



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2021 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2021 - 31.12.2021

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: 05.05.2022

Grunnlag for avgivelse

År 2021: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2020: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2021

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, 01.07.2023



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Energisalg		6 276 606 226	1 907 874 087
Andre driftsinntekter		80 751 144	77 035 220
Sum inntekter		6 357 357 370	1 984 909 307
Kostnader			
Energikjøp		502 088 330	299 391 992
Overføringskostnad		-554 997	114 665 395
Lønnskostnad		199 933 501	133 845 133
Omstillingskostnader		1 919 968	
Egne investeringsarbeider		-25 339 263	-30 264 792
Avskrivning		288 214 897	275 618 239
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler		20 537 872	2 720 890
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter		185 835 751	180 982 160
Andre driftskostnader		433 418 355	450 048 167
Sum kostnader		1 606 054 413	1 427 007 184
Driftsresultat		4 751 302 956	557 902 123
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen renteinntekt		4 912 484	12 142 434
Agio		96 699 467	42 095 417
Andre finansinntekter		-3 677	-6 031
Sum finansinntekter		101 608 274	54 231 820
Annen rentekostnad		101 461 543	103 620 034
Disagio		99 162 611	25 748 610
Andre finanskostnader		5 433 928	7 345 124
Sum finanskostnader		206 058 082	136 713 769
Netto finans		-104 449 808	-82 481 949
Ordinært resultat før skattekostnad		4 646 853 148	475 420 174
Overskuddsskatt		1 019 690 682	95 521 445
Grunnrenteskatt, betalbar		1 559 917 430	13 094 190



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Grunnrenteskatt, endring utsatt		159 648 888	27 682 129
Ordinært resultat etter skattekostnad		1 907 596 148	339 122 410
Årsresultat		1 907 596 148	339 122 410
Årsresultat etter minoritetsinteresser		1 907 596 148	339 122 410
Totalresultat		1 907 596 148	339 122 410
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte			300 000 000
Overført til annen egenkapital		1 907 596 148	39 122 411
Sum overføringer og disponeringer		1 907 596 148	339 122 411



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel		211 344 699	280 747 258
Sum immaterielle eiendeler		211 344 699	280 747 258
Varige driftsmidler			
Vassdragsrettigheter og andre rettigheter		213 757 485	213 757 485
Egne reguleringsanlegg og kraftverk		5 125 788 814	4 201 352 690
Andel felleskontrollert reguleringsanlegg og kraftverk		2 949 078 524	2 991 605 692
Andre varige driftsmidler		327 672 324	1 128 288 144
Sum varige driftsmidler		8 616 297 147	8 535 004 010
Finansielle anleggsmidler			
Andre langsiktige fordringer		123 408 117	112 331 957
Pensjonsmidler		134 945 000	148 158 000
Sum finansielle anleggsmidler		258 353 117	260 489 957
Sum anleggsmidler		9 085 994 964	9 076 241 226
Omløpsmidler			
Varer			
Sum varer		45 867 359	56 878 913
Fordringer			
Kundefordringer		89 529 146	74 590 052
Andre kortsiktige fordringer		865 551 982	125 182 673
Andel omløpsmidler FKV		177 990 633	68 518 666
Konsernfordringer		2 771 049 312	8 928 762
Sum fordringer		3 904 121 072	277 220 152
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, annet		486 717 309	57 230 200
Bankinnskudd konsernkontosystem			
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		486 717 309	57 230 200



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Sum omløpsmidler		4 436 705 740	391 329 265
SUM EIENDELER		13 522 700 704	9 467 570 491
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital		1 000 000 000	1 000 000 000
Annen innskutt egenkapital		709 001 437	709 001 437
Sum innskutt egenkapital		1 709 001 437	1 709 001 437
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		1 237 944 635	850 050 840
Sum opptjent egenkapital		1 237 944 635	850 050 840
Sum egenkapital		2 946 946 072	2 559 052 277
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser		46 872 807	46 987 233
Utsatt skatt		896 970 208	825 718 555
Andre avsetninger for forpliktelser		2 549 900	7 490 042
Sum avsetninger for forpliktelser		946 392 915	880 195 830
Annen langsiktig gjeld			
Langsiktig konserngjeld		4 638 347 689	4 827 384 927
Øvrig langsiktig gjeld		18 149 000	10 456 000
Sum annen langsiktig gjeld		4 656 496 689	4 837 840 927
Sum langsiktig gjeld		5 602 889 605	5 718 036 757
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		496 957 260	100 756 114
Betalbar skatt		2 183 674 805	181 237 765
Skyldige offentlige avgifter		9 414 053	9 545 426
Kortsiktig konserngjeld		1 959 570 308	376 019 583
Andel kortsiktig gjeld FKV		174 137 905	72 389 080



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Annen kortsiktig gjeld		149 110 696	450 533 489
Sum kortsiktig gjeld		4 972 865 027	1 190 481 457
Sum gjeld		10 575 754 632	6 908 518 214
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		13 522 700 704	9 467 570 491



Årsregnskap

2021

Agder Energi Vannkraft AS



Penneo Dokumentnrøkket: DOLJ-83EW4-04UET-CPAUD-UJ3ZG-FAJS



Agder Energi Vannkraft AS

Årsberetning for regnskapsåret 2021

Agder Energi Vannkraft sin virksomhet

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

AE 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 AE Kraftforvaltning 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 50 vannkraftverk. De fleste av disse ligger i Agder, men selskapet eier også enkelte anlegg i Rogaland og Vestfold og Telemark.

AE Vannkraft driver en omfattende operatørvirksomhet og er gjennom operatøravtaler ansvarlig for drift, vedlikehold og rehabilitering av egne og deleide anlegg. Selskapet utfører liknende oppgaver for andre frittstående anleggseiere i Agder-regionen.

Viktige hendelser i 2021

Byggingen av Fennefoss kraftverk pågår for fullt. Fennefoss er et elvekraftverk og utnytter et fall i Otra i Evje og Hornnes kommune. Kraftverket vil gi økt fornybar kraftproduksjon på 60 GWh og forventes å være i drift i andre kvartal 2023.

I tredje kvartal 2021 sendte AEVK melding for Syrtveit kraftverk, også det i Evje og Hornnes kommune. Konsekvensutredningene er startet og konsesjonssøknad planlegges oversendt NVE ultimo 2022. Potensialet for Syrtveit kraftverk vil være i størrelsesorden 100-120 GWh ny fornybar energi dersom det realiseres.

Det er gjennomført et større vedlikehold etter et turbinhavari på Rygene kraftstasjon. Stasjonen var ute av drift i hele 2020 og kom på drift igjen i februar 2021. Forsikringsselskapet bestrider at skaden faller inn under forsikringsdekningen og har avvist AEVK sine krav i forhold til reparasjonskostnader og produksjonstap. AEVK på sin side bestrider forsikringsselskapets konklusjon. Det er dialog mellom partene, og det er usikkert om man kommer til enighet eller om det blir en juridisk prosess.

Konsernstyret besluttet i august å investere i et nytt aggregat på Høgefoss kraftstasjon for å utnytte vannet i vassdraget bedre. Aggregatet vil gi en årsproduksjon på om lag 21 GWh. Forberedende arbeider startet i høst og prosjektet forventes å være ferdig i tredje kvartal 2023. Aggregatet erstatter et gammelt aggregat fra 1936 som ble tatt ut av drift på grunn av dårlig teknisk tilstand. Det nye aggregatet blir plassert inne i den gamle kraftstasjonen fra 1919. I samråd med Riksantikvaren og vernemyndighetene i Vestfold og Telemark



Agder Energi Vannkraft AS

fylkeskommune vil ett av de opprinnelige aggregatene fra 1919, samt aggregatet fra 1936, bli bevart slik at man vil kunne se 100 års kraftverkshistorie inne i bygget.

Holen kraftstasjon i Bykle kommune står foran betydelige oppgraderinger de kommende årene. Konsernstyret har tatt en prinsipiell investeringsbeslutning om revisjon og nytt løpehjul på aggregat 1, samt utskifting av kontrollanlegg for alle tre aggregatene. Nytt løpehjul vil gi 10 GWh økt produksjon og prosjektene vil bli lagt frem for endelig investeringsbeslutning i første halvår.

I 2021 er det arbeidet med vilkårsrevisjoner i Finsåvassdraget, Finndølavassdraget og Otra, samt vilkår knyttet til Evenstad, Rygene, Laudal og Bjelland. I tillegg har NVE i siste kvartal 2021 åpnet for revisjon av Uldalsvassdraget. For Laudal fikk AEVK i mai 2021 innvilget søknad om et nytt prøvereglement med varighet 5 år. Søknaden ble innvilget på bakgrunn av resultatene fra Miljødesignprosjektet. Det nye prøvereglementet resulterer i en produksjonsøkning i Laudal Kraftstasjon på 5-10 GWh årlig, avhengig av den hydrologiske situasjonen. Revisjonsprosessene tar noe lenger tid enn forventet og det er derfor fortsatt usikkert om man kan forvente endelig avgjørelse i noen av sakene i 2022.

Selskapet fortsetter arbeidet med å utvikle digitale løsninger innen overvåking og vedlikeholdsstyring. Arbeidet vil pågå over flere år og vil gi bedre oversikt og beslutningsunderlag for gjennomføring av vedlikehold og rehabiliteringer. I forretningsplanen er det uttrykt ambisjoner om økt kraftproduksjon. Det pågår derfor et systematisk arbeid med å vurdere potensielle utbyggingsmuligheter.

Økonomiske resultater og energiomsetning

Selskapet hadde driftsinntekter i 2021 på 6 357 mill. kr (1 985 mill. kr) og en netto energiomsetning på 5 775 mill. kr (1 608 mill. kr). Den gjennomsnittlige spotprisen i 2021 ble 76 øre/kWh (9,8 øre/kWh). De oppnådde kraftprisene har også hatt en vesentlig økning, men ble noe lavere enn spotprisene. Foruten konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser, skyldes dette at sikringsaktiviteter på kraft og valuta har gitt negative bidrag. Markedsoperasjoner knyttet til trading, opprinnelsesgarantier og systemtjenester har gitt vesentlige bidrag i år.

Driftsresultat i 2021 ble på 4 751 mill. kr (558 mill. kr), mens resultat før skatt endte på 4 647 mill. kr (475 mill. kr). Den kraftige økningen i driftsresultat og resultat før skatt skyldes den høye kraftprisen.

Årets skattekostnad ble 2 739 mill. kr (136 mill. kr) og den effektive skattesatsen ble 59 % (29 %). Skattekostnaden består av overskuddsskatt på 1 020 mill. kr (95 mill. kr) og grunnrenteskatt på 1 720 mill. kr (41 mill. kr). Overskuddsskatten er økt som følge av høyere resultat før skatt, mens hovedårsaken til økningen i grunnrenteskatt er den høye spotverdien av produksjonen. I grunnrentebeskatningen inngår spotverdien av produksjonen, mens verdien av sikringskontrakter ikke gjør det. I år har disse gitt negative bidrag, mens det i samme periode i fjor var vesentlige gevinster på sikringskontrakter. Dette er årsaken til at også effektiv skattesats har økt.



Agder Energi Vannkraft AS

Resultat etter skatt ble 1 908 mill. kr (339 mill. kr). Styret anser resultatet for 2021 som svært godt og dominert av den høye kraftprisen.

Netto kraftproduksjon i 2021 utgjorde 8,9 TWh (8,1 TWh). Magasinbeholdningen er redusert fra 4,9 TWh ved inngangen til året til 2,7 TWh ved utgangen av året. Mindre nedbør enn normalt i høst gjør at magasinbeholdningen er under normalen. Ved utgangen av året var samlet magasinbefylling for alle produsentene i prisområdet på 50 % (78 %), hele 28 prosentpoeng lavere enn gjennomsnittet de siste ti årene.

Hovedårsaken til de høye kraftprisene i 2021, som spesielt preget årets to siste kvartaler, er den høye prisen på gass i Europa. Begrensede gassforsyninger fra Russland i kombinasjon med tidvis kaldt vær i høst og kalde værutsikter for vinteren, ga stor knappheten på gass. Gassprisen var i perioder fem ganger høyere enn gassprisene de siste ti årene. I tillegg har CO₂-prisen nesten tredoblet seg fra 30 EUR/tonn til nesten 90 EUR/tonn i løpet av året.

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)

AE Vannkraft hadde ved utgangen av 2021 i alt 152 ansatte (140), hvorav 2 lærlinger. Det ble utført i alt 151 årsverk (138). Hovedforklaringen til økningen er at ansatte i salgfilialer i utlandet ble overført til AEVK.

Sykefraværet var relativt stabilt og under målet på 3 % i de tre første kvartalene. I fjerde kvartal økte fraværet og endte på 3,25 % samlet for året. Korttidsfraværet blant selskapets ansatte er 0,7 %.

Arbeidsgiver jobber systematisk med å følge opp sykemeldte arbeidstakere. Gradert sykemelding brukes i utstrakt grad og erfaring viser at tilrettelegging av oppgaver til arbeidsevnen 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. Det har vært én arbeidsulykke med fravær i løpet av året. En ansatt falt på en islagt parkeringsplass. H1 og H2-verdien ble 3,9. Forrige skade med fravær var tilbake i første kvartal 2018. Det er fokus på å registrere, følge opp og ta lærdom av tilfeller til skade, nestenulykker, samt hendelser knyttet til sikkerhet for 3. person.

Rapportering av uønskede hendelser (RUH) og forbedringsforslag er viktig for å forebygge skader og oppnå læringseffekter. Alle hendelsene gjennomgås fortløpende og nødvendige tiltak iverksettes. Selskapet har mål om å få opp antallet innrapporterte hendelser og forbedringsforslag og jobber med å utvikle effektive systemer og rutiner rundt dette, samt skape motivasjon for å rapportere. Et annet viktig verktøy er å gjennomføre sikker jobbanalyser (SJA). Dette innebærer at det skal gjennomføres en risikoanalyse i forkant av en arbeidsoperasjon hvor det potensielt kan oppstå farlige situasjoner.



Agder Energi Vannkraft AS

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. Blant innleide og leverandører har det vært tre skader, hvorav én medførte fravær. Alle skadene var klem- og kuttskader.

Én hendelse kunne fått et alvorlig utfall. En dumper rullet ukontrollert utfor anleggsveien og falt ned i en byggegrop. Til alt hell oppholdt det seg ingen mennesker der da hendelsen skjedde.

Styret oppfatter at arbeidsmiljøet i selskapet er godt og at administrasjonen samarbeider godt med tillitsvalgte, verneombud og AMU. Det arbeides systematisk med HMS og selskapet har de siste årene gjennomført flere tiltak for å forbedre og modernisere arbeidsprosessene. Dette inkluderer også tiltak rettet mot kultur, samarbeid og arbeidsmiljø, personlig sikkerhet og kommunikasjon.

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 8 % kvinner. To av selskapets seksjoner ledes av kvinner. I forbindelse med rekruttering av nye medarbeidere blir det lagt vekt på å ansette kvalifiserte kvinner og lærlingeplasser blir tilrettelagt for kvinner. Agder Energi jobber systematisk med likestilling og mangfold, og er sertifisert og deltar blant annet i prosjektet «Likestilt arbeidsliv». En grundig redegjørelse om dette arbeidet er tilgjengelig i rapporten «Mangfold og like muligheter» på konsernets nettside ae.no.

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 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 slipes forbi kraftstasjonen som minstevannføring.

Driftssentralen har ikke registrert avvik på manøvreringsreglement i 2021.

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 organiserer AEVK utsetting av aure i Mandalsvassdraget og i Finsåvassdraget, men antallet er synkende.



Agder Energi Vannkraft AS

I forbindelse med behov for lav vannføring forbi Fennefoss i forbindelse med etablering av fangdam, ble vannføringen redusert i nedre Otra. Det ble lagt ned mye arbeid for å holde vannføringen på lakseførende strekning i Otra på et akseptabelt nivå og langt høyere enn manøvreringsreglementet tilser. Det døde en del lakserogn, og NVE påla AEVK å utrede effektene for laksunger. NVE har i etterkant påpekt at denne mulige konsekvensen burde vært bedre belyst i landskaps- og miljøplanen.

Sommeren 2021 ble ny fisketrapp på Rygene ferdigstilt. Den har fungert bra, og oppvandrende gyteklars laks ser ut til å bruke trappa uten at oppvandringen forsinkes ved dam Rygene. I årene framover vil det bli arbeidet med å se om også andre fiskearter og livsstadier av laks vil bruke trappa.

I forbindelse med nedtapping av inntaksbassenget til Rygene kraftverk i 2019 døde en god del ål i ålefella som AEVK hadde påtatt seg å drifte. Politiet valgte å anmelde saken, og våren 2021 tok påtalemyndigheten ut siktelse i saken. I løpet av tidlig høst ble saken ferdig etterforsket og endte med at saken ble henlagt. Begrunnelse var at foretaksstraff ikke ble ansett som hensiktsmessig.

I vassdragene på Agder har det vokst fram mye krypsiv. Årsakene til framveksten er sammensatte. Selskapet deltar i krypsivprosjektet på Sørlandet, et prosjekt som i 2021 ble ledet av Agder Fylkeskommune. I 2021 ble det av ulike årsaker ikke fjernet krypsiv i regi av AEVK.

Gjennom selskapets deltakelse i OB er vi med og driver et FoU-prosjekt som har som formål å reetablere den relikte laksefiske bleke i Byglandsfjorden. Arbeidet med bleke har som mål gjennom forskning og tiltak å reetablere en tilstrekkelig selvproduserende blekebestand som ikke lenger er avhengig av fiskeutsetninger. Det målet ser nå ut til å være innenfor rekkevidde.

Selskapet har etablert ordninger for behandling av avfall og miljøfarlige stoffer. I 2021 er det ikke registrert utslipp av SF6 gass, mens det er registrert flere hendelser hvor lekkasje av olje har resultert i forurensing uten store negative konsekvenser. Antall hendelser viser likevel at arbeidet med å redusere risiko for utslipp fra våre anlegg må vektlegges.

Forskning og utvikling

Selskapet deltar i HYDROCEN, et fellesfinansiert forskningssenter, sammen med NTNU, andre forskningsinstitusjoner, bransjeorganisasjonen Energi 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 utvandrende laksesmolt forbi elvekraftverk, og tiltak for å øke lakseproduksjon i vassdraget.

Prosjektet toveis vandring i regi av NIVA har studert utvandring av smolt og oppvandring av voksen laks forbi Rygene kraftverk. Resultater fra det prosjektet var viktige i forbindelse med en kunnskapsoppsummering som NVE ba om, og som ble oversendt i 2021. Denne kunnskapsoppsummeringen brukes nå i en dialog med regionale og nasjonale myndigheter

Agder Energi Vannkraft AS

med sikte på et endret manøvreringsreglement for Rygene kraftverk. Det anses som sannsynlig at AEVK de neste årene må slippe noe mer vann forbi Rygene kraftverk enn det som er fastsatt i manøvreringsreglementet fra 1975.

Sluttrapporten for Miljødesignprosjektet i regi av NINA ble publisert vinteren 2020 og har regional og nasjonal interesse. Miljødesignrapporten er et viktig grunnlag for videre arbeid med Laudal kraftverk. På bakgrunn av rapporten, og etter søknad fra AEVK ble et 5 årig manøvreringsreglement fastsatt våren 2021. Dette reglementet gir nesten 10 GWh lavere krafttap enn det som ble praktisert i årene før.

En viktig bakgrunn for tillatelsen til et midlertidig manøvreringsreglement var at AEVK skulle bygge et ledegjerde i Manflåvatn. Gjerdet skal lede fisken bort fra inntaket på østsiden av elva, over til den tryggere vestsiden og videre nedover elva forbi kraftverket. Ledegjerdet består av flåter med metallgrinder under. Når vannet strømmer gjennom disse skapes små virvler i vannet som leder smolten langs gjerdet. Ledegjerdet er utviklet av STEIS mekaniske verksted som med bistand fra AEVK har fått tilskudd fra Innovasjon Norge.

Foreløpige resultater fra forsøk med merket laksesmolten i regi av HYDROCEN, tilsier at ledegjerdet fungerer, men at det fortsatt er en utfordring for laksesmolten å finne veien forbi kraftverket. Med bakgrunn i den innovasjonen som har skjedd har STEIS ønsker og ambisjoner om å produsere slike ledegjerder for andre kraftverkseiere.

Kostnader, investeringer og kapitalforhold

De samlede driftskostnader eksklusive kraftkjøp utgjorde 1 104 mill. kr (1 128 mill. kr), en reduksjon på 24 mill. kr. Overføringskostnadene, som består av et energiledd og et fast ledd, er i sum 115 mill. kr lavere enn i fjor. Fastleddet er på nivå med fjoråret, så hovedforklaringen til nedgangen er at vi har hatt negative marginaltap og det har gitt en inntekt fra energileddet ved innmating av kraft i overføringsnettet. Øvrige driftskostnader er 92 mill. kr høyere enn i fjor. Selskapet har salgfilialer i utlandet og de ansatte der ble i 2021 overført til AEVK. I tillegg til økte lønnskostnader så har det vært foretatt nedskrivninger av varige driftsmidler i forbindelse med ferdigstilling av utbyggingsprosjekter.

Netto finanskostnader utgjorde 104 mill. kr (82 mill. kr). Renter på langsiktig lån i morselskapet var 101 mill. kr (110 mill. kr) og agio utgjorde 2 mill. kr (-16 mill. kr). Rente-kostnaden knyttet til finansiering av pågående investeringsprosjekter balanseføres og inngår i investeringsens tilvirkningskostnad. Aktiverte rentekostnader utgjorde -6 mill. kr (-20 mill. kr). Morselskapet ivaretar selskapets finansiering.

Selskapet hadde en kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter på 4 177 mill. kr (1 131 mill. kr). Sammenlignet med historiske tall var kontantstrømmen svært høy og årsaken er den høye energiomsetningen.

Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter ble -409 mill. kr (-599 mill. kr). Investering i varige driftsmidler utgjorde 390 mill. kr (556 mill. kr). Den største enkeltinvesteringen er knyttet til et nytt Fennefoss kraftverk. Øvrige investeringer er hovedsakelig nytt aggregat på Høgefoss og rehabilitering av reguleringsanlegg og kraftstasjoner.



Agder Energi Vannkraft AS

Samlet kontantstrøm fra finansieringsaktivitetene utgjorde -3 339 mill. kr (-540 mill. kr). Selskapet har nedbetalt et lån med 240 mill. kr og har betalt 300 mill. kr i utbytte til morselskapet. Selskapet har langsiktig finansiering fra morselskapet og inngår i konsernets konsernkontosystem. Inntående på konsernkontosystemet er klassifisert som en fordring i årets regnskap og utgjorde 2 768 mill. kr ved årets slutt. Dette forklarer den store endringen i kontantstrøm fra finansieringsaktiviteten.

Ved utgangen av året var selskapets likviditetsbeholdning på 487 mill. kr (58 mill. kr). I tillegg kommer inntående på konsernkontosystemet. Styret anser selskapets likviditetssituasjon som svært god.

Selskapets total kapital utgjorde 13 523 mill. kr (9 468 mill. kr) og egenkapitalen var 2 947 mill. kr (2 559 mill. kr). Egenkapitalandelen (bokført) ved utgangen av året utgjør 21,8 % (27 %).

Internkontroll og risikostyring

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. AE-konsernet har egen konsernrevisjon som hvert år gjennomfører revisjon av utvalgte områder i selskapet.

Markedsutviklingen og utsiktene framover

Kraftprisen i Norge har variert mye de siste 15 årene, med en gjennomsnittlig realpris på om lag 35 øre/kWh (justert for 2 % inflasjon p.a.) i prisområde NO2 i Sør-Norge, der Agder Energi har sin vannkraftproduksjon. De to siste årene har vi imidlertid sett to ekstreme ytterpunkter for kraftprisen i NO2, i alle fall så langt.

Kraftprisen i NO2 i 2020 ble i gjennomsnitt 9,8 øre/kWh. Det er om lag halvparten av det laveste kraftprisenivået vi har sett siden 2000, og vi må helt tilbake til starten av 1990-tallet for å finne en lavere årspris på kraft. Hovedårsaken til de lave kraftprisene i NO2 i 2020 var de store snømengdene som kom vinteren 2020. Det medførte et stort kraftoverskudd som det ikke var stor nok etterspørsel eller utvekslingskapasitet til å ta i bruk. Dermed ble verdien på kraftproduksjonen i NO2 i 2020 svært lav.

Denne situasjonen ble snudd opp ned i 2021. Kraftprisen i NO2 i 2021 ble i gjennomsnitt 76,2 øre/kWh, spesielt trukket opp av kraftprisene i siste halvår som i snitt var over 100 øre/kWh. Dette er om lag femti prosent høyere årlig snittpris enn hva vi noen gang tidligere har hatt i Sør-Norge og NO2. Hovedårsaken til de rekordhøye kraftprisene i 2021 var den høye prisen på gass i Europa. En kald vinter 2021 gjorde at gasslagrene var på lave nivåer ved inngangen til høsten. Med lite gassforsyninger fra Russland i kombinasjon med tidvis kaldt vær gjennom høsten og kalde værutsikter for vinteren, så ble knappheten på gass så markant at gassprisen gikk til nivåer vi ikke har sett tidligere, i perioder minst fem ganger høyere enn gassprisene de siste ti årene. I tillegg har CO2-prisen nesten tredoblet seg i løpet av 2021, fra 30 til nesten 90 EUR/tonn.

Agder Energi Vannkraft AS

Kraftprisene settes av kostnaden på den marginale kraftproduksjonen som må tas i bruk for å møte etterspørselen. På kontinentet og i Storbritannia er det i mange timer kostnaden for kraftproduksjon fra gasskraftverk som setter prisen i markedet. De høye gass- og CO₂-prisene har dermed gitt priser i markedene omkring oss på nivåer langt høyere enn tidligere. Det høye prisnivået på kontinentet og i Storbritannia har påvirket prisnivået i NO₂, slik det er vanlig i tørre år der det ikke er vann nok i vannmagasinene til å produsere hele tiden, og Sør-Norge tidvis vil være avhengig av å importere kraft fra landene omkring oss for å ha nok til å dekke kraftbehovet vårt. Høsten 2021 var svært tørr. Vannmagasinene fikk lite påfyll og har i lange perioder vært ned mot sine laveste nivåer noensinne. Dermed har kraftprisene i Sør-Norge blitt trukket opp mot nivået på kraftprisene i landene omkring oss. Til tross for en ny utvekslingsforbindelse til Tyskland og en til Storbritannia, så har avstanden opp til de enda høyere kraftprisene i for eksempel Tyskland, paradoksalt nok aldri har vært større. Ikke alle områder i Norden har hatt like høye kraftpriser som NO₂. De nordlige områdene i Norge og Sverige har stort sett hatt betydelig lavere priser, forårsaket av et stort og innelåst kraftoverskudd i nord.

Ved inngangen til 2022 har gassprisene kommet noe ned fra de høyeste nivåene vi så på slutten av 2021. Samtidig har 2022 startet vått, mildt og vindfullt, og det er i ferd med å fylles på i vannmagasinene. Ressurssituasjonen ser dermed ikke like anstrengt ut som en fryktet den kunne bli da vinteren startet. Men fortsatt er det lite vann i magasinene og prisene på gass og CO₂ er fortsatt på svært høye nivåer sammenlignet med tidligere. Kraftprisene holder seg derfor på høye nivåer. Snittprisen i NO₂ for januar 2022 ble 140,6 øre/kWh, nesten 100 øre/kWh høyere enn i januar 2021, og om lag 25 øre/kWh under tysk kraftpris. Terminmarkedet for kraft indikerer per nå at kraftprisen i 2021 for NO₂ kan bli omkring 90 øre/kWh, altså potensielt enda høyere enn rekordåret 2021. Terminmarkedet for de nærmeste årene indikerer en kraftpris i NO₂ på 50-60 øre/kWh, et prisnivå som er nesten dobbelt så høyt som markedet forventet for ett år siden.

I det lengre perspektivet forventes det at kraftmarkedet vil gjennomgå betydelige endringer. Kull vil gradvis bli faset ut som følge av klimamål og politiske beslutninger. Gass vil fortsatt være en viktig fleksibel kraftkilde, mens hydrogen etter hvert kan erstatte vanlig gass og ventes å bli et viktig element i framtidens energisystem. 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 (ca. 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 (ca. 2 000 TWh).

Kraftforbruket i Norden forventes å øke raskt fram mot 2030, og deretter fortsetter økningen noe mer gradvis frem mot lavutslippssamfunnet i 2050. Kraftforbruket vil øke som følge av økt etterspørsel fra elektrifisering i transportsektoren, kraft fra land til olje- og gassinstallasjoner, og ny kraftintensiv industri som for eksempel datasentre, batterifabrikker og hydrogenproduksjon. Fram mot 2030 ventes det at forbruket øker raskere enn produksjonen, slik at kraftoverskuddet minker. Etter 2030 kan kraftproduksjon fra havvind bidra til å balansere ut et økende forbruk, og igjen legge til rette for å øke kraftoverskuddet som kan utveksles med landene omkring Norden.



Agder Energi Vannkraft AS

Med overgangen fra et fossilt til et fornybart kraftsystem blir det mer ikke-regulerbar kraftproduksjon som vind- og solkraft. Det forventes å gi større prissvingninger. Det vil gi utfordringer i forhold til å optimalisere produksjon og forbruk, men det gir også muligheter til å ta ut høyere prisgevinster for den regulerbare produksjonen.

Prisene på den nordiske kraftbørsen NordPool noteres i euro, og variasjoner i valutakursen NOK/EUR har stor betydning for selskapets inntekter. Gjennomsnittlig eurokurs falt fra NOK 10,72 i 2020 til NOK 10,16 i 2021. Svekket eurokurs bidrar til å redusere driftsinntektene i selskapet på sikt.

Konsernet har etablert risikostrategier for å styre risikoen knyttet til kraftpris, valuta og elsertifikatpris. Det er AE Kraftforvaltning som håndterer markedsusikkerheten på selskapets vegne.

Selskapet har en betydelig bokført og reell egenkapital. Investeringsprogrammet vil være relativt høyt for de kommende årene, blant annet som følge av krav i damsikkerhetsforskriften og behov for rehabilitering av kraftstasjoner. Gjennom porteføljestyling tilpasses investeringsnivået løpende til konsernets finansielle rammer. Innføringen av kontantstrømsskatt på vannkraftinvesteringer vil tilføre likviditet og gir bedre muligheter for å realisere prosjekter som gir ny fornybar kraftproduksjon. Selskapet har iverksatt flere strategiske initiativer for å effektivisere driften og for å utvikle ny produksjon. Styret anser at selskapet er godt rustet for fremtiden.

Konsesjonsmyndighetene har lovhjemmel til å endre gjeldende konsesjonsvilkår, bl.a. vilkår om minstevannsføring og magasinrestriksjoner. Vannregionmyndigheten på Agder, Vest-Agder fylkeskommune, har utarbeidet en regional plan for vannforvaltning med utgangspunkt i vannforskriften. Denne planen ble godkjent av Klima og Miljødepartementet sommeren 2016. De miljømål som ble fastsatt kan få konsekvenser for framtidige beslutninger om minstevannføringer og magasinrestriksjoner. Arbeidet med å revidere planen for neste planperiode er startet, og det tas sikte på å arbeide aktivt for å fremme selskapets synspunkter i forbindelse med revisjon av miljømål og tiltaksprogram.

I dag virker det sannsynlig at vilkårene i flere konsesjoner vil bli strammet noe 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. Med utgangspunkt i vedtatte miljømål i vannforvaltningsplanen er arbeidet med å gi innspill til nytt manøvreringsreglement for Rygene kraftverk startet opp. På Rygene forventes det krav om å slippe noe mer vann forbi kraftverket, og da er det trolig mest sannsynlig at kravet i hovedsak vil bli knyttet til økt vannføring i vinterhalvåret. I den forbindelse er AEVK opptatt av at nivået på vannslipp i vinterhalvåret må være nøkternt og godt miljøfaglig forankret.

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.



Agder Energi Vannkraft AS

Årsresultat og disponeringer

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

Foreslått utbytte	
Overført til annen egenkapital	Kr 1 907,6 mill. kr
Sum disponert	Kr 1 907,6 mill. kr

Kristiansand 01. mars 2022.

Steffen Syvertsen
Styreleder

Pernille Kring
Gulowsen

Anders Gaudestad

Kjell Åge Røiland

Roger Thorsland

Jan Tønnessen
Adm. dir.

Penneo Dokument nr: DOLJ-83EW4-04UET-CPAUD-UJ3ZG-FAJS



Resultat Agder Energi Vannkraft AS

(Beløp i hele tusen)

	Note	2021	2020
Driftsinntekter			
Energisalg	1,2,3,4	6 276 606	1 907 874
Annen driftsinntekt	3	80 751	77 035
Sum driftsinntekt		6 357 357	1 984 909
Driftskostnader			
Energikjøp	1,2	502 088	299 392
Overføringskostnad	3,4	-555	114 665
Lønnskostnad	5,6	201 853	133 845
Egne investeringsarbeider		-25 339	-30 265
Avskrivning	7	308 753	278 339
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	8,4	185 836	180 982
Annen driftskostnad	9,4	433 418	450 048
Sum driftskostnad		1 606 054	1 427 007
Driftsresultat		4 751 303	557 902
Finansinntekter og finanskostnader			
Agio		96 699	42 095
Andre rente og finansinntekter		4 909	12 136
Disagio		99 163	25 749
Andre rentekostnader		107 210	123 131
Aktiverte rentekostnader		-5 748	-19 511
Andre finanskostnader		5 434	7 345
Netto finansinntekt/kostnader		-104 450	-82 482
Resultat før skattekostnad		4 646 853	475 420
Overskuddsskatt	10	1 019 691	95 521
Grunnrenteskatt	10	1 719 566	40 776
Skattekostnad på resultat		2 739 257	136 298
Resultat		1 907 596	339 122
Disponering av resultat:			
Foreslått utbytte		0	300 000
Overført til annen egenkapital		1 907 596	39 122
Sum disponeringer		1 907 596	339 122
Andre opplysninger:			
Avgitt konsernbidrag (etter skatt)		-1 500 000	0

Penneo Dokumentnøkkel: DOLJ7-83EW4-04UET-OPAUD-UJ3ZG-FIAJS



Balanse

Agder Energi Vannkraft AS

(Beløp i hele tusen)

	Note	31.12.2021	31.12.2020
EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	10	211 345	280 747
Sum immaterielle eiendeler		211 345	280 747
Varige driftsmidler			
Varige driftsmidler	7	5 667 219	5 543 398
Varige driftsmidler FKV	7,4	2 949 079	2 991 606
Sum varige driftsmidler		8 616 297	8 535 004
Finansielle anleggsmidler			
Andre langsiktige fordringer		123 408	112 332
Pensjonsmidler	6	134 945	148 158
Sum finansielle anleggsmidler		258 353	260 490
Sum anleggsmidler		9 085 995	9 076 241
Omløpsmidler			
Lager			
Elsertifikater		45 867	56 879
Fordringer			
Kundefordringer		89 529	74 590
Kundefordringer konsern	3	4 144	8 080
Andre fordringer	11	865 552	125 183
Innskudd konsernkontoordning	3	2 766 905	849
Sum fordringer		3 726 130	208 701
Andel omløpsmidler FKV	4	177 991	68 519
Bankinnskudd, annet	12	486 717	57 230
Sum bankinnskudd		486 717	57 230
Sum omløpsmidler		4 436 706	391 329
Sum eiendeler		13 522 701	9 467 570

Perneo Dokumentnøkkel: DOLJ7-83EW4-04UET-CPAUD-UJ3ZG-FAJ5



Balanse

Agder Energi Vannkraft AS

(Beløp i hele tusen)

Note 31.12.2021 31.12.2020

EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital

Innskutt egenkapital

Aksjekapital	13,14	1 000 000	1 000 000
Annen innskutt egenkapital	14	709 001	709 001
Sum innskutt egenkapital		1 709 001	1 709 001

Opptjent egenkapital

Annen egenkapital	14	1 237 945	850 051
Sum opptjent egenkapital		1 237 945	850 051

Sum egenkapital 2 946 946 2 559 052

Gjeld

Avsetning for forpliktelser

Pensjonsforpliktelser	6	46 873	46 987
Utsatt skatt	10	896 970	825 719
Andre avsetninger for forpliktelser	15	2 550	7 490
Sum avsetning for forpliktelser		946 393	880 196

Annen langsiktig gjeld

Langsiktig gjeld konsern	1,3,15	4 638 348	4 827 385
Øvrig langsiktig gjeld		18 149	10 456
Sum annen langsiktig gjeld		4 656 497	4 837 841

Kortsiktig gjeld

Leverandørgjeld		496 957	100 756
Leverandørgjeld konsern	3	30 765	63 711
Betalbar skatt	10	2 183 675	181 238
Skyldige offentlige avgifter		9 414	9 545
Kortsiktig gjeld konsern	3,11	1 928 805	312 308
Andel kortsiktig gjeld FKV	4	174 138	72 389
Annen kortsiktig gjeld	11	149 111	450 533
Sum kortsiktig gjeld		4 972 865	1 190 481

Sum gjeld 10 575 755 6 908 518

Sum gjeld og egenkapital 13 522 701 9 467 570

Kristiansand, 01. mars 2022

Steffen Syvertsen
Styreleder

Anders Gaudestad

Kjell Åge Røiland

Roger Thorsland

Pernille Kring Gulowen

Jan Tønnessen
Adm.dir.

Perneo Dokumentnøkkel: DOLJ7-83EW4-04UET-CPA UD-UJ3ZG-FAJ5



Kontantstrømoppstilling AEVK AS

(Beløp i 1.000 kr)

	2021	2020
Operasjonelle aktiviteter		
Resultat før skatt	4 646 853	475 420
Avskrivninger og nedskrivninger	308 753	278 339
Urealiserte verdiendringer fra energi-, valuta- og rentekontrakter	0	0
Resultatandel fra tilknyttede selskaper	0	0
Betalte skatter	-181 375	-631 378
Endring netto driftskapital mv.	-597 054	1 008 879
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	4 177 177	1 131 260
Investeringsaktiviteter		
Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	-390 046	-556 171
Kjøp av virksomhet/finansielle investeringer	-14 438	-42 914
Netto endring i utlån	0	388
Salg av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	-4 582	101
Salg av virksomhet/finansielle investeringer	0	0
Kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter	-409 066	-598 596
Finansieringsaktiviteter		
Opptak av ny langsiktig gjeld	0	600 000
Nedbetaling av langsiktig gjeld	-240 312	-600 000
Netto endring kortsiktig gjeld	0	-76 809
Netto endring i konsernkontosystem	-2 766 056	0
Innbetaling av egenkapital	0	0
Tilbakebetaling av egenkapital	0	0
Innbetaling av konsernbidrag	0	0
Utbetaling av konsernbidrag	-32 255	-463 266
Mottatt utbytte fra datterselskaper	0	0
Utbetaling av utbytte	-300 000	0
Kontantstrøm benyttet til finansieringsaktiviteter	-3 338 623	-540 075
Netto endring i betalingsmidler	429 488	-7 411
Betalingsmidler ved årets begynnelse	57 230	65 490
Betalingsmidler ved årets utgang	486 717	58 079
Netto endring i betalingsmidler	429 487	-7 411

Perneo Dokumentnøkkel: DOLJ7-83EW4-04UET-OPAUD-UJ3ZG-FAJ5

Sensitivity: Internal



Agder Energi Vannkraft AS

Regnskapsprinsipper

Generell informasjon

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

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

AEVK 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.

Energiinntekter - 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 tilfredsstillere kravene til sikringsbokføring etter god regnskapsskikk. Sikringsobjektet i AEVK 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.



Agder 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 markedsoppgjøret og hele resultateffekten regnskapsføres i leveringsperioden.

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

Valutatermin og valutaswap: 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.



Agder 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.

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.

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.



Agder Energi Vannkraft AS

Eierandeler i felles kontrollert virksomhet (FKV)

AEVK deltar i FKV sammen med andre selskaper. Samarbeidet er basert på en særskilt avtale/vedtekter som regulerer sentrale samarbeidsforhold. AEVK 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.

Finansielle anleggsmidler

Langsiktige plasseringer er vurdert etter kostmetoden.

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.

Ytelsepensjon

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 aktuariemessige 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.

Agder 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 forsikringsselskap. For innskuddsbaserte ordninger tilsvarer pensjonskostnaden årets belastede premie/innskudd.



Agder Energi Vannkraft AS

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 47,4 % 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 grunnrenteinntekt. Etter fradrag for grunnrenterelatert selskapsskatt blir den effektive grunnrenteskattesatsen 37 %. 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 47,4 % 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.



Agder Energi Vannkraft AS

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

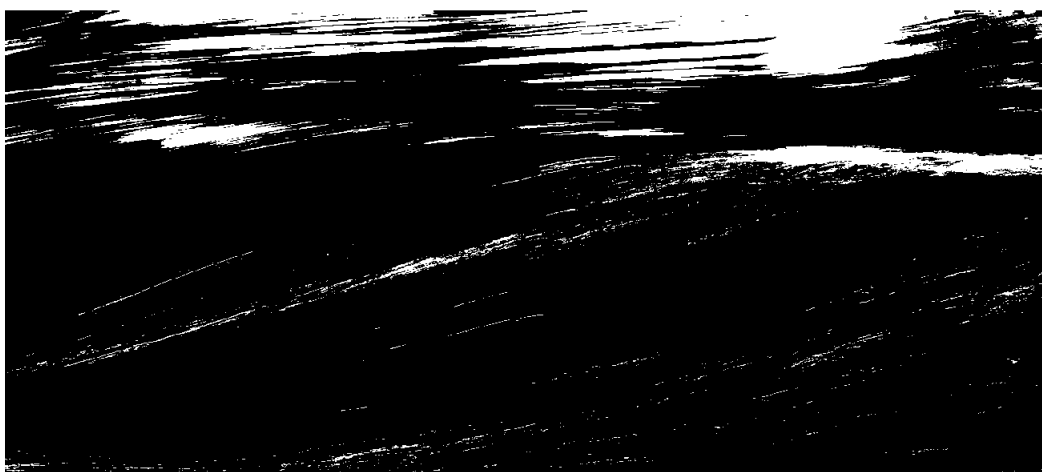
Usikre forpliktelser med sannsynlighetsovervekt (sannsynlighet over 50 %) regnskapsføres etter beste estimat av verdien av oppgjøret. Usikre forpliktelser med sannsynlighet under 50 % opplyses om i note. Betingede eiendeler regnskapsføres ikke, men opplyses om i note dersom det er sannsynlighetsovervekt 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 innstående eller trekk i konsernkontosystem inngår i kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter.



Noter til regnskapet



Penneo Dokument nr: DOLJ-83EW4-04UET-CPAUD-UJ3ZG-FIAJ5



Noter til årsregnskapet

Note 1 Markedsmessig og finansiell risiko	3
Note 2 Energiomsetning og tilhørende valutaaktiviteter	4
Note 3 Transaksjoner og mellomværende med selskap i samme konsern	7
Note 4 Andeler i felleskontrollerte virksomheter	8
Note 5 Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser m.v.	10
Note 6 Pensjoner	11
Note 7 Varige driftsmidler	13
Note 8 Konesjonsavgifter og eiendomsskatt	16
Note 9 Honorar til ekstern revisor	16
Note 10 Skatt	17
Note 11 Fordringer og annen kortsiktig gjeld	19
Note 12 Likvide midler	19
Note 13 Aksjekapital og aksjonærinformasjon	20
Note 14 Egenkapital	20
Note 15 Langsiktig gjeld og forpliktelser	21
Note 16 Betingede utfall	22
Note 17 Ikke balanseførte forpliktelser	24



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 resultatsvingningene benytter selskapet finansielle instrumenter i sin energiomsetningsaktivitet. 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 likvidetsrisiko i hovedsak er begrenset til sikkerhetsstillelse overfor børs.

Motpartsrisiko

Selskapet har inngått bilaterale avtaler som innebærer oppgjørskrisiko. Avtalemotpartene er i hovedsak store nordiske og europeiske energi- eller industriselskaper, store banker og i noen tilfeller vinkraftselskaper. Det er ikke gjort avsetning for tap grunnet motpartsforhold i 2021. Selskapet har i 2021 realisert tap på mindre kontrakter med framtidig leveranse.

Selskapet innbetalte ca. 7,5 mill. kr til Nasdaq Default fund som konsekvens av Einar Ås konkursen i 2018. Selskapet har fått tilbakebetalt eller regner med å få tilbakebetalt en stor del av dette beløpet.

Gjeldsportefølje

Selskapet har rentebærende gjeld i euro (jf. note 15). AEVKs 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

AEVK 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 nær 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 futureprodukt, utenfor balansen. Futureoppgjør 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 19 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.

AEVK har i tillegg aktivitet knyttet til omsetning av opprinnelsesgarantier, el-sertifikat og frittstående trading i både standardiserte og ikke standardiserte produkt. AEVK har inngått avtaler som samlet representerer kjøp av kraft, opprinnelsesgarantier og elsertifikater fra vindkraftanlegg. Avtalene har en varighet som strekker seg inntil 18 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	2021	2020
Energisalg		
Spot og regulerkraft	5 584	790
Konsesjonskraft og fysiske kraftavtaler inngått før Energiloven	63	74
Fysiske Kraftavtaler inngått etter Energiloven	617	472
Finansiell sikringsavtaler	-660	215
El-sertifikat (Egen produksjon)	7	9
Annet	666	347
Sum Energisalg	6 277	1 908
Energikjøp		
Spot og regulerkraft	210	36
Annet	292	264
Sum Energikjøp	502	299
Netto energiomsetning	5 775	1 608

Energiloven ble vedtatt i 1991



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	2021	2020
Netto produksjon (fratrukket pumping)	8 880	8 112
Magasinbeholdning ved utgangen av året	2 700	4 914
Magasinbeholdning i % av kapasitet	51 %	92 %
Spotverdi Netto Produksjon	7 118	928
Mer/Mindreverdi (-) konsesjonskraft og fysiske avtaler inngått før 1992	-463	-8
Mer/Mindreverdi (-) av sikringsavtaler	-1 305	482
EI-sertifikat (Egen produksjon)	7	8
Mer/Mindreverdi (-) Andre Forhold	418	200
Netto energiomsetning	5 775	1 608

AEVKs produksjonsressurs er tilgjengelig gjennom konsesjoner. AEVK har direkte eller gjennom brukseierforeninger og felleskontrollerte virksomheter, regulerings- og ervervskonsesjoner uten hjemfall til staten. AEVK har evigvarende leveringsforpliktelser på årlig 560 GWh til kommuner som har rett til å kjøpe kraft til konsesjonskraftpris. Konsesjonskraftprisen fastsettes for de fleste konsesjoner årlig av OED, men AEVK har noen konsesjoner der prisen fastsettes individuelt etter myndighetsbestemte retningslinjer:

Pris og volum for konsesjonskraft og myndighetsbestemte kontrakter	2021	2020
Konsesjonskraft - Volum (GWh)	560	553
Konsesjonskraft - Pris (kr/MWh) - OED Pris	114	113

Beholdning av finansielle derivater 31.12.

	2021	2020
Mer-/mindreverdi (-) av solgte kraftderivater (netto mill. kr)	-488	277
Mer-/mindreverdi (-) av Valutalån (netto mill. kr)	-199	-350
Mer-/mindreverdi (-) solgte EUR valutaderivater (netto mill. kr)	53	-85

Mer-/mindreverdi 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.



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 EL Sertifikat og Opprinnelsesgarantier 31.12

Selskapet har lager av El Sertifikat og Opprinnelsesgarantier i form av innestående på NECS konto. Lager er vurdert til laveste verdis prinsipp.

Beløp i MNOK	2021	2020
Elsertifikat (1,4 Mill Sertifikat)	13,4	23,0
Opprinnelsesgarantier (7,4 Mill garantier)	32,5	34,0
Sum	45,9	57,0

Penneo Dokument ID: DOLJ7-83EW4-04UET-CPAUD-UJ3ZG-FIAJS



Note 3 Transaksjoner og mellomværende med selskap i samme konsern

(Beløp i hele tusen)

Inntekter og kostnader fra selskap i konsern	2021	2020
Energisalg	12 105	-2 907
Andre driftsinntekter	10 691	10 185
Sum driftsinntekter	22 796	7 279
Energikjøp	354	0
Overføringskostnad	-8 740	68 550
Lønnskostnad	61	658
Andre driftskostnader	238 745	280 342
Sum driftskostnader	230 420	349 550
Andre rente- og finansinntekter	10 324	11 669
Andre rente- og finanskostnader	113 327	130 955
Netto finansposter	-103 003	-119 286
Fordring og gjeld til selskap i konsern		
Kundefordringer selskap i samme konsern	4 144	8 080
Innskudd konsernkonto	2 766 905	849
Andre kortsiktige fordringer selskap i samme konsern	28 419	20 571
Sum fordringer	2 799 469	29 500
Lån fra foretak i samme konsern	4 638 348	4 827 385
Leverandørgjeld selskap i samme konsern	30 765	63 711
Annen kortsiktig gjeld til selskap i samme konsern	1 928 805	312 308
Sum gjeld	6 597 918	5 203 405

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

Omarbeiding av sammenligningstall

Innskudd på konsernkontoordningen er reklassifisert til konsernmellomværende fordringer.

Energisalg/kjøp

Salg/kjøp til Los AS (opprinnelsesgarantier), Entelios og AE Nett (nett-tap) til markedsmessige betingelser. I Energisalg inngår valutasikrings inntekter i fra Agder Energi AS på 18 mill. vedr 2021.

Andre driftsinntekter

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

Overføringskostnad

Innmatingsstariffer betalt til AE Nett (tariffbetingelser).

Andre driftskostnader

Kjøp av administrative tjenester fra AE Kraftforvaltning og morselskapet.



Note 4 Andeler i felleskontrollerte virksomheter

Felleskontrollert virksomhet (FKV) representerer investeringer i selskaper hvor AEVK sammen med andre har bestemmende innflytelse. Samarbeidet er basert på en selskapsavtale som regulerer sentrale samarbeidsforhold. AEVK 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).

AEVK deltar i følgende felleskontrollerte anlegg og brukseierforeninger:

Otra Kraft DA (OK)

Otra Kraft er et selskap med delt ansvar. Deltagere er AEVK (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 AEVK 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 AEVK 66,67 % og Skagerak Kraft 33,33 %. Viktige saker besluttes i et særskilt styringsutvalg. Det er AEVK som framstår som eier utad. Stemmerett følger eierandel.

Otteraaens Brugseierforening (OB)

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

Sira Kvina DA (SK)

Sira Kvina er et selskap med delt ansvar. Selskapet styres gjennom styret. Deltagere er AEVK (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

AEVK 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 AEVK.



Note 4 forts.

Oversikten nedenfor viser AEVKs 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.)	2021	2020
Energisalg	2 778 307	445 415
Andre driftsinntekter	8 444	8 853
Sum driftsinntekter	2 786 751	454 268
Overføringskostnader	5 509	47 452
Energikjøp	26 091	4 674
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	97 874	93 505
Avskrivninger	106 852	102 773
Andre driftskostnader	80 399	63 578
Sum driftskostnader	316 726	311 982
Driftsresultat	2 470 025	142 286
Anleggsmidler,	2 949 079	2 991 606
Andre avsetning og pensjonsmidler	6 785	5 480
Omløpsmidler	177 991	68 519
Sum eiendeler	3 133 855	3 065 605
Kortsiktig gjeld	174 138	72 389
Netto eiendeler	2 959 717	2 993 215

Pennco Dokument nr.: DOLJ7-83EW4-04UET-CPAUD-UJ3ZG-FIAJS



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

(Beløp i hele tusen)

Lønnskostnader	2021	2020
Lønninger	166 318	107 116
Omstillingskostnader	1 920	0
Arbeidsgiveravgift	16 987	12 078
Pensjonskostnader inkl. arbeidsgiveravgift	12 242	12 427
Andre ytelser og refusjoner	4 387	2 223
Sum	201 853	133 845

	2021	2020
Antall årsverk pr 31.12	151	138

Ytelser til ledende personer i 2021	Daglig leder	Styret
Lønn	2 069	
Pensjonsutgifter	365	
Annen godtgjørelse	100	90
Sum	2 534	90

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. Konsernet har etablert en ordning med overskuddsdeling som gjelder alle ansatte i selskapet. I 2021 er det ikke utbetalt noe knyttet til denne ordningen.

Lån/sikkerhetsstillelse:

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

Penneo Dokumentnøkkel: DOLJ7-83EW4-04UET-CPAUD-UJ3ZG-FIAJS



Note 6 Pensjoner

Foretakets pensjonsordninger

Ytelsesbaserte alderspensjonsordninger:

Agder Energi har en ytelsesbasert tjenstepensjonsordning i egen pensjonskasse for personer ansatt før 1.4.2007. I 2019 ble ansatte født i 1963 og senere overført til innskuddspensjon med virkning fra 1. januar 2020. Alderspensjon som ble opptjent frem til og med 2019 for denne aldersgruppen inngår i pensjonsforpliktelsen som en oppsatt rett. Ytelsesordningen ble videreført for ansatte født i 1962 og tidligere. 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). Det gis ikke statstilskudd til ordningen. Konsernet er dermed fullt ut ansvarlig for alle forpliktelser i ordningen.

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)	2021	2020
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	4 825	6 719
Renteinntekter av netto pensjonsmidler/-forpliktelse	-1 721	-1 243
Øvrige kostnader ytelsespensjon	1 316	1 522
Årets pensjonskostnad ytelsespensjon	4 420	6 998
Innskuddspensjon (inkl. arbeidsgiveravgift)	7 822	5 429
Totale pensjonskostnader innregnet i årets resultat	12 242	12 427

Pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler:

(Beløp i hele tusen)	2021	2020
Brutto fondert pensjonsforpliktelse	-428 400	-377 253
Ufondert pensjonsforpliktelse	-46 873	-46 987
Brutto pensjonsforpliktelse 31.12 inkl. arbeidsgiveravgift	-475 274	-424 241
Virkelig verdi pensjonsmidler 31.12	563 346	525 411
Netto balanseført pensjonsmidler(+)/-forpliktelse(-) 31.12 *)	88 072	101 170

*) Herav pensjonsfordring kr 134 945 (148 158)

Penneo Dokument ID: DOLJ7-83EW4-04UET-CPAUD-UJ3ZG-FAJ5



Note 6 forts.

Endring i ytelsesbasert pensjonsforpliktelse:

(Beløp i hele tusen)	2021	2020
Netto balanseført pensjonsforpliktelse(-)/-midler(+) 01.01.	101 170	54 916
Resultatført pensjonskostnad, ekskl. tilskudd fra ansatte	-5 000	-7 631
Foretakets tilskudd inkl. arbeidsgiveravgift	0	7 911
Utbetalinger over driften inkl. arbeidsgiveravgift	4 403	2 215
Estimatavvik gjennom året	-12 501	43 760
Netto balanseført pensjonsforpliktelse(-)/-midler(+) 31.12.	88 072	101 170

Årets estimatavvik består av:

Gevinst (+)/tap som følge av endring i bestand	-12 353	34 564
Gevinst (+)/tap ved endring i forutsetninger	-45 834	-11 334
Mer (+)/mindreavkastning midler	45 686	20 530
Estimatavvik gjennom året innregnet i balansen	-12 501	43 760

Forutsetninger brukt til å fastsette pensjonsforpliktelser pr 31.12

	2021	2020
Diskonteringsrente i %	1,90 %	1,60 %
Årlig lønnsvekst i %	2,75 %	1,00 %
Økning i grunnbeløp (G) i %	2,50 %	1,75 %
Årlig regulering av pensjoner i %	1,75 %	1,00 %
Tabell for dødelighet, uførhet mv.	K2013	K2013



Note 7 Varige driftsmidler

(Beløp i hele tusen)

	Rettigheter og konsesjoner	Maskinteknisk	Elektroteknisk	Bygg og grunnarealer	Tuneller	Dammer	Felles	Anlegg under utførelse	Totale varige driftsmidler
Anskaffelseskost pr 01.01.2021	353 831	3 133 244	2 578 668	2 150 252	3 205 893	1 871 238	302 612	1 178 147	14 773 884
Tilgang driftsmidler	4 943	112 405	70 333	81 239	577 240	291 180	54 045	-801 340	390 046
Herav aktiverte rentekostnader				0			39 984	-34 236	5 748
Avgang solgte/utrangerte driftsmidler		0	0	0	0	0	0	0	0
Anskaffelseskost pr 31.12.2021	358 774	3 245 649	2 649 001	2 231 491	3 783 133	2 162 418	356 657	376 807	15 163 930
Akkumulerte avskr. pr 31.12.2021	52 938	1 830 564	1 561 095	1 226 217	1 074 779	608 110	147 515	0	6 501 219
Akkumulerte nedskr. pr 31.12.2021	3 601	16 872	4 832	14 866	635	5 152	455	0	46 413
Bokført verdi pr 31.12.2021	302 234	1 398 212	1 083 074	990 407	2 707 719	1 549 156	208 687	376 807	8 616 297
Årets avskrivninger (lineære)	0	72 011	85 802	37 781	45 690	33 506	13 426	0	288 215
Årets nedskrivninger	0	382	4 590	9 324	635	5 152	455		20 538
Økonomisk levetid/avskrivningstid	Evig-67 år	10-50 år	10-40 år	20-evig	40-99 år	67-99 år	5-45 år		



Penneo Dokumentnøkkel: DOLL7-83EW4-04UET-OPAUD-UJ3ZG-FIAS

Note 7 forts.

Hvorav felleskontrollert virksomhet	Rettigheter og konsesjoner	Maskinteknisk	Elektroteknisk	Bygg og grunnarealer	Tuneller	Dammer	Felles utførelse	Deltsum varige driftsmidler
Varige driftsmidler felleskontrollert virksomhet								
Anskaffelseskost pr 01.01.2021	92 261	1 072 422	940 292	501 402	1 766 730	832 141	82 687	5 377 740
Tilgang driftsmidler	4 943	8 306	36 039	4 273	515	4 717	3 032	64 325
Herav aktiverte rentekostnader								0
Avgang solgte/utrangerte driftsmidler								0
Anskaffelseskost pr 31.12.2021	97 204	1 080 728	976 331	505 675	1 767 245	836 858	85 719	5 442 065
Akkumulerte avskr. pr 31.12.2021	41 773	610 550	650 192	215 857	549 768	352 842	67 844	2 488 825
Akkumulerte nedskr. pr 31.12.2021	0	0	4 145	0	0	0	15	4 161
Bokført verdi pr 31.12.2021	55 431	470 178	321 993	289 818	1 217 477	484 016	85 719	2 949 079
Årets avskrivninger	0	21 342	27 832	10 820	22 595	13 585	6 517	102 691
Årets nedskrivninger	0	0	4 145	0	0	0	15	4 161
<i>Økonomisk levetid/avskrivningstid</i>	<i>Evig-67 år</i>	10-50 år	10-40 år	20-evig	40-99 år	67-99 år	5-45 år	



Note 7 forts.

Driftsmiddel	Avskrivningstid (år)	Driftsmiddel	Avskrivningstid (år)
Rettigheter og konsesjoner fornyelser		Elektroteknisk	
Fallrettigheter mm. (ingen avskrivning)	evig	Driftssentral	10
Fornying av konsesjon	67	Samband/Styring/Logging	10
Maskinteknisk		Kraftstasjonsbygning/Elektro	20
Grindrensker	10	Kontrollanlegg	20
Maskinsalkran, luftsystem, lensepumper	25	Apparatanlegg	25
Løpehjul	40	Hjelpeanlegg (brytere, lavspenitanlegg)	25
Turbiner	40	Generator	40
Turbिनregulator	40	Trafo	40
Inntaksluker	50	Høyspent Linjer/kabler	40
Damluker	50	Tuneller	
Rister	50	Rørgate i dagen	40
Porter	50	Bekkeinntak	50
Bygg og grunnarealer		Rørgate nedgravd	67
Kraftstasjonsbygning/VVS	20	Sprengt i fjell	99
Bygg VVS + (ikke kraftstasjonsbygg)	20	Fjellrom	99
Broer	50	Dammer	
Bygg (ikke kraftstasjonsbygg)	50	Betongdam	67
Kraftstasjonsbygning/Reg.bygning	67	Steinfyllingsdam	99
Veier	67	Felles	
Tomter og grunnareal - ingen avskrivning	evig	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.



Note 8 Konesjonsavgifter og eiendomsskatt

(Beløp i hele tusen)	2021	2020
Konesjonsavgifter	56 443	57 193
Eiendomsskatt	129 392	123 789
Sum	185 836	180 982

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.

Note 9 Honorar til ekstern revisor

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

(Beløp i hele tusen)

Honorar til revisjon (eks. mva)	2021	2020
Lovpålagt revisjon	257	252
Andre attestasjonstjenester	67	89
Skatterådgivning	0	11
Sum	324	352

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



Note 10 Skatt

(Beløp i hele tusen)

	2021	2020
Skattekostnad i resultatregnskapet		
Overskuddsskatt, betalbar	1 031 287	191 169
Grunnrenteskatt, betalbar	1 575 465	20 401
Endring utsatt skatt alm. inntekt	-11 892	-95 695
Korreksjon tidligere år/avsetning skattesaker	296	48
Korreksjon tidligere års grunnrenteskatt	-15 548	-7 307
Endring utsatt skatt grunnrente	159 649	27 682
Sum skattekostnad i resultatregnskapet	2 739 257	136 298
Betalbar skatt i balansen		
Betalbar naturressursskatt	107 272	107 732
Betalbar overskuddsskatt utover naturressursskatt	924 015	53 105
Betalbar grunnrenteskatt	1 575 465	20 401
Skattevirkning av konsernbidrag	-423 077	0
Betalbar skatt i balansen	2 183 675	181 238
Avstemming av nominell og effektiv skattesats		
Resultat før skatt	4 646 853	475 420
Forventet skattekostnad	1 022 308	104 592
Skatteeffekt av		
Permanente forskjeller	-2 913	-9 119
Grunnrenteskatt, årets betalbare	1 575 465	20 401
Endring i balanseført utsatt skatt/skattefordel grunnrente	159 649	27 682
Samlet korreksjon tidligere år/avsetning skattesaker	-15 252	-7 259
Sum skattekostnad	2 739 257	136 298
Effektiv skattesats	59 %	29 %
	2021	2020
Skattesats alminnelig skatt / utsatt skatt-skattefordel	22 %	22 %
Effektiv skattesats grunnrenteskatt*	37 %	37 %

*I forbindelse med innføring av kontantstrømsskatt kommer grunnrenterelatert selskapsskatt til fradrag i grunnrenteinntekten. Dette medfører at skattegrunnlaget for grunnrenteskatt blir lavere. Grunnrenteskattesatsen er derfor oppjustert fra 37 % til 47,4 % for å videreføre en effektive skattesats på 37 %.



Note 10 forts.

Spesifikasjon av midlertidige forskjeller og fremførbare underskudd grunnrenteinntekt

	2021	2020
<u>Alminnelig inntekt</u>		
Driftsmidler	1 336 457	1 334 010
Derivater	-45 666	-142 028
Pensjon	97 967	110 822
Langsiktig gjeld	199 267	350 210
Andre poster	-75 222	-74 265
Brutto forskjeller	1 512 803	1 578 749
Skattesats	22 %	22 %
Netto utsatt skattefordel (-)/utsatt skatt (+)	332 817	347 325
<u>Grunnrenteinntekt</u>		
Grunnlag for fremførbare underskudd grunnrenteinntekt	-666 147	-1 426 193
Herav grunnlag underskudd som ikke kan anvendes de neste 10 år	-220 272	-667 416
Fremførbare underskudd som forventes anvendt gjennom inntjening neste 10 år	-445 875	-758 776
Nominell skattesats	47,4 %	37,0 %
Utsatt skattefordel grunnrente (presentert brutto i balansen)	-211 345	-280 747
Grunnrenterelaterte midlertidige forskjeller	1 484 975	1 292 956
Effekt av tilbakeføring grunnrenterelatert alminnelig inntektsskatt	-294 777	0
Grunnlag utsatt skatt grunnrente	1 190 197	1 292 956
Nominell skattesats	47,4 %	37,0 %
Grunnrenterelatert netto utsatt skattefordel (-)/utsatt skatt (+)	564 154	478 394
Spesifikasjon av balanseført utsatt skatt		
Alminnelig utsatt skattefordel (-)/utsatt skatt (+)	332 817	347 325
Grunnrenterelatert utsatt skattefordel (-)/utsatt skatt (+)	564 154	478 394
Netto utsatt skattefordel (-)/utsatt skatt (+) i balansen	896 970	825 719

Penneo Dokument ID: DOLJ7-83EW4-04UET-OPAUD-UJ3ZG-FAJS



Note 11 Fordringer og annen kortsiktig gjeld

(Beløp i hele tusen)	2021	2020
Andre fordringer		
Realisert gevinst/tap valutakontrakter	0	34 373
Urealisert markedsoppgjør	350 976	0
Opptjente inntekter	55 681	9 770
Andre fordringer	65 296	39 518
Fordring merverdiavgift	393 599	41 521
Sum Andre fordringer	865 552	125 183

Kortsiktig gjeld konsern		
Utbytte og konsernbidrag	1 923 077	300 000
Kortsiktig gjeld konsern	5 728	12 308
Sum kortsiktig gjeld konsern	1 928 805	312 308

Annen kortsiktig gjeld		
Påløpte kostnader	24 073	102 280
Oppgjør kraftkontrakter	5 533	285 528
Annen kortsiktig gjeld	62 844	44 777
Annet - herunder feriepenger og andre lønnsforpliktelser	56 661	17 949
Sum Annen kortsiktig gjeld	149 111	450 533

Note 12 Likvide midler

(Beløp i hele tusen)	2021	2020
Kontanter, bankinnskudd		
Bundne midler (depotkonti etc.)	486 717	57 230
Sum	486 717	57 230

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

Innskudd på konsernkontosystem inngår i fordringer.

Det er pr. 31.12.2021 etablert bankgaranti for selskapets fysiske og finansielle handel på Nord Pool og eSett.

Penneo Dokument ID: DOLJ7-83EW4-04UET-CPAUD-UJ3ZG-FIAJS



Note 13 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

(Beløp i hele tusen)

Aksjekapitalen består av:	Antall	Pålydende pr aksje	Aksjekapital pr 31.12.2021
Aksjekapital	1	1 000 000	1 000 000
Sum	1		1 000 000

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

Note 14 Egenkapital

(Beløp i hele tusen)

Årets endring egenkapital	Aksjekapital	Annen innskutt EK	Annen EK	SUM
Egenkapital 01.01.2021	1 000 000	709 001	850 051	2 559 052
Estimatavvik pensjoner			-12 501	-12 501
Estimatavvik pensjoner - skatteeffekt			7 237	7 237
Årets resultat			1 907 596	1 907 596
Konsernbidrag etter skatt			-1 500 000	-1 500 000
Virksomhetsoverdragelse			-14 438	-14 438
Egenkapital pr 31.12.2021	1 000 000	709 001	1 237 945	2 946 946

Penneo Dokumentnøkkel: DOLJ7-83EW4-04UET-CPAUD-UJ3ZG-FAJS



Note 15 Langsiktig gjeld og forpliktelser

(Beløp i hele tusen)

Langsiktig gjeld med forfall senere enn 5 år	2021	2020
Annen langsiktig gjeld	0	0
Sum	0	0

Langsiktig gjeld og forpliktelser med forfall på 5 år eller kortere

Ansvarlig lån fra Agder Energi AS *	4 638 348	4 827 385
Andre avsetninger for forpliktelser**	2 550	7 490
Sum forpliktelser	2 550	7 490

*) AEVK har inngått to avtaler om ansvarlig lån med morselskapet. Under den ene avtalen kan AEVK trekke opptil EUR 300 mill. (saldo 31.12.2021 utgjorde NOK 1 819 mill.). Det er i løpet av året nedbetalt et lån med EUR 21 mill. Under den andre avtalen kan AEVK trekke inntil NOK 3.000 mill. (saldo 31.12.2021 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 750 mill. Dette er i tråd med selskapets valutasikringsstrategi og instrumentene ligger som en motvekt til selskapets fremtidige inntektsstrøm.

Agder Energi har utstedt to grønne obligasjonslån på til sammen NOK 1350 mill. med 5 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.

Penneo Dokumentnrøkket: DOLJ7-83EW4-04UET-CPAUD-UJ3ZG-FAJ5

Note 16 Betingede utfall

Varsel om endring av likningen/skattefastsettelsen

Ved utgangen av 2021 har AEVK én klage til behandling i den nasjonale skatteklagenemnda.

AEVK har påklaget skattekontorets vedtak for likningsåret 2013 der AEVK ble nektet fradrag i grunnrenteinntekt for utgifter til teknisk og juridisk gjennomgang av selskapets rettigheter, forpliktelser, tekniske tilstand mv. Selskapet anser ikke at kostnadene skiller seg vesentlig fra andre driftskostnader som kan fradras i grunnrenteinntekt og har påklaget kontorvedtaket til Skatteklagenemnda. Av forsiktighetshensyn har selskapet i regnskapet lagt til grunn at vi ikke får fradrag for utgiftene. Vi forventer at saken kommer til behandling i Skatteklagenemnda i løpet av våren 2022.

Overprøving av vedtak i Skatteklagenemnda

I 2020 stadfestet Skatteklagenemnda skattekontorets kontorvedtak for likningsårene 2011-2016 for så vidt gjelder beregningsgrunnlaget for grunnrenteinntekt. Skatteklagenemnda sa jeg enig med skattekontoret i at AEVK ikke har fradragsrett i grunnrenteinntekt for årlig leveranse av frikraft på 85 GWh som reelt sett er løpende vederlag for erverv av fallrettighet. AEVK anser at skattemyndighetene ikke har rettslig grunnlag for å nekte fradrag, og selskapet tok derfor ut søksmål mot Staten v/skattekontoret for å få en rettslig overprøving av Skatteklagenemndas vedtak. Oslo tingrett ga staten medhold i dommen som ble avsagt 20. mai 2021.

AEVK anket tingrettens dom til lagmannsretten, og hovedforhandlingen i Borgarting lagmannsrett fant sted 11. og 12. januar 2022.

Lagmannsretten avsa dom i saken 6. februar 2022. Staten fikk medhold i at det løpende vederlaget til RST ikke kommer til fradrag i grunnrenteinntekt. AEVK vurderer å anke dommen, som selskapet mener bygger på feil rettsanvendelse. Ankefristen løper ut 6. mars.

AEVK har i regnskapene for årene 2011-2021 lagt til grunn at selskapet ikke får fradrag i grunnrenteinntekt for verdien av frikraftleveransen. Siden det foreligger akkumulert negativ grunnrenteinntekt til fremføring i flere av årene, er imidlertid kontantstrømeffekten i den nevnte perioden beskjedent.

Krav om erstatning etter ekspropriasjon – Otravassdraget

Mineralparken Eiendom AS fremsatte 7. februar 2020 begjæring om skjønn til Kristiansand tingrett. Mineralparken krevde erstatning av regulanten Otteraaens brugseierforening (OB) for skader og ulemper som Mineralparken hevder kan føres tilbake til OBs regulering av Otra. Begjæringen var rettet mot OB, som ble oppført som saksøker siden foreningen er ekspropriet. Mineralparken hevder at selskapet eier av en eiendom som ble forbigått ved fastsettelse av erstatning for vassdragsreguleringer som OB har foretatt i Otra, først og fremst Vatnedalsdammen.

AEVK er det største medlemmet i OB med en medlemsandel på 73,8 prosent.

OB krevde skjønnet avvist siden det var inngått frivillig avtale om erstatning med Mineralparkens rettsforgjenger.

Under en viss tvil fremmet tingretten skjønnet, som ble avhjemlet 3. desember 2020. Mineralparken ble imidlertid ikke tilkjent noen erstatning ettersom skjønnsretten, som var satt med i alt fire sakkyndige skjønnsmedlemmer, kom til at det ikke var årsakssammenheng mellom OBs reguleringer og det økonomisk tapet som Mineralparken påstod å være påført (111 mill. kr). OB ble dømt til å



erstatte Mineralsparkens sakskostnader for tingretten, noe som er hovedregelen ved behandling i første instans i skjønnsaker.

OB anket skjønnen til Agder lagmannsrett. Rettsmøte for å behandle OBs avvisningsanmodning ble holdt i Skien 12. januar 2022. Denne gang fikk OB medhold i at skjønnen skal avvises. Avgjørelsen trekker opp grenser for når en grunneier/rettighetshaver kan kreve skjønn i en ekspropriasjonssak mange år etter at eksproprianten har tatt en eiendom i besittelse. OB ble tilkjent sakskostnader for lagmannsretten.

Avvisningskjennelsen fra lagmannsretten er ikke rettskraftig. Ankefristen løper ut 24. februar 2022.

Mineralparken har varslet at det kan bli aktuelt å begjære skjønn med AEVK som saksøkt. Grunnlaget er at AEVK har reguleringskonsesjon for Kilefjorden/Gåseflå.

Dersom denne saken skulle ende med at OB eller AEVK må betale erstatning, vil det uansett dreie seg om et begrenset beløp for AEVK.



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 560 GWh årlig leveranse av konsesjonskraft der hoveddelen leveres til OED pris, med tillegg for overføringskostnader. Leveringsforpliktelsen er ikke tidsbegrenset.

Konsesjonsavgift og erstatninger

Selskapet betaler årlig direkte eller via felleskontrollert virksomhet ca. kr 56 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.



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."

Jan Tore Tønnessen

Administrerende direktør

På vegne av: Agder Energi Vannkraft AS

Serienummer: 9578-5998-4-1061265

IP: 193.160.xxx.xxx

2022-03-02 10:33:28 UTC

bankID

Anders Gaudestad

Styremedlem

På vegne av: Agder Energi Vannkraft AS

Serienummer: 9578-5993-4-2301336

IP: 193.160.xxx.xxx

2022-03-02 11:41:12 UTC

bankID

Steffen Syvertsen

Styreleder

På vegne av: Agder Energi Vannkraft AS

Serienummer: 9578-5992-4-2446675

IP: 77.18.xxx.xxx

2022-03-02 14:27:38 UTC

bankID

Pernille Kring Gulowsen

Styremedlem

På vegne av: Agder Energi Vannkraft AS

Serienummer: 9578-5997-4-838446

IP: 193.160.xxx.xxx

2022-03-02 14:49:39 UTC

bankID

Kjell Åge Røiland

Styremedlem

På vegne av: Agder Energi Vannkraft AS

Serienummer: 9578-5993-4-3575351

IP: 193.160.xxx.xxx

2022-03-03 06:05:48 UTC

bankID

Roger Thorsland

Styremedlem

På vegne av: Agder Energi Vannkraft AS

Serienummer: 9578-5993-4-2645135

IP: 193.160.xxx.xxx

2022-03-07 07:41:49 UTC

bankID

Penneo DokumentID: DOLJ7-83EW4-04UET-OPAUD-UJ3ZG-FIAJS

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/validate>



Building a better
working world

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 Agder Energi Vannkraft AS

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Agder Energi Vannkraft AS som består av balanse per 31. desember 2021, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav og gir et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2021 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 regler 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 avvikle 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 risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontrollen som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimater og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape betydelig tvil om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon om årsregnskapet og årsberetningen. 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, 07. mars 2022

ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Espen Fyllingen
statsautorisert revisor

Uavhengig revisors beretning - Agder Energi Vannkraft AS 2021

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penneo Dokumentnøkkel: P4W4G-P74HH-JZZWN-XPJ8S-ZHWEC-XDSDN



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."

Espen Fyllingen

Oppdragsansvarlig partner

På vegne av: EY

Serienummer: 9578-5999-4-2137889

IP: 213.52.xxx.xxx

2022-03-07 19:07:46 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: P4W4G-P74HH-JZZWN-XPJ8S-ZHWEC-XDSDN

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/validate>