

Overskuddsskatt

Ordinær skatt omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt ved utgangen av året er beregnet med 22 % på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt eventuelt ligningsmessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet og nettoført. Netto utsatt skattefordel er balanseført basert på selskapets konsistente historie med positiv inntjening, samtidig som det er grunn til å anta at selskapets rammebetingelser ikke vil endre seg vesentlig innen overskuelig fremtid. Videre foreligger det vesentlige merverdier i eiendeler og forpliktelser som ved realisering er tilstrekkelig til å realisere skattefordelen.

Grunnrenteskatt

Grunnrenteskatt er overskuddsavhengig og nominell skattesats utgjør 57,7 % av netto grunnrenteinntekt beregnet for hvert enkelt kraftverk. Grunnrenteinntekten blir beregnet på grunnlag av det enkelte verkets produksjon time for time, multiplisert med spotprisen i den korresponderende timen. For leveranser av konsesjonskraft og for kraft på langsiktige kontrakter over syv år brukes faktisk kontraktspris. Den beregnede inntekten reduseres med faktiske driftskostnader, avskrivninger, friinntekt og grunnrenterelatert selskapsskatt for å komme frem til skattegrunnlagets netto



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
7803720DE333415E96430015D2AE93B2

Å Energi Vannkraft AS

grunnrenteinntekt. Etter fradrag for grunnrenterelatert selskapsskatt blir den effektive grunnrenteskattesatsen 45 %. Grunnrenteskatten på selskapsnivå bygger på samordning av grunnrenteinntekt fra verk som er i skatteposisjon med verk som har negativ grunnrenteinntekt i regnskapsåret.

Friinntekten fastsettes årlig på grunnlag av skattemessig verdi av driftsmidlene i kraftverket multiplisert med en normrente fastsatt av Finansdepartementet. Eventuell negativ grunnrenteinntekt til fremføring per kraftverk kan fremføres med renter mot senere positiv grunnrenteinntekt i samme kraftverk.

Grunnrenteskatt – utsatt skatt og utsatt skattefordel

For kraftverk som kommer inn under bestemmelsene om grunnrenteskatt balanseføres utsatt skatt og utsatt skattefordel knyttet til midlertidige forskjeller og negativ grunnrenteinntekt til fremføring. Det benyttes en nominell skattesats på 57,7 % for de grunnrenterelaterte midlertidige forskjellene etter tilbakeføring av grunnrelatert selskapsskatt. Friinntektsfradrag anses å være en permanent forskjell og medtas i det året som beregningen foretas.

Det beregnes utsatt skatt og utsatt skattefordel av alle midlertidige forskjeller. Utsatt skatt knyttet til midlertidige forskjeller på et kraftverk balanseføres kun for den delen som overstiger negativ grunnrenteinntekt til fremføring for dette kraftverket.

Balanseføring av utsatt skattefordel knyttet til negativ grunnrenteinntekt til fremføring er begrenset til den delen av negativ grunnrenteinntekt som er sannsynliggjort at vil kunne utnyttes innenfor en tidshorisont på ti år. Negativ grunnrenteinntekt til fremføring kan kun utnyttes i det kraftverket hvor den har oppstått. Selskapet benytter konservative forutsetninger og kjente markedspriser pr. balansedag for kraftpris, eurokurs og renter ved beregning av skattefordelen.

Utsatt skatt og utsatt skattefordel knyttet til grunnrenteinntekt presenteres brutto. Ellers fremkommer ytterligere detaljer om grunnrenteskatt i noteopplysning.

Naturressursskatt

Det skal for kraftverk med såkalt merkeytelse på 10.000 kVA eller mer beregnes og betales en særskilt naturressursskatt. Naturressursskatten beregnes ut fra produksjonen for det enkelte kraftverk. Skatten utgjør 1,3 øre pr kWh beregnet ut fra årlig gjennomsnittsproduksjon for de siste 7 år. Naturressursskatten kan motregnes mot ordinær inntektsskatt. Om selskapets ordinære skattemessige overskudd ikke er tilstrekkelig til at naturressursskatten kan motregnes, kan denne kreves fremført med rentegodtgjørelse. Naturressursskatten vil derfor bare være en skattekostnad i den utstrekning den ikke kan motregnes i ordinær inntektsskatt nå eller senere.

Betalbar skatt i balansen består følgelig av overskuddsskatt, grunnrenteskatt, og naturressursskatt.

Kontraktsforpliktelser energi

Laveste verdis prinsipp og porteføljevurdering er lagt til grunn ved vurdering av netto forpliktelser knyttet til fysiske og finansielle kontrakter. Verdien av sikringskontrakter holdes utenfor balansen og resultatføres ved levering. I utgangspunktet avsettes det derfor ikke for sikringskontrakter med negativ verdi.

Selskapets portefølje av finansielle instrumenter/kontrakter, fysiske kontrakter og egenproduksjon styres samlet. Kun i helt spesielle tilfeller der inntektene fra energisalg måtte bli lavere enn produksjonskostnadene, ville det eventuelt kunne bli aktuelt å vurdere nedskrivning for tap.

Usikre forpliktelser og betingede eiendeler





Å Energi Vannkraft AS

Usikre forpliktelser med sannsynlighetsovervekt (sannsynlighet over 50 %) regnskapsføres etter beste estimat av verdien av oppgjøret. Usikre forpliktelser med sannsynlighet under 50 % opplyses om i note. Betingede eiendeler regnskapsføres ikke, men opplyses om i note dersom det er sannsynlighetsovervekt for at selskapet vil motta et oppgjør. God regnskapsskikk tilsier at den regnskapspliktige skal kunne regnskapsføre forpliktelser/gi opplysninger etter beste skjønn, uten at det har konsekvenser for utfallet av en rettstvist.

Kontantstrømoppstillingen

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metoden. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter og bankinnskudd. Endring i innestående eller trekk i konsernkontosystem inngår i kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter.

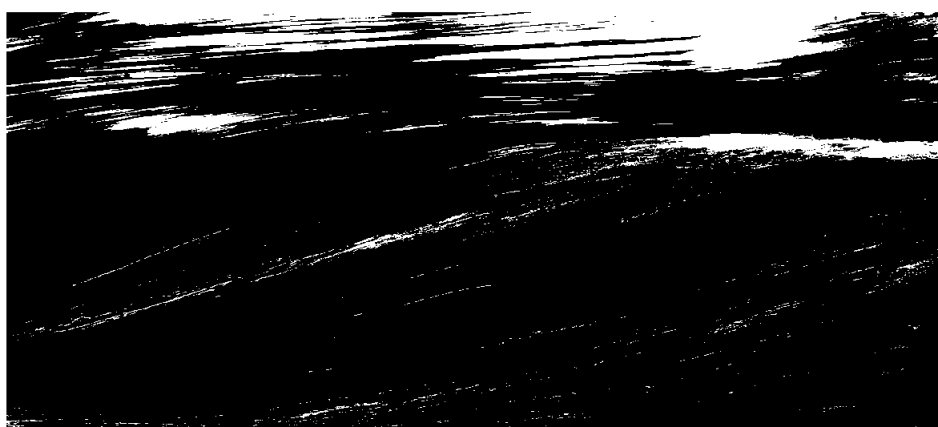


This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

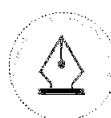
Document ID:
7803720DE333415E96430015D2AE93B2



Noter til regnskapet



1



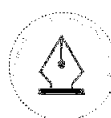
This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
7803720DE333415E96430015D2AE93B2



Noter til årsregnskapet

Note 1 Markedsmessig og finansiell risiko	3
Note 2 Energiomsætning og tilhørende valutaaktiviteter	4
Note 3 Transaksjoner og mellomværende med selskap i samme konsern	7
Note 4 Tilknyttede selskaper og andeler i felleskontrollerte virksomheter	8
Note 5 Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser m.v.	13
Note 6 Pensjoner	14
Note 7 Varige driftsmidler	16
Note 8 Konesjonsavgifter, eiendomsskatt og høyprisavgift	19
Note 9 Honorar til ekstern revisor	19
Note 10 Skatt	20
Note 11 Fordringer og annen kortsiktig gjeld	22
Note 12 Likvide midler	22
Note 13 Aksjekapital og aksjonærinformasjon	23
Note 14 Egenkapital	23
Note 15 Langsiktig gjeld og forpliktelser	24
Note 16 Betingede utfall	25
Note 17 Ikke balanseførte forpliktelser	27



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
7803720DE333415E96430015D2AE93B2

Note 1 Markedsmessig og finansiell risiko

Energiomsetning

Selskapets resultat vil kunne svinge vesentlig med endringer i markedspris på elektrisk energi og levert mengde. Mesteparten av selskapets energiomsetning skjer i euro, og dette medfører at variasjoner i eurokursen vil kunne gi betydelige svingninger i resultatet.

For å dempe resultatssvingningene benytter Å Energi Vannkraft AS (ÅEVK) finansielle instrumenter i sin energi-omsetningsaktivitet. Selskapet inngår i denne sammenheng finansielle kraftavtaler bilateralt og over børs (Nasdaq). Porteføljen ansees som en sikringsportefølje og er regulert av risikopolicy.

Selskapets valutaeksponering styres i henhold til vedtatt finansstrategi gjennom bruk av ulike av valutainstrumenter. Fokus er primært styring av risiko, men finansstrategien tillater også aktiv posisjonstaking.

Selskapets finansielle posisjoner er i det alt vesentlige forward posisjoner, som innebærer at oppgjør mot motpart/børs skjer når det underliggende produktet går til levering. Dette betyr at likviditetsrisiko i hovedsak er begrenset til sikkerhetsstillelse overfor børs.

Motpartsrisiko

Selskapet har inngått bilaterale avtaler som innebærer oppgjørsrisiko. Avtalemotpartene er i hovedsak store nordiske og europeiske energi- eller industriselskaper, store banker og i noen tilfeller vindkraftselskaper. Det er ikke gjort avsetning for tap grunnet motpartsforhold i 2023. Selskapet har i 2023 realisert tap på kontrakter med resultatkonsekvens på 1 MNOK for inneværende år.

Gjeldsportefølje

Selskapet har rentebærende gjeld i euro (jf. note 15). ÅEVKs gjeld til morselskapet følger markedsrentene med en sammensetning av durasjoner som hensyntar den naturlige rentesikringen som følger av grunnrentebeskatningen. Gjeldene låneavtaler med morselskapet løper til 31. desember 2024 og gir selskapet mulighet til å kunne låne inntil NOK 3,0 mrd. og EUR 300 mill. kr.



Note 2 Energiomsetning og tilhørende valutaaktiviteter

ÅEVK selger sin kraft i engrosmarkedet og optimaliserer sin vannkraftproduksjon ut fra en vurdering av verdien av tilgjengelig vann mot faktisk og forventet fremtidig spotpris.

Kraftprisene på den fysiske (Nord Pool) og den finansielle (Nasdaq) kraftbørsen noteres i euro og det er en knytning mellom valutahåndteringen og inntektsstyringen. Selskapet har etablert sikringsstrategier knyttet til kontantstrømsikring av kraftpris og valuta (EUR). For både kraft og valuta går sikringshorisonten i hovedsak inntil 6 år fram, men selskapet har også avtaler med lengre varighet. Sikringsinstrument resultatføres i takt med det underliggende sikringsobjektet. Verdi av sikringsinstrumenter som ikke er levert, holdes med unntak av futuresprodukt, utenfor balansen. Futuresoppgjør som gjelder produkt som ikke er levert på balansedagen, balanseføres som fordring eller forpliktelser.

Fysiske og finansielle kontrakter benyttes for å sikre kontantstrømmen fra den underliggende produksjonen. Langsiktige fysiske avtaler med industrikunder utgjør om lag 22 TWh i perioden frem til og med 2030. Alle finansielle kontrakter føres som en justering av den underliggende inntekten fra produksjonen basert på marginen mellom kontraktspris og spotpris (systempris for finansielle kontrakter).

For sikring av valutakurs benyttes terminkontrakter. Resultatet av valutasikringsaktivitetene er ført som energiinntekt.

ÅEVK har i tillegg aktivitet knyttet til omsetning av opprinnelsesgarantier, elsertifikat og frittstående trading i både standardiserte og ikke standardiserte produkt. ÅEVK har inngått avtaler som samlet representerer kjøp av kraft, opprinnelsesgarantier og elsertifikater fra vindkraftanlegg. Avtalene har en varighet som strekker seg inntil 16 år frem i tid. Avtalene resultatføres etter hvert som de kommer til levering. Det vil bli gjort avsetning for tap på avtalene dersom forventede kontantstrømmer fra disse er negativ. Vurdering av fremtidige kontantstrømmer krever bruk av skjønn, blant annet knyttet til langsiktig prisvariasjoner på kraft og prisutvikling på opprinnelsesgarantier.

Selskapets energi salg og kjøp består av følgende poster:

Beløp i mill. kr	2023	2022
Energisalg		
Underliggende produksjon		
Spot og regulerkraft	8 430	8 046
Fysiske sikringsavtaler	1 043	589
Konsesjons- og erstatningskraft	111	37
Finansiell sikringsavtaler	-2 067	-1 676
Opprinnelsesgarantier og elsertifikat	784	323
Frittstående porteføljer	79	22
Sum Energisalg	8 380	7 342
Energikjøp		
Underliggende produksjon		
Spot og regulerkraft	306	571
Opprinnelsesgarantier og elsertifikat	556	231
Handelskostnader	28	4
Frittstående porteføljer	126	197
Sum Energikjøp	1 016	1 002
Netto energiomsetning	7 365	6 340

4



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
7803720DE333415E96430015D2AE93B2

forts. note 2

Tabellen under angir nøkkeltall for produksjon, og detaljerer netto energiomsetning med utgangspunkt i spotverdi av produksjon:

Beløp i mill.kr / Volum i GWh	2023	2022
Netto produksjon (fratrukket pumping)	10 759	5 963
Magasinbeholdning ved utgangen av året	4 337	3 580
Magasinbeholdning i % av kapasitet	69 %	67 %
Spotverdi Netto Produksjon	10 592	12 249
Mer/Mindreverdi (-) konsesjonskraft og erstatningskraft	-656	-1 294
Mer/Mindreverdi (-) av sikringsavtaler	-2 771	-4 538
Opprinnelsesgarantier og Elsertifikat	228	98
Frittstående porteføljer	-28	-175
Netto energiomsetning	7 365	6 340

ÅEVKs produksjonsressurs er tilgjengelig gjennom konsesjoner. ÅEVK har direkte eller gjennom brukseierforeninger og felleskontrollerte virksomheter, regulerings- og ervervs konsesjoner uten hjemfall til staten. ÅEVK har evigvarende leveringsforpliktelser på årlig 679 GWh til kommuner som har rett til å kjøpe kraft til konsesjonskraftpris. Konsesjonskraftprisen fastsettes for de fleste konsesjoner årlig av OED, men ÅEVK har noen konsesjoner der prisen fastsettes individuelt etter myndighetsbestemte retningslinjer:

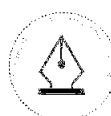
Pris og volum for konsesjonskraft og myndighetsbestemte kontrakter	2023	2022
Konsesjonskraft - Volum (GWh)	679	564
Konsesjonskraft - Pris (kr/MWh) - OED Pris	118	116

Beholdning av finansielle derivater 31.12.

Beløp i mill.kr.	2023	2022
Mer-/mindreverdi (-) av solgte kraftderivater (netto mill. kr)	-1 410	-3599
Mer-/mindreverdi (-) av Valutalån (netto mill. kr)	-301	-250
Mer-/mindreverdi (-) solgte EUR valutaderivater (netto mill. kr)	-607	-126

Mer-/mindreverdier er beregnet på følgende måte:

- Kraftderivater verdsettes etter en glattet forwardkurve basert på sluttkurser på balansedagen. Benyttede kurser diskonteres.
- Valutalån verdsettes til valutakurs på balansedagen.
- For valutaderivater er valutakurs på balansedagen og tilhørende forwardkurve lagt til grunn.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID:
7803720DE333415E96430015D2AE93B2

forts. note 2

Sensitivitetsanalyse verdi av derivat og valutalån

Tabellene under skisserer verdikonsekvens av kraft- og valutaderivat samt valutalån ved skift i kraftpris og EUR/NOK kurs.

	Prisendring i NOK pr MWh			
	+100	+200	-100	-200
Verdiutvikling kraftderivater, mill. NOK	-623	-1 247	623	1 247

	Utvikling i EUR-kurs, NOK pr EUR			
	1,0	2,0	-1,0	-2,0
Verdiutvikling Euro Lån	-174	-347	174	347
Verdiutvikling valutaderivater, mill. NOK	-526	-1 052	526	1 052

Lager elsertifikat og opprinnelsesgarantier 31.12

Selskapet har lager av elsertifikat og opprinnelsesgarantier i form av innestående på NECS konto. Lager er vurdert til laveste verdis prinsipp.

Beløp i mill.kr.	2023	2022
Elsertifikat (1,5 mill. sertifikat)	7,7	9,1
Opprinnelsesgarantier (18,9 mill. garantier)	615,4	133,8
Sum	623,1	142,9

Netto presentasjon av energitransaksjoner

Selskapet har flere transaksjonstyper knyttet til energiomsetning som presenteres netto:

Beløp i mill.kr.	2023	2022
Felles spotanmelding i konsernet	3 699	9 763
Gjennomstrømming kraft ved balanseansvar	560	195
Margin frittstående porteføljer	0	377
Kraftbytteavtaler uten oppgjør	4 145	2 246
Sum nettopresentert	8 404	12 581

Konsernet har fellesanmelding av kjøp og salg av kraft i dagen før markedet i norske prisområder via selskapets Nordpool medlemskap. Omsetningsverdien av kraft knyttet til andre selskap i konsernet presenteres netto.

Selskapet er balanseansvarlig for flere vindparker. Honoraret for denne tjeneste føres som inntekt, mens netto av alle salg og kjøp i markedet samt avregning mot vindparkene føres netto som kostnad.

Selskapet leverer kraftbytteavtaler som tjeneste til flere motparter knyttet til omsetning av opprinnelsesgarantier. Kraftbytteavtalene er medfører identiske kjøp og salg mot samme motpart og medfører ikke overføring av risiko. Kraftbytteavtalene presenteres netto som inntekt.

Selskapet har salg og kjøp av fysisk kraft med avtaler av varierende lengde i frittstående porteføljer. Marginen i avtalen presenteres som inntekt.

6



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
7803720DE333415E96430015D2AE93B2

Note 3 Transaksjoner og mellomværende med selskap i samme konsern

(Beløp i hele tusen)

Inntekter og kostnader fra selskap i konsern	2023	2022
Energisalg	318 386	-23 574
Andre driftsinntekter	6 592	10 044
Sum driftsinntekter	324 978	-13 529
Energikjøp	-287	30 994
Overføringskostnad	23 039	-114 821
Lønnskostnad	1 925	3 874
Andre driftskostnader	380 319	264 859
Sum driftskostnader	404 995	184 907
Andre rente- og finansinntekter	241 459	25 730
Andre rente- og finanskostnader	253 522	180 627
Netto finansposter	-12 063	-154 897

Fordring og gjeld til selskap i konsern

Kundefordringer selskap i samme konsern	2 600	4 968
Innskudd konsernkonto	2 576 514	809 722
Andre kortsiktige fordringer selskap i samme konsern	2 210 000	21 591
Sum fordringer	4 789 113	836 281
Lån fra foretak i samme konsern	4 386 041	4 430 124
Leverandørgjeld selskap i samme konsern	47 390	71 042
Annen kortsiktig gjeld til selskap i samme konsern	3 956 882	646 455
Sum gjeld	8 390 313	5 147 621

Selskapet er deltaker i morselskapets konsernkontosystem og er solidarisk ansvarlig for morselskapets kassekreditt i bank på 500 mill. kr.

Energisalg/kjøp

Salg/kjøp til Å Strøm AS (opprinnelsesgarantier), Entelios til markedsmessige betingelser. I Energisalg inngår valutasikringskostnader i fra Å Energi AS på 266 mill. vedr 2023.

Andre driftsinntekter

Utleie av fast eiendom og salg av vaktjenester til Glitre Energi Nett. Selvkost pluss et påslag.

Overføringskostnad

Innmatingsstariffer betalt til Glitre Energi Nett (tariffbetingelser).

Andre driftskostnader

Kjøp av administrative tjenester fra Å Energi Fornybar Forvaltning AS og morselskapet.

7



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
7803720DE333415E96430015D2AE93B2

Note 4 Tilknyttede selskaper og andeler i felleskontrollerte virksomheter

a) Tilknyttede selskaper (TS)

Tilknyttede selskaper er enheter der selskapet har betydelig innflytelse, men ikke kontroll. Betydelig innflytelse foreligger normalt for investeringer der selskapet har mellom 20 og 50 prosent av stemmerettighetene. Investeringer i tilknyttede selskaper regnskapsføres etter egenkapitalmetoden. Investeringen bokføres på kjøpstidspunktet til anskaffelseskost og selskapets andel av resultatet i etterfølgende perioder inntektsføres eller kostnadsføres. Balanseført beløp inkluderer eventuell implisitt goodwill identifisert på kjøpstidspunktet.

Selskapets andel av over- eller underskudd i tilknyttede selskaper resultatføres og tillegges balanseført verdi av investeringen. Selskapet resultatfører ikke andel av underskudd hvis dette medfører at balanseført beløp blir negativ (inklusive usikrede fordringer på enheten), med mindre selskapet har pådratt seg forpliktelser eller foretatt betalinger på vegne av det tilknyttede selskapet.

Selskapet avgjør ved slutten av hver regnskapsperiode hvorvidt det foreligger nedskrivningsbehov på investeringen i det tilknyttede selskapet. I så fall beregnes nedskrivningsbeløpet som forskjellen mellom gjenvinnbart beløp av investeringen og dens bokførte verdi, og resultatfører differansen på regnskapslinjen «Andel resultat i tilknyttede selskaper».

Hadeland Kraft AS (Hadeland Kraft)

Hadeland Kraft konsernet består av morselskapet Hadeland Kraft og datterselskapet Hadeland Kraftproduksjon AS, med forretningskontor på Jaren. Den operative virksomheten skjer i datterselskapet med produksjon av kraft, samt eierandel i andre kraftselskap. Selskapet har egenproduksjon i året på ca 17 GWh, samt eierandel på ca 100 GWh. Konsernet er eid av ÅEVK (49 %), Gran Kommune (25,5 %), Jevnaker Kommune (12,75 %) og Lunner Kommune (12,75 %).

Hellefoss Kraft AS (HKAS)

HKAS er et aksjeselskap med forretningskontor i Hokksund. Selskapet er eid av ÅEVK (33,4 %), Modum Kraftstasjon KF (33,3 %) og Øvre Eiker Energi AS (33,3 %). HKAS eier tre kraftstasjoner: Hellefoss Øst, Hellefoss Vest og Aggregat 6. Kraftstasjonene er lokalisert i Øvre Eiker Kommune, og de har en forventet produksjon på 77 GWh.

Godfarfoss Kraft AS (GKAS)

GKAS er et selskap med forretningskontor på Rødberg. Selskapet er eid av ÅEVK (34 %), Hol Kommune (33 %) og Nore og Uvdal Kommune (33 %). Selskapet bygger nytt kraftverk i Godfarfossen i Numedalslågen. Anlegget forventes å være i drift mot slutten av 2024.





Note 4 forts.

Note 4 Tilknyttede selskaper og andre aksjer

Tilknyttede selskaper	Anskaffelses	Forretnings	Eierandel	Stemmeandel
Hadeland Kraft AS*	2003	Jaren	49,0 %	49,0 %
Hellefoss Kraft AS	2003	Øvre Eiker	33,4 %	33,4 %
Godfarfoss Kraft AS	2007	Rødberg	34,0 %	34,0 %

Tilknyttede selskaper	Hadeland	Hellefoss Kraft	Godfarfoss	Sum
Anskaffelseskostnad	41 456	25 696	26 282	93 434
Balanseført egenkapital på anskaff.tidspkt.	48 118	3 580	22 092	73 790
Mer-/Mindre verdi på anskaffelsestidspkt.	-6 662	22 116	4 190	19 644

Tilgang ved fusjon	5 150	37 364	22 600	65 115
Andel årets resultat	4 127	2 920	-306	6 741
Avskrivninger mer-/mindreverdi	0	0	0	0
Korrigerig fra tidligere år	-9 166	-3 910	-254	-13 329
Inntekføring av neg. balanseverdi 31.12	0	0	0	0
Kapitalforhøyelse	0	0	0	0
Årets resultatandel	-5 039	-989	-560	-6 588

Utgående balanse 31.12.2023	111	36 374	22 040	58 526
-----------------------------	-----	--------	--------	--------

Aksjer i andre selskaper:

	Eierandel	Anskaffelses-	Balanseført	Markeds-
Water Power Industries AS	1,00 %	500	0	0
Sum	1,00 %	500	0	0

*Selskapets interesse i Hadeland Kraft er vurdert samlet for aksjeinvestering og ansvarlig lån. Andel av negativt resultat tidligere år var nedskrevet på ansvarlig lån. Positivt resultat inneværende år har medført reversering av nedskrivningen.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
7803720DE333415E96430015D2AE93B2

Note 4 forts.

b) Felleskontrollert virksomhet (FKV)

Felleskontrollert virksomhet representerer investeringer i selskaper hvor Å Energi Vannkraft (ÅEVK) sammen med andre har bestemmende innflytelse. Samarbeidet er basert på en selskapsavtale som regulerer sentrale samarbeidsforhold. ÅEVK kan ikke etter selskapsavtalen anses som morselskap i forhold til noen av de nedenfor nevnte felleskontrollerte virksomhetene. Selskapet har ikke bestemmende innflytelse i disse virksomhetene da alle viktige beslutninger krever enstemmighet. Selskapet benytter derfor bruttometoden og selskapets andel av inntekter, kostnader, eiendeler og gjeld tas inn proratarisk i selskapsregnskapet.

Inntekt og formue som knytter seg til felleskontrollert virksomhet liknes skattemessig på deltakernes hånd, dvs. at det finner sted deltakerlikning iht. skatteloven § 10-40 (2).

ÅEVK deltar i følgende felleskontrollerte anlegg og brukseierforeninger:

Otra Kraft DA (OK)

Otra Kraft er et selskap med delt ansvar. Deltagere er ÅEVK (68,6 %) og Skagerak Kraft AS (31,4 %). OK styres gjennom selskapsmøtet. Selskapet har hovedkontor på Rysstad i Setesdal.

Finndøla Kraftverk DA (FK)

Finndøla eies av ÅEVK og Skagerak Kraft i fellesskap og eierne har lik eierandel. FK styres gjennom selskapsmøtet. Stemmerett følger eierandel. FK ble i 2009 omdannet til selskap med delt ansvar.

Hekni Kraftverk (Hekni)

Hekni er et tingsrettslig sameie mellom ÅEVK 66,7 % og Skagerak Kraft 33,3 %. Viktige saker besluttes i et særskilt styringsutvalg. Det er ÅEVK som framstår som eier utad. Stemmerett følger eierandel.

Sira Kvina DA (SK)

Sira Kvina er et selskap med delt ansvar. Selskapet styres gjennom styret. Deltagere er ÅEVK (12,2 %), Lyse Produksjon AS (41,1 %) Statkraft Energi AS (32,1 %) og Skagerak Kraft AS (14,6 %). Selskapet har forretningsadresse Tonstad i Sirdal kommune. Stemmerett følger eierandel.

Ulla Førre

ÅEVK har uttaksrett/eierandel på 6,0 % i Ulla Førre-anleggene. Eierandelen har sammenheng med at visse nedslagsfelt i Otravassdraget ble overført vestover. Ulla Førre-anleggene eies av Statkraft, Lyse, Skagerak Energi, Haugaland kraftlag og ÅEVK.

Skollenborg Kraftverk DA (SKDA)

Skollenborg Kraftverk DA er et selskap med delt ansvar. Deltagere er ÅEVK (69,2 %) og Skagerak Kraft AS (30,8 %). SKDA styres gjennom selskapsmøtet. Selskapet har hovedkontor i Drammen. Stemmerett følger eierandel.

Embretsfosskraftverkene DA (EMDA)

Embretsfosskraftverkene DA er et selskap med delt ansvar. Deltagere er ÅEVK (50 %) og Hafslund E-CO Vannkraft AS (50 %). EMDA styres gjennom styremøte. Selskapet har hovedkontor i Drammen. Stemmerett følger eierandel.

10



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
7803720DE333415E96430015D2AE93B2

Note 4 forts.

Ustekveikja Kraftverk DA (UKDA)

Ustekveikja Kraftverk DA er et selskap med delt ansvar. Deltagere er ÅEVK (31 %) og Hol Kommune (69 %). UKDA styres gjennom styremøte. Selskapet har hovedkontor på Geilo. Stemmerett følger eierandel.

Otteraaens Brugseierforening (OB)

OB er en forening/sameie. Medlemmene i OB er ÅEVK, Skagerak Kraft og Hydro Vigelands Brug. Foreningen styres gjennom et styre. ÅEVKs medlemsandel er ca. 73,8 %. Foreningen har forretningsadresse i Valle kommune. Stemmerett følger eierandel.

Arendals Vasdrags Brugseierforening (AVB)

AVB er en forening/sameie. Medlemmene i AVB er ÅEVK, Skafså Kraftverk, Skagerak Kraft og Arendals Fossekompani. Foreningen styres gjennom et styre, og har forretningsadresse i Arendal. ÅEVKs medlemsandel inklusive ÅEVKs eierandel i Finndøla, er på ca. 52,2 %. Ingen deltager kan stemme for mer enn 50 % av stemmene.

Foreningen til Bægnavassdragets Regulering (FBR)

FBR er en reguleringsforening. Medlemmene i FBR er ÅEVK, Hafslund E-CO Vannkraft Innlandet AS, Skagerak Kraft AS, Storbrofoss Kraftanlegg DA, Embretsfosskraftverkene DA, Ringerikskraft Produksjon AS, Hellefoss Kraft AS, Elvang Kraftproduksjon AS og Kvitvella Electricitetsverk AS. Foreningen styres gjennom et styre, og har forretningsadresse på Hønefoss. ÅEVKs medlemsandel er på ca. 15,3 %.

Foreningen til Randsfjords Regulering (FRR)

FRR er en reguleringsforening. Medlemmene i FRR er ÅEVK, Einar M. Borch, AS Randsfjord Tremasse- & Papirfabrikk, Viul Kraft AS, Embretsfosskraftverkene DA og Hellefoss Kraft AS. Foreningen styres gjennom et styre, og har forretningsadresse på Hønefoss. ÅEVKs medlemsandel er på ca. 25,1 %.

Foreningen til Tyrifjords Regulering (FTR)

FTR er en reguleringsforening. Medlemmene i FTR er ÅEVK, Embretsfosskraftverkene DA og Hellefoss Kraft AS. Foreningen styres gjennom et styre, og har forretningsadresse på Drammen. ÅEVKs medlemsandel er på ca. 62,3 %.



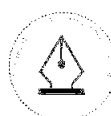
This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
7803720DE333415E96430015D2AE93B2

Note 4 forts.

Oversikten nedenfor viser ÅEVKs andel av brutto regnskapsposter i felleskontrollert virksomhet (FKV). Energisalg i oversikten består av faktiske inntekter fra salg av konsesjonskraft, samt kalkulatoriske inntekter fra kraftsalg svarende til gjennomsnittlig kraftpris.

(Beløp i hele tusen.)	2023	2022
Energisalg	3 199 106	3 623 960
Andre driftsinntekter	6 957	6 219
Sum driftsinntekter	3 206 062	3 630 178
Overføringskostnader	10 417	-106 283
Energikjøp	69 434	179 458
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	109 389	88 528
Avskrivninger og nedskrivninger	112 035	101 425
Andre driftskostnader	173 755	98 323
Sum driftskostnader	475 030	361 451
Driftsresultat	2 731 032	3 268 727
Anleggsmidler,	3 359 852	2 922 526
Andre avsetning og pensjonsmidler	8 985	8 985
Omløpsmidler	199 376	307 994
Sum eiendeler	3 568 213	3 239 506
Andre avsetninger for forpliktelser	11 646	209
Kortsiktig gjeld	184 895	268 932
Netto eiendeler	3 371 672	2 970 365





Note 5 Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser m.v.

(Beløp i hele tusen)

Lønnskostnader	2023	2022
Lønninger	214 237	141 688
Omstillingskostnader	0	0
Arbeidsgiveravgift	31 939	20 955
Pensjonskostnader inkl. arbeidsgiveravgift	20 552	12 835
Andre ytelser og refusjoner	17 007	7 892
Sum	283 734	183 370

	2023	2022
Antall årsverk pr 31.12	236	158

Ytelser til ledende personer i 2023	Daglig leder	Styret
Lønn	2 979	
Pensjonsutgifter	409	
Annen godtgjørelse	150	164
Sum	3 538	164

Opsjonsordninger/bonus:

Det foreligger ingen opsjoner om kjøp av aksjer eller lignende til daglig leder, styret eller øvrige ansatte, og heller ingen særskilt bonusavtale til daglig leder.

Lån/sikkerhetsstillelse:

Det er ikke gitt lån/sikkerhetsstillelse til daglig leder, styreformann eller andre nærstående parter.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
7803720DE333415E96430015D2AE93B2

Note 6 Pensjoner
Foretakets pensjonsordninger
Ytelsesbaserte alderspensjonsordninger:

Selskapets ytelsespensjonsordning er lukket for nye medlemmer og alle ansatte født etter 1962 er overført til innskuddspensjonsordningen. Ansatte født i 1962 og tidligere har i hovedsak ytelsespensjon. Balanseførte pensjonsforpliktelser og -midler gjelder derfor i stor grad pensjoner under utbetaling og oppsatte rettigheter opptjent før overføringen til innskuddspensjon. Den ytelsesbaserte pensjonsordningen er organisert i konsernets egen pensjonskasse. Denne offentlige, kollektive pensjonsordning gir en bestemt fremtidig pensjonsytelse. Ytelsene er basert på antall opptjeningsår og lønnsnivået ved pensjonsalder. Pensjonsordningen fyller lovbestemte krav til offentlige tjenstepensjonsordninger.

Offentlig ordning for førtidspensjoner:

Ansatte født i 1962 og tidligere har en avtalefestet offentlig ordning for førtidspensjon (AFP).

Innskuddsbasert alderspensjon og privat AFP-ordning:

Alle ansatte født i 1963 og senere er omfattet av innskuddsbasert alderspensjon og har også krav på privat AFP. Privat AFP er et livsvarig tillegg til alderspensjon fra Folketrygden. AFP-ordningen finansieres med tilskudd fra arbeidsgiver. AFP-ordningen anses å være en ytelsesbasert ordning, men blir regnskapsført som en innskuddsordning.

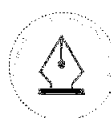
Årets pensjonskostnader er beregnet som følger:

(Beløp i hele tusen)	2023	2022
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	6 540	5 472
Renteinntekter av netto pensjonsmidler/-forpliktelse	-1 353	-1 708
Øvrige kostnader ytelsespensjon	1 841	1 088
Årets pensjonskostnad ytelsespensjon	7 029	4 852
Innskuddspensjon (inkl. arbeidsgiveravgift)	13 523	7 983
Totale pensjonskostnader innregnet i årets resultat	20 552	12 835

Pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler:

(Beløp i hele tusen)	2023	2022
Brutto fondert pensjonsforpliktelse	-652 664	-420 334
Ufondert pensjonsforpliktelse	-10 214	-42 926
Brutto pensjonsforpliktelse 31.12 inkl. arbeidsgiveravgift	-662 878	-463 260
Virkelig verdi pensjonsmidler 31.12	749 329	478 533
Netto balanseført pensjonsmidler(+)/-forpliktelse(-) 31.12 *)	86 450	15 273

*) Herav pensjonsfordring kr 96 664 (58 198)



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
7803720DE333415E96430015D2AE93B2



Note 6 forts.

Endring i ytelsesbasert pensjonsforpliktelse:

(Beløp i hele tusen)	2023	2022
Netto balanseført pensjonsforpliktelse(-)/-midler(+) 01.01.	15 273	88 072
Resultatført pensjonskostnad, ekskl. tilskudd fra ansatte	-7 293	-5 378
Foretakets tilskudd inkl. arbeidsgiveravgift	47 711	15 996
Utbetalinger over driften inkl. arbeidsgiveravgift	1 541	2 938
Estimatavvik gjennom året	17 007	-86 356
Overtatt netto pensjonsmidler ved fusjon	12 212	0
Netto balanseført pensjonsforpliktelse(-)/-midler(+) 31.12.	86 450	15 273

Årets estimatavvik består av:

Gevinst (+)/tap som følge av endring i bestand	-43 217	-32 588
Gevinst (+)/tap ved endring i forutsetninger	-17 856	37 137
Mer (+)/mindreavkastning midler	78 081	-90 906
Estimatavvik gjennom året innregnet i balansen	17 007	-86 356

Forutsetninger brukt til å fastsette pensjonsforpliktelser pr 31.12

	2023	2022
Diskonteringsrente i %	3,30 %	3,40 %
Årlig lønnsvekst i %	3,65 %	3,75 %
Økning i grunnbeløp (G) i %	3,40 %	3,50 %
Årlig regulering av pensjoner i %	2,80 %	2,75 %
Tabell for dødelighet, uførhet mv.	K2013	K2013



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
7803720DE333415E96430015D2AE93B2



Note 7 Varige driftsmidler

(Beløp i hele tusen)

	Rettigheter og konsesjoner fornyelser	Maskinteknisk	Elektroteknisk	Bygg og grunnarealer	Tuneller	Dammer	Felles	Anlegg under utførelse	Totale varige drifts-midler
Anskaffelseskost pr 01.01.2023	358 774	3 271 754	2 707 851	2 258 343	3 789 141	2 195 643	362 168	590 156	15 533 829
Tilgang fusjonert selskap	1 842 042	1 186 758	387 140	133 096	401 198	987 241	33 190	222 094	5 192 698
Tilgang driftsmidler	0	227 854	132 561	256 247	49 366	87 441	47 524	-256 040	544 953
Herav aktiverte rentekostnader	0	0	0	0	0	0	26 771	4 471	31 242
Avgang solgte/utrangerte driftsmidler	0	0	0	5 322	0	0	0	459	5 790
Anskaffelseskost pr 31.12.2023	2 200 816	4 686 366	3 227 552	2 642 363	4 239 705	3 270 325	442 423	556 141	21 265 601
Akkumulerte avskr. pr 31.12.2023	52 938	2 339 137	1 841 405	1 345 209	1 341 135	1 138 460	190 715	0	8 248 999
Akkumulerte nedskr. pr 31.12.2023	3 601	18 631	5 488	14 866	635	5 152	567	0	48 939
Bokført verdi pr 31.12.2023	2 144 276	2 328 598	1 380 660	1 282 288	2 897 935	2 126 713	251 141	556 141	12 967 753
Årets avskrivninger (lineære)	0	106 525	98 417	37 265	52 783	61 624	16 629	0	373 242
Årets nedskrivninger	0	21	0	0	0	0	0	0	21
Årets ned og avskrivninger	0	106 546	98 417	37 265	52 783	61 624	16 629	0	373 263
Økonomisk levetid/avskrivningstid	<i>Evig-30 år</i>	10-50 år	10-40 år	20-evig	40-99 år	67-99 år	5-45 år		

16



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
7803720DE333415E96430015D2AE93B2



Note 7 forts.

Hvorav felleskontrollert virksomhet		Rettigheter og konsesjoner formyelser										Anlegg under utførelse		Delsum varige driftsmidler FKV
Varige driftsmidler felleskontrollert virksomhet		Maskinteknisk		Elektroteknisk		Bygg og grunnarealer		Tuneller		Dammer		Felles		
Anskaffelseskost pr 01.01.2023	97 204	1 095 456	996 478	518 156	1 771 863	840 020	95 853	101 907	5 516 938					
Tilgang fusjonert selskap	0	218 243	86 893	136 843	41 442	184 509	1 793	19 273	688 997					
Tilgang driftsmidler	0	23 911	23 889	20 604	2 092	6 483	3 388	11 969	92 337					
Hvorav aktiverte rentekostnader	0	0	0	0	0	0	0	0	0					
Avgang solgte/utrangerte driftsmidler	0	0	0	0	0	0	0	0	0					
Anskaffelseskost pr 31.12.2023	97 204	1 337 611	1 107 260	675 604	1 815 396	1 031 013	101 034	133 141	6 298 263					
Akkumulerte avskr. pr 31.12.2023	41 773	734 758	741 615	283 752	622 669	422 754	76 928	0	2 934 250					
Akkumulerte nedskr. pr 31.12.2023	0	0	4 145	0	0	0	15	0	4 161					
Bokført verdi pr 31.12.2023	55 431	602 853	361 499	381 852	1 192 727	608 259	24 090	133 141	3 359 852					
Årets avskrivninger	0	25 586	30 605	12 656	23 179	15 419	4 590	0	112 035					
Årets nedskrivninger	0	0	0	0	0	0	0	0	0					
Økonomisk levetid/avskrivningstid	Evig-30 år	10-50 år	10-40 år	20-evig	40-99 år	67-99 år	5-45 år							

17



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID:
7803720DE333415E96430015D2AE93B2



Note 7 forts.

Driftsmiddel	Avskrivningstid (år)	Driftsmiddel	Avskrivningstid (år)
Rettinger og konsesjoner fornyelser	evig	Elektroteknisk	
Fallrettinger mm. (ingen avskrivning)		Driftssentral	10
Fornying av konsesjon	30	Samband/Styring/Logging	10
Maskinteknisk		Kraftstasjonsbygning/Elektro	20
Grindensker	10	Kontrollanlegg	20
Maskinsalkran, luftsystem, lensepumper	25	Apparatanlegg	25
Løpehjul	40	Hjelpelanlegg (brytere, lavspenitanlegg)	25
Turbiner	40	Generator	40
Turbinregulator	40	Trafo	40
Inntaksluker	50	Høyspent Linjer/kabler	40
Damluker	50		
Rister	50	Tuneller	
Porter	50	Rørgate i dagen	40
		Bekkeinntak	50
Bygg og grunnarealer		Rørgate nedgravd	67
Kraftstasjonsbygning/VVS	20	Sprengt i fjell	99
Bygg VVS + (ikke kraftstasjonsbygg)	20	Fjellrom	99
Broer	50		
Bygg (ikke kraftstasjonsbygg)	50	Dammer	
Kraftstasjonsbygning/Reg-bygning	67	Betongdam	67
Veier	67	Steinfyllingsdam	99
Tomter og grunnareal - ingen avskrivning	evig	Felles	
		Verktøy, og diverse maskiner og utstyr	5
		Transport, anlegg, maskiner og utstyr	8
		Renter - snitt avskrivningstid	45

Vassdragsrettigheter i selskapets regnskap består i det alt vesentlige av kjøp av eiendommer, kompensasjon for tinglyste rettigheter til regulering av vannføring eller vannstand eller tiltak for å redusere konsekvens av regulering av vannføring eller vannstand (f. eks veier). Akkumulerte av- og nedskrivninger knytter seg til eiendeler tidligere klassifisert som egne kraftstasjoner og reguleringsanlegg.

18



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID:
7803720DE333415E96430015D2AE93B2

Note 8 Konesjonsavgifter, eiendomsskatt og høyprisavgift

(Beløp i hele tusen)	2023	2022
Konesjonsavgifter	61 688	57 130
Eiendomsskatt	201 609	127 702
Høyprisavgift	245 803	276 000
Sum	509 100	460 832

Konesjonsavgifter prisjusteres med konsumprisindeksen ved første årsskifte fem år etter at konesjonen ble gitt og deretter hvert femte år. Årlige og varige erstatningsutbetalinger til kompensasjon for skade eller ulempe som er påført ved vannkraftutbygginger, prisjusteres etter samme regler som for konesjonsavgifter og i henhold til forskrift om justering av konesjonsavgifter, årlige erstatninger og fond.

Høyprisbidraget er en særavgift som ble innført med virkning fra 28. september 2022 for vannkraftverk med generatorer med en påstemplet merkeytelse på 10 MVA eller mer. Fra 1. januar 2023 gjelder avgiften også for øvrige kraftverk. Høyprisavgiften er satt til 23 % av kraftpris som overstiger 70 øre/KWh og er beregnet separat som et månedssnitt for de ulike kategoriene som er fastsatt. Avgiften ble avvirket i slutten av 2023.

Note 9 Honorar til ekstern revisor

Totale honorarer til revisor for revisjon og øvrige tjenester utgjør som følger:

(Beløp i hele tusen)	2023	2022
Honorar til revisjon (eks. mva.)	2023	2022
Lovpålagt revisjon	364	286
Andre attestasjonstjenester	111	24
Skatterådgivning	0	0
Sum	475	310

Revisjonshonorar knyttet til de felleskontrollerte virksomhetene innarbeides etter bruttometoden og er inkludert i andre driftskostnader.





Note 10 Skatt

(Beløp i hele tusen)

	2023	2022
Skattekostnad i resultatregnskapet		
Overskuddsskatt, betalbar	1 397 988	618 643
Grunnrenteskatt, betalbar	2 728 886	2 824 555
Endring utsatt skatt alm. inntekt	-119 471	562 266
Korreksjon tidligere år/avsetning skattesaker	0	0
Korreksjon tidligere års grunnrenteskatt	-8 972	1 246
Endring utsatt skatt grunnrente	296 387	184 130
Sum skattekostnad i resultatregnskapet	4 294 818	4 190 841
Betalbar skatt i balansen		
Betalbar naturressursskatt	129 641	101 770
Betalbar overskuddsskatt utover naturressursskatt	1 329 948	516 873
Betalbar grunnrenteskatt	2 832 486	2 824 555
Skattevirkning av konsernbidrag	-869 000	-141 026
Betalbar skatt i balansen	3 423 074	3 302 173
Avstemming av nominell og effektiv skattesats		
Resultat før skatt	5 538 828	5 096 917
Forventet skattekostnad (22%)	1 218 542	1 121 322
Skatteeffekt av		
Permanente forskjeller	59 975	59 587
Grunnrenteskatt, årets betalbare	2 728 886	2 824 555
Endring i balanseført utsatt skatt/skattefordel grunnrente	296 387	108 076
Netto effekt endrede skattesatser	0	76 054
Samlet korreksjon tidligere år/avsetning skattesaker	-8 972	1 246
Sum skattekostnad	4 294 818	4 190 841
Effektiv skattesats	78 %	82 %
<hr/>		
	2023	2022
Skattesats alminnelig skatt / utsatt skatt-skattefordel	22 %	22 %
Effektiv skattesats grunnrenteskatt*	45 %	45 %



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
7803720DE333415E96430015D2AE93B2



Note 10 forts.

Spesifikasjon av midlertidige forskjeller og fremførbare underskudd grunnrenteinntekt

	2023	2022
<u>Alminnelig inntekt</u>		
Driftsmidler	3 440 288	1 419 164
Derivater	1 646 383	2 353 070
Pensjon	86 450	26 966
Langsiktig gjeld	368 068	250 809
Andre poster	-13 084	-67 807
Brutto forskjeller	5 528 105	3 982 201
Skattesats	22 %	22 %
Netto utsatt skattefordel (-)/utsatt skatt (+)	1 216 183	876 084
<u>Grunnrenteinntekt</u>		
Grunnlag for fremførbare underskudd grunnrenteinntekt	-343 112	-499 414
Herav grunnlag underskudd som ikke kan anvendes de neste 10 år	-16 060	-68 642
Fremførbare underskudd som forventes anvendt gjennom inntjening neste 10 år	-327 052	-430 772
Nominell skattesats	57,7 %	57,7 %
Utsatt skattefordel grunnrente (presentert brutto i balansen)	-188 709	-248 555
Grunnrenterelaterte midlertidige forskjeller	4 054 597	1 582 398
Effekt av tilbakeføring grunnrenterelatert selskapskatt	-708 188	-286 546
Grunnlag utsatt skatt grunnrente	3 346 409	1 295 851
Nominell skattesats	57,7 %	57,7 %
Grunnrenterelatert netto utsatt skattefordel (-)/utsatt skatt (+)	1 930 878	747 706
<u>Spesifikasjon av balanseført utsatt skatt</u>		
Alminnelig utsatt skattegjeld	1 216 183	876 084
Grunnrenterelatert utsatt skattegjeld	1 930 878	747 706
Balanseført utsatt skattegjeld	3 147 061	1 623 791



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
7803720DE333415E96430015D2AE93B2



Note 11 Fordringer og annen kortsiktig gjeld

(Beløp i hele tusen)	2023	2022
Andre fordringer		
Urealisert markedsoppgjør	1 499 479	3 312 507
Opptjente inntekter	105 600	17 700
Andre fordringer	67 403	45 190
Fordring merverdiavgift	236 180	189 783
Sum andre fordringer	1 908 662	3 565 180
Kortsiktig gjeld konsern		
Utbytte og konsernbidrag	3 950 000	641 026
Kortsiktig gjeld konsern	6 882	5 429
Sum kortsiktig gjeld konsern	3 956 882	646 455
Annen kortsiktig gjeld		
Påløpte kostnader	78 943	94 558
Oppgjør kraftkontrakter	89 338	0
Annen kortsiktig gjeld	40 921	49 812
Annet - herunder feriepenger og andre lønnsforpliktelser	38 637	48 604
Sum annen kortsiktig gjeld	247 838	192 974

Note 12 Likvide midler

(Beløp i hele tusen)	2023	2022
Kontanter, bankinnskudd	185 377	0
Bundne midler (depotkonti etc.)	291 186	511 007
Sum	476 564	511 007

Selskapet har sammen med Å Energi konsernet etablert skattetrekksgaranti i DnB.

Innskudd på konsernkontosystem inngår i fordringer.

Det er pr. 31.12.2023 etablert bankgaranti for selskapets fysiske og finansielle handel på Nord Pool og eSett.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
7803720DE333415E96430015D2AE93B2



Note 13 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

(Beløp i hele tusen)

Aksjekapitalen består av:	Antall	Pålydende pr aksje	Aksjekapital pr 31.12.2023
Aksjekapital	1	1 000 000	1 000 000
Sum	1	1 000 000	1 000 000

Å Energi AS eier den eneste aksjen i selskapet og det er kun én aksjeklasse. Konsernregnskapet kan innhentes fra Å Energi AS som har hovedkontor i Kristiansand.

Note 14 Egenkapital

(Beløp i hele tusen)

Årets endring egenkapital	Aksjekapital	Overkurs	Annen	Annen EK	SUM
Egenkapital 01.01.2023	1 000 000	0	709 001	1 614 451	3 323 453
Fusjon 31.05.2023		3 143 213	0	-1 025 131	2 118 082
Estimatavvik pensjoner				-17 007	-17 007
Estimatavvik pensjoner - skatteeffekt				11 220	11 220
Virksomhetsoverføring				5 951	5 951
Årets resultat				1 244 010	1 244 010
Konsernbidrag etter skatt				-871 000	-871 000
Egenkapital pr 31.12.2023	1 000 000	3 143 213	709 001	962 493	5 814 708



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
7803720DE333415E96430015D2AE93B2

Note 15 Langsiktig gjeld og forpliktelser

(Beløp i hele tusen)

Langsiktig gjeld med forfall senere enn 5 år	2023	2022
Annen langsiktig gjeld	0	0
Sum	0	0
Langsiktig gjeld og forpliktelser med forfall på 5 år eller kortere		
Ansvarlig lån fra Å Energi AS *	4 386 041	4 430 124
Andre avsetninger for forpliktelser**	19 746	7 809
Sum forpliktelser	19 746	7 809

*) Å Energi Vannkraft (ÅEVK) har inngått to avtaler om langsiktig lån med morselskapet. Under den ene avtalen kan ÅEVK trekke opptil EUR 300 mill. (saldo 31.12.2023 utgjorde NOK 1 567 mill.). Det er i løpet av året nedbetalt lån med EUR 4,6 mill. Under den andre avtalen kan ÅEVK trekke inntil NOK 3.000 mill. (saldo 31.12.2023 utgjorde NOK 2.819 mill.). Lånene løper hovedsakelig uten avdrag til forfall 31.12.2024. Renten på begge lånene er basert på markedsrente pluss en kredittmargin. Fastsettelse av rentebinding gjøres av morselskapet iht. inngått låneavtale.

Av lånebeløpet på NOK 2.819 mill. har selskapet inngått rente- og valutabytteavtale fra NOK til EUR tilsvarende NOK 500 mill. Dette er i tråd med selskapets valutasikringsstrategi og instrumentene ligger som en motvekt til selskapets fremtidige inntektsstrøm.

Å Energi har utstedt to grønne obligasjonslån på til sammen NOK 1450 mill. med snaut 3 års samlet gjenværende løpetid, og det er etablert et rammeverk for hvilke prosjekter som kvalifiserer til å finansieres med grønne obligasjoner. Lånene skal finansiere selskapets vannkraftprosjekter og inngår i lånesaldo under avtalen på NOK 3 000 mill.

***) Posten gjelder avsetning for fjerningskostnader av kraftsverksinstallasjoner, omstillingskostnader og andre netto forpliktelser i felleskontrollert virksomhet.

Pantstillelse og garantiforpliktelser.

Selskapet er deltaker i morselskapets konsernkontosystem og er solidarisk ansvarlig for morselskapets kassekreditt i bank på kr 500 mill. kr. Det er ingen lån med pant i selskapets eiendeler.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
7803720DE333415E96430015D2AE93B2

Note 16 Betingede utfall

Mulig brudd på manøvreringsreglementet i Kilefjorden/Gåseflå

Å Energi Vannkraft (ÅEVK) og Otteraaens brugseierforening (OB) regulerer vannføringen i Otra. ÅEVK er det største medlemmet i OB med en medlemsandel på 73,8 prosent. ÅEVK har reguleringskonsesjon for Kilefjorden/Gåseflå.

ÅEVK har regulert Kilefjorden/Gåseflå på stort sett samme måte siden 1950-tallet. I forbindelse med tvist med Mineralparken Eiendom AS har ÅEVK oppdaget at det er uklarheter om tolkningen og etterlevelsen av manøvreringsreglementet i gjeldende konsesjon i fra 2011. I desember 2019 informerte ÅEVK NVE om at det er krevende å overholde konsesjonskravet om høyeste regulerte vannstand (HRV) i Kilefjorden. ÅEVK er nå i dialog med NVE og berørte kommuner om hvordan dette forholdet skal rettes opp. ÅEVK vil vurdere tiltak som kan øke den naturlige gjennomstrømningen i sundet Soga, men det er NVE som til syvende og sist tar stilling til om et slikt tiltak er hensiktsmessig med grunnlag i de berørte interessene.

NVE har startet en prosess om revisjon av konsesjonsvilkårene. Denne prosessen kan lede til at det blir fastsatt nye konsesjonsvilkår, og/eller at ÅEVK blir pålagt å gjennomføre en kanalisering i Soga for å øke vanngjennomstrømningen i denne delen av vassdraget.

Dersom NVE pålegger ÅEVK å gjennomføre en kanalisering i Soga, vil dette medføre en investeringskostnad på i overkant av 20 mill. kr. Et slikt tiltak vil kunne utløse krav om erstatning fra berørte grunneiere. ÅEVK forventer at en eventuell erstatning vil utgjøre et begrenset beløp. Tiltaket vil øke den årlige kraftproduksjonen med noen GWh.

Åseral Sør

I september 2016 besluttet konsernstyret i Agder Energi å dele opp det omsøkte delprosjektet Ny overføringstunnel mellom Langevatn og Nåvatn med nytt Øygaard kraftverk (Åseral Nord), et delprosjekt i Åseralsprosjektene. Begrunnelsen for å utsette delprosjektet var kapital situasjonen i konsernet og manglende vedlikeholdsbehov i den søndre delen av overføringstunnelen. Agder Energi Vannkraft (AEVK) fikk konsesjon for Åseralsprosjektene i februar 2017. I mars 2023 innvilget OED ÅEVKs søknad om utsatte byggefrister på de resterende delprosjektene og fastsatte ny oppstartfrist til 3. februar 2027.

Åseral kommune har stevnet staten v/Skatteetaten for ugyldig skattefastsettelse av tunnelprosjektet Åseral Nord. Oslo tingrett avsa dom i saken den 26. januar i år. Åseral kommune tok ut søksmål for å få omgjort Skatteetatens vedtak der ÅEVK fikk fradrag i alminnelig inntekt, grunnrenteinntekt og eiendomsskattegrunnlaget for inntektsårene 2017-2020 for såkalt «tenkt vedlikehold». Vedlikeholdsfradraget beivres som «tenkt vedlikehold» siden det er snakk om vedlikehold som overflødiggjøres av eller inngår i endringsarbeider.

ÅEVK bistod staten som partshjelper i hovedforhandlingen.

Skattekontoret har godkjent et fradrag for tenkt vedlikehold på til sammen 280 mill. kr (av en total kostnad på ca. 570 mill. kr).

I dommen gir retten Åseral kommune medhold i kommunens påstand om at skattefastsettelsen er ugyldig, som i sin tur betyr at ÅEVK må betale tilbake ca. 165 mill. kr i skatt til staten og kommunen



dersom dommen blir rettskraftig. Nåverdien av forskjellen mellom direkte fradragsføring og aktivering over 67 år utgjør ca. 70 mill. kr på ÅEVKs hånd.

Ankefristen løper ut 26. februar. Pr. medio februar har ikke staten tatt stilling til om dommen skal ankes og heller ikke hvilke deler av dommen som staten eventuelt skal påanke.

Dersom staten ikke anker dommen og fatter vedtak i tråd med domsslutningen, vil ÅEVK vurdere om et slikt vedtak skal påklages.

Krav om erstatning etter havari

Saken gjelder krav om dekning for skade under energiforsikring.

Løpehjulsammeret i Kaplanturbinen ved Rygene kraftverk havarerte den 20. desember 2019. Forsikringsselskapet har fastholdt at skaden ikke er forsikringsmessig. ÅEVK tok ut stevning mot forsikringsselskapet ved Agder tingrett den 22. juni 2022. Hovedforhandling en ble gjennomført i mars 2023. ÅEVK fikk ikke medhold i tingretten.

ÅEVK anket saken og hovedforhandlingen i tvisten mellom ÅEVK og Tryg Forsikring ble avsluttet 14. november etter fem dager i Agder lagmannsrett i Kristiansand. Dom ble avsagt den 24. november. Heller ikke lagmannsretten ga ÅEVK medhold i at skaden på løpehjulsammeret på Rygene var forsikringsmessig.

ÅEVK og Tryg er enig i at årsaken til havariet er utvasking av betongen som omsluttet løpehjulsammeret, og at denne startet for mange år siden. Det springende punktet i den rettslige tvisten er hva som skal regnes som skade, og når skaden oppstod.

Spørsmålet om en slik skjult, indre skade er forsikringsmessig er prinsipiell, og Fornybar Norge bistod ÅEVK som partshjelper. Dersom dommen blir stående, er det høyst usikkert om gjeldende forsikringsavtaler gir vannkraftprodusentene forsikringsdekning for skjulte, indre skader på vannkraftturbiner. En rettskraftig dom vil skape betydelig usikkerhet for vannkraftbransjen og andre bransjer.

ÅEVKs krav på forsikringsutbetaling utgjør nesten 100 mill. kr når det tas høyde for renter. ÅEVK har anket dommen til Høyesterett. Pr. medio februar har ikke Høyesteretts ankeutvalg tatt stilling til om anken skal fremmes, og hvilke deler av dommen som skal tillates fremmet for Høyesterett.



Note 17 Ikke balanseførte forpliktelser

Kraftavtaler som ikke er standardavtaler

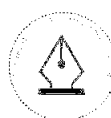
Selskapet har flere forpliktelser om fysiske kraftleveranse knyttet til konsesjoner eller rettighetserverv:

- Til sammen 96 GWh årlig leveranse som oppgjør for fallrettigheter. Kraften leveres uten annen kompensasjon. Leveringsforpliktelsene er ikke tidsbegrenset.
- Til sammen 117 GWh årlig leveranse knyttet til finansiering av utbygning og lignende forhold. Kraften leveres til selvkost. Leveringsforpliktelsene er ikke tidsbegrenset. Volumene kan variere fra år til år.
- Til sammen 679 GWh årlig leveranse av konsesjonskraft der hoveddelen leveres til OED pris, med tillegg for overføringskostnader. Leveringsforpliktelsen er ikke tidsbegrenset.
- Til sammen 28 GWh årlig tilgang på kraft knyttet til fallrettigheter og reguleringer. Tilgangen er evigvarende og leveres i hovedsak til selvkost. Volumene kan variere fra år til år.
- Til sammen 25 GWh årlig tilgang på kraft knyttet til fallrettigheter og reguleringer. Tilgangen er tidsbegrenset til 2038 og leveres i hovedsak til selvkost. Volumene kan variere fra år til år.

Konsesjonsavgift og erstatninger

Selskapet betaler årlig direkte eller via felleskontrollert virksomhet ca. kr 62 mill. kr i konsesjonsavgifter og erstatninger. Avtalene er evigvarende og inflasjonsjusteres med KPI hvert 5 år. Forpliktelsen er evigvarende, eventuelt begrenset ved hjemfall.

Disse utgiftene sammenstilles med inntekt for samme periode. Det er ikke aktuelt å regnskapsføre tap siden forventet kraftpris ligger betydelig over forventet utgift.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
7803720DE333415E96430015D2AE93B2



Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Markens gate 9, 4610 Kristiansand
Postboks 184, 4662 Kristiansand

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 Å Energi Vannkraft AS

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Å Energi Vannkraft AS som består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap 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 2023 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

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 regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk i Norge. 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 årsregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvike selskapet eller virksomheten, eller ikke har noe annet realistisk alternativ.



Building a better
working world

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 risikoen, 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.

Kristiansand, 15. april 2024
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Espen Fyllingen
statsautorisert revisor



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."

Fyllingen, Espen

Statsautorisert revisor

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: no_bankid:9578-5999-4-2137889

IP: 147.161.xxx.xxx

2024-04-15 12:50:30 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: WF5NF-ABBY-1GVUZ-U6BE2-L7SAQ-ND723

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>