



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2020 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 987 287 640
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: ØVRE HALLINGDAL KRAFTPRODUKSJON AS
Forretningsadresse: Pausvegen 6
1927 RÅNÅSFOSS

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2020 - 31.12.2020

Konsern

Morselskap i konsern: Nei

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Kim Grøsle
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 21.05.2021

Grunnlag for avgivelse

År 2020: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2019: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2020

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, 05.07.2022



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt		4 010 714	3 852 246
Annen driftsinntekt		38 399 651	111 935 780
Sum inntekter		42 410 365	115 788 026
Kostnader			
Varekostnad		4 785 430	3 746 644
Lønnskostnad		1 526 000	1 365 504
Avskrivning av driftsmidler og immaterielle eiendeler		5 529 846	6 823 585
Annen driftskostnad		19 662 057	19 385 105
Sum kostnader		31 503 333	31 320 838
Driftsresultat		10 907 032	84 467 188
Finansinntekter og finanskostnader			
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		239 275	806 791
Sum finansinntekter		239 275	806 791
Annen rentekostnad			226 323
Sum finanskostnader			226 323
Netto finans		239 275	580 468
Ordinært resultat før skattekostnad		11 146 308	85 047 657
Skattekostnad på ordinært resultat		6 427 492	50 263 727
Ordinært resultat etter skattekostnad		4 718 816	34 783 930
Ekstraordinær inntekt		-52 037 000	-36 295 000
Skattekostnad på ekstraordinært resultat		-11 448 140	-7 984 900
Årsresultat		-35 870 044	6 473 830
Årsresultat etter minoritetsinteresser		-35 870 044	6 473 830
Totalresultat		-35 870 044	6 473 830



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Overføringer og disponeringer			
Konsernbidrag		7 120 335	
Overføring sikringsreserve		-40 588 860	
Avsatt til annen egenkapital		-2 401 519	6 473 830
Sum overføringer og disponeringer		-35 870 044	6 473 830



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Konsesjoner, patenter o.l.		28 416 360	28 416 360
Sum immaterielle eiendeler		28 416 360	28 416 360
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger o.a. fast eiendom		296 747 288	296 598 028
Sum varige driftsmidler		296 747 288	296 598 028
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i aksjer og andeler		208 866	208 866
Sum finansielle anleggsmidler		208 866	208 866
Sum anleggsmidler		325 372 515	325 223 254
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Andre kortsiktige fordringer		59 902 838	76 174 738
Krav på innbetaling av selskapskapital			5 202 751
Sum fordringer		59 902 838	81 377 489
Sum omløpsmidler		59 902 838	81 377 489
SUM EIENDELER		385 275 353	406 600 743
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital		17 675 000	17 675 000
Overkurs		11 202 781	
Annen innskutt egenkapital		7 120 335	11 202 781



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Sum innskutt egenkapital		35 998 116	28 877 781
Opptjent egenkapital			
Fond for vurderingsforskjeller		54 831 287	56 031 287
Annen egenkapital		-11 445 998	23 224 047
Sum opptjent egenkapital		43 385 289	79 255 334
Sum egenkapital		79 383 405	108 133 115
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt		92 963 964	104 348 499
Andre avsetninger for forpliktelser		191 843 000	139 806 000
Sum avsetninger for forpliktelser		284 806 964	244 154 499
Annen langsiktig gjeld			
Sum langsiktig gjeld		284 806 964	244 154 499
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		5 454 938	28 000
Betalbar skatt		8 372 187	46 464 794
Skyldig offentlige avgifter			1 040 550
Annen kortsiktig gjeld		7 257 859	6 779 785
Sum kortsiktig gjeld		21 084 984	54 313 129
Sum gjeld		305 891 948	298 467 628
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		385 275 353	406 600 743



Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Dronning Eufemias gate 6, NO-0191 Oslo
Postboks 1156 Sentrum, NO-0107 Oslo

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA
Tlf: +47 24 00 24 00

www.ey.no
Medlemmer av Den norske revisorforening

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS som består av balanse per 31. desember 2020, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Etter vår mening er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2020, og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i avsnittet *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet i samsvar med de relevante etiske kravene i Norge knyttet til revisjon slik det kreves i lov og forskrift. Vi har også overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis 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 uttalelse 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 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, er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder 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 legge ned virksomheten, eller ikke har noe annet realistisk alternativ.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder 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 lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- ▶ identifiserer og anslår 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;
- ▶ vurderer 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 foreligger vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet. Hvis slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, må vi modifisere vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapets evne til fortsatt drift ikke lenger er til stede;
- ▶ vurderer 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 revisjonen, tidspunktet for vårt revisjonsarbeid og eventuelle vesentlige funn i vår revisjon, herunder vesentlige svakheter i den interne kontrollen som vi avdekker gjennom vårt arbeid.

Uttalelse om øvrige lovmessige krav

Konklusjon om årsberetningen

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til disponering av resultatet er konsistente med årsregnskapet og i samsvar med lov og forskrifter.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendige i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», mener vi at ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringskikk i Norge.

Oslo, 23. april 2021
ERNST & YOUNG AS

Andreas Lie
statsautorisert revisor



Årsberetning 2020

Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS

Org.nr. 987 287 640



Årsberetning 2020

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

Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS eier 1/7 av kraftverkene Usta og Nes i Hallingdalsvassdraget. Øvrige eiere er Hafslund E-CO Vannkraft (4/7 deler) og Vardar Vannkraft AS (2/7 deler).

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

Hafslund E-CO Vannkraft AS forestår administrasjon, ledelse og den daglige operative driften av kraftverkene.

Selskapets hovedkontor ligger på Rånåsfoss i Nes kommune.

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

Arbeidsmiljø og personale

Øvre Hallingdal Kraftproduksjon har ingen ansatte, og funksjonen som daglig leder er ivaretatt av ansatt i Akershus Energi Vannkraft AS gjennom inngåtte avtaler.

Gjennom etablerte samarbeidsforum og løpende rapportering fra E-CO Energi avsjekkes driftens kvalitet og fremdrift og eventuelle tiltak initieres. Sentralt i dette ligger oppfølgingen av myndighetspålagte krav, slik som IK/HMS, stoffkartotek, risiko- og sårbarhetsanalyser etc.

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

Miljø

Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS har ikke virksomhet som forurensar det ytre miljø.

Resultat, investeringer, finansiering og likviditet

Selskapet har et resultat etter skatt på 5 mill. kr. I 2019 var resultat etter skatt 35 mill. kr.

Øvre Hallingdal kraftproduksjons andel av produksjonen for kraftverkene Usta og Nes for 2020 var 333 GWh, som er 13 GWh mer enn middelproduksjon. I 2019 var produksjonen 295 GWh. Selskapets samlede kraftproduksjon fratrukket forpliktelser er solgt til morselskapet Akershus Energi Vannkraft AS til markedsverdi.

Gjennomsnittlig spotpris på kraft i 2020 var 96 kr/MWh (omregnet fra euro – områdepris Bergen) mot 387 kr/MWh i 2019. Nedgang i salgsinntekter skyldes i hovedsak meget lave priser.

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

Selskapet har ikke hatt forsknings- og utviklingsaktivitet i 2020.



Finansiell risiko

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

Fremtidig utvikling

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

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



Rånåsfoss, 19.04.2021 (møte avholdt digitalt)

Eskil Lunde Jensen
Styreleder

Astri England Garshol

Bente Nordlie

Tom Flattum

Daglig leder



Resultatregnskap - Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS

Beløp i 1000 NOK	Note	2020	2019
Salgsinntekter	2,13	42 183	115 252
Andre driftsinntekter	2	227	536
Sum driftsinntekter		42 410	115 788
Energi- og overføringskostnader	3,13	4 785	3 747
Lønn og personalkostnader	4	1 526	1 366
Av- og nedskrivninger	9	5 530	6 824
Annen driftskostnad	5,13	19 662	19 385
Sum driftskostnader		31 503	31 321
Driftsresultat		10 907	84 467
Finansinntekter	6,13	239	807
Finanskostnader	6,13	0	226
Netto finansposter		239	580
Resultat før skattekostnad		11 146	85 048
Skattekostnad	7	6 427	50 264
Årsresultat		4 719	34 784
Totalresultat			
Årsresultat		4 719	34 784
Endring sikringsreserve		-52 037	-36 295
Skattekostnad sikringsreserve		11 448	7 985
Totalresultat		-35 870	6 474



Balanse - Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS

Beløp i 1000 NOK	Note	2020	2019
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler	8	28 416	28 416
Andel deleide verk	9	296 956	296 807
Sum anleggsmidler		325 373	325 223
Omløpsmidler			
Kundefordringer	13	10 503	14 068
Andre kortsiktige fordringer	10,13	49 400	67 309
Sum omløpsmidler		59 903	81 377
Sum eiendeler		385 275	406 601
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Aksjekapital		17 675	17 675
Overkurs		11 203	11 203
Annen egenkapital		50 506	79 255
Sum egenkapital		79 383	108 133
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt	7	92 964	104 348
Andre avsetninger for forpliktelser	16	191 843	139 806
Sum langsiktig gjeld		284 807	244 154
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		5 455	0
Betalbar skattegjeld	7	8 372	46 465
Skyldige offentlige trekk og avgifter		0	1 041
Annen kortsiktig gjeld	12,13	7 258	6 808
Sum kortsiktig gjeld		21 085	54 313
Sum gjeld		305 892	298 468
Sum egenkapital og gjeld		385 275	406 601

Rånåsfoss, 19.04.2021
Styret for Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS

Eskil Lunde Jensen
Styreleder

Astri England Garshol
Styremedlem

Bente Nordli
Styremedlem

Tom Flattum
Daglig leder



Endring i egenkapital 2020 – Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS

Beløp i 1 000 NOK	Aksje- kapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sikrings- reserve	Fond for urealiserte gevinster	Sum egenkapital
Egenkapital 31.12.2019	17 675	11 203	55 534	-32 310	56 031	108 133
Årets resultat	0	0	5 919	0	-1 200	4 719
Utvidet resultat	0	0	0	-40 589	0	-40 589
Mottatt konsernbidrag	0	0	7 120	0	0	7 120
Egenkapital 31.12.2020	17 675	11 203	68 573	-72 899	54 831	79 383

Seiskapets aksjekapital på kr 17 675 000 er fordelt på 17 500 aksjer, hver pålydende kr 1 010. Alle aksjer har lik stemmerett, og samtlige aksjer eies av Akershus Energi Vannkraft AS. Seiskapet har forretningskontor på Rånåsfoss i Nes kommune.



Kontantstrømpstilling 2020 - Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS

Beløp i 1000 NOK	2020	2019
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
Resultat før skattekostnad	11 146	85 048
Periodens betalte skatt	-46 465	-65 157
Avskrivninger og nedskrivninger	5 530	6 824
Endring kundefordringer	3 565	23 759
Endring leverandørgjeld	5 427	-17
Endring i andre tidsavgrensningposter	3 890	-53
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	-16 906	50 403
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-5 679	-11 623
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-5 679	-11 623
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
Endring konsernkonto	22 585	-38 780
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	22 585	-38 780
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	0	0
Kontanter og bankinnskudd 01.01.	0	0
Endring i kontanter og bankinnskudd	0	0
Kontanter og bankinnskudd 31.12.	0	0



Note 1 Regnskapsprinsipper

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

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

Utarbeidelse av regnskaper i samsvar med forskrift om forenklet anvendelse av IFRS krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av selskapets regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve skjønn. Områder som i høy grad inneholder slike skjønsmessige vurderinger, høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for selskapsregnskapet er grunneiererstatninger, hvor beregningen bygger på forwardpriser (i Euro) på kraft samt observerbare renter (i Euro området), og varige driftsmidler, hvor gjenværende brukstid og gjenvinnbart beløp vurderes årlig (se egne noter under).

1.1 Inntektsføring og kostnadsføring

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

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

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

1.2 Hovedregel for vurdering og klassifisering av eiendeler og gjeld

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

1.3 Finansielle plasseringer og investeringer

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

Eiendeler klassifisert som markedsbaserte finansielle anleggsmidler vurderes til markedsverdi, med løpende resultatføring av verdiendringer.

1.4 Fordringer

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

1.5 Lagerbeholdninger

Selskapet lagerfører i utgangspunktet ikke reservedeler og driftsmateriell.



1.6 Vannmagasinbeholdninger

Vannmagasinbeholdninger balanseføres ikke.

1.7 Varige driftsmidler og avskrivninger

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

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

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

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

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

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

Varige driftsmidler avskrives etter den lineære metode.

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

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

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

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

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

1.8 Betingede utfall - forpliktelser

En avsetning innregnes dersom selskapet har en eksisterende plikt, det er sannsynlig at det blir betaling og at forpliktelsen kan måles pålitelig.

1.9 Konsernbidrag og utbytte

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

1.10 Immaterielle eiendeler

Utgifter til immaterielle eiendeler balanseføres i den utstrekning kriteriene for balanseføring er oppfylt. Dette innebærer at slike utgifter balanseføres når det anses som sannsynlig at de fremtidige økonomiske



fordelene knyttet til eiendelen vil tilflyte selskapet og anskaffelseskost kan måles pålitelig. Balanseførte immaterielle eiendeler med begrenset levetid avskrives lineært over forventet levetid.

1.11 Grunneierrettigheter

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

1.12 Vedlikehold

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

1.13 Andeler i deleid virksomhet/felleskontrollert ordning

En felleskontrollert ordning er der to eller flere parter har felles kontroll basert på en kontraktmessig avtale, og hvor det er enstemmighet mellom partene når det gjelder beslutninger om driftsmessige aktiviteter.

For felleskontrollerte driftsordninger innregnes selskapets andel av eiendeler, forpliktelser, inntekter og kostnader på de respektive resultat- og balanselinjene i selskapsregnskapet.

1.14 Erstatninger

Konsesjonskraft

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

Grunneiererstatninger

Selskapet har pådratt seg forpliktelser til å yte grunneiererstatninger. Den delen av grunneiererstatningene som er knyttet opp mot kraftpriser er vurdert å være en finansiell forpliktelse som skal vurderes til virkelig verdi etter IFRS 9 med føring av verdiendringer over totalresultat. Deler av grunneiererstatningene ytes i form av frikraft og gjøres opp finansielt. Den finansielle forpliktelsen som oppstår her vurderes til virkelig verdi med føring av verdiendringene over totalresultatet.

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

1.15 Eiendomsskatt

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

1.16 Betningede utfall – forpliktelser

En avsetning innregnes dersom selskapet har en eksisterende plikt, det er sannsynlig at det blir betaling og at forpliktelsen kan måles pålitelig.



1.17 Konsernbidrag og utbytte

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

1.18 Skatter

I tillegg til ordinær overskuddsbeskatning er selskapet underlagt særskilte regler for beskatning av kraftforetak med:

grunnrenteskatt
naturressursskatt

Ordinær overskuddsskatt

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

Grunnrenteskatt

Grunnrenteskatt skal beregnes særskilt for hvert enkelt kraftverk, med en skattesats på 37 %. Grunnrenteinntekten for de enkelte kraftverk beregnes på grunnlag av kraftverkets produksjon time for time multiplisert med spotpris for den korresponderende timen, med unntak av konsesjonskraft og visse kontrakter hvor faktisk pris legges til grunn. I beregnet inntekt gis det fradrag for faktiske driftskostnader for kraftverket og skattemessige avskrivninger. Gevinst og tap ved salg av varige driftsmidler inngår ved beregning av grunnrenteinntekt. I tillegg gis det fradrag for en friinntekt som beregnes på grunnlag av skattemessige verdier på driftsmidler i kraftverket multiplisert med en normrente som fastsettes årlig av Finansdepartementet. For 2020 er normrenten fastsatt til 0,3 %.

Fra og med inntektsåret 2007 kan negativ fremførbart grunnrenteinntekt som opparbeides i ett kraftverk utlignes mot årets positive grunnrenteinntekt i andre kraftverk skattyteren eier. Dersom beregningen av grunnrenteinntekt etter samordning blir negativ, kan skatteverdien av den negative grunnrenteinntekten kreves utbetalt. Det gis også adgang til utligning mellom kraftverk innenfor samme skattekonsern. For kraftverkene innenfor Akershus Energi konsern foretas det samordning av eventuelle negative posisjoner mot positiv grunnrenteinntekt innenfor det enkelte selskap. Skatteverdien av eventuell overskytende negativ grunnrenteinntekt kreves utbetalt.

Naturressursskatt

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



Note 2 Driftsinntekter

Beløp i hele 1 000 kr	2020	2019
Energisalg til konsernselskap	38 173	111 400
Energisalg til eksterne	4 010	3 852
Andre driftsinntekter	227	536
Sum driftsinntekter	42 410	115 788

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

Note 3 Energi- og overføringskostnader

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

Note 4 Lønn- og personalkostnader

Det er ingen ansatte i selskapet. Nødvendige tjenester kjøpes inn fra eierselskapet.

Selskapet har i 2020 ikke utbetalt noen godtgjørelse til styrets medlemmer eller daglig leder. Funksjonen som daglig leder ivaretas av ansatt i Akershus Energi Vannkraft AS, og lønn og godtgjørelse er regnskapsført i dette selskapet. Andel av lønn og personalkostnader som relaterer seg til daglig leder er viderebelastet som en del av konserninterne tjenester.

Det eksisterer ingen avtaler om bonus, overskuddsdeling, opsjoner eller andre fordeler i selskapet. Selskapet har ingen forpliktelser knyttet til eventuelt opphør av eller endring av verv til styreleder. Selskapet er ikke pliktig til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon.

Note 5 Andre driftskostnader

Beløp i hele 1 000 kr	2020	2019
Andel driftskostnader deleide anlegg	10 410	9 758
Eiendomsskatt	5 489	4 824
Erstatninger, konsesjonsavgifter	2 213	3 153
Honorarer, fremmede tjenester	45	44
Andre driftskostnader	10	11
Konserninterne tjenester	1 495	1 595
Sum andre driftskostnader	19 662	19 385

Andel driftskostnader deleide anlegg kan henføres til selskapets andel av driftskostnadene i Uste/Nes-anleggene.



Honorar til revisor (beløp i hele 1 000 kr)	2020	2019
Revisjon ¹⁾	41	40
Andre attestasjonsoppgaver	-	-

¹⁾ I sin helhet lovbestemt revisjon som skal godkjennes av generalforsamlingen. Beløpene er eksklusiv merverdiavgift.

Note 6 Finansposter

Beløp i hele 1 000 kr	2020	2019
Renteinntekter konsernselskap	239	807
Sum finansinntekter	239	807
Andre rentekostnader	-	226
Sum finanskostnader	-	226
Netto finansposter	239	580

Note 7 Skatter

Utsatt skatt er beregnet med utgangspunkt i midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier og fremførbart underskudd. Ved beregningen av utsatt skatt for alminnelig inntekt er gjeldende nominell skattesats benyttet. I tillegg er det for kraftverk som er i grunnrenteoposisjon beregnet utsatt skatt på midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier. Ved beregning av utsatt skatt for grunnrenteinntekt er gjeldende nominell skattesats benyttet. Ved beregning av utsatt skatt på midlertidige forskjeller pr. 31.12.20 er det benyttet vedtatte skattesatser med henholdsvis 22 % for alminnelig inntekt og 37 % for grunnrenteinntekt. Effekten på beregnet utsatt skatt som følge av endrede skattesatser er medtatt i årets skattekostnad.

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

	Beløp i hele 1 000 kr	
Midlertidige forskjeller	31.12.20	31.12.19
Varige driftsmidler	245 115	245 007
Grunneierforpliktelse	-191 843	-139 806
Sum midlertidige forskjeller alminnelig inntekt	53 272	105 201
Utsatt skatteforpliktelse alminnelig inntekt	-11 720	-23 144
Midlertidige forskjeller grunnrenteinntekt	219 578	219 471
Utsatt skatteforpliktelse grunnrenteinntekt	-81 244	-81 204
Sum balanseført utsatt skatteforpliktelse	-92 964	-104 348



Betalbar skatt	2020	2019
Resultat før skatt	11 146	85 048
Endring midlertidige forskjeller	51 929	29 856
Poster ført over utvidet resultat	-52 037	-36 295
Konsernbidrag	9 129	-
Permanente forskjeller	-	226
Grunnlag betalbar skatt alminnelig inntekt	20 167	78 835
Betalbar skatt alminnelig inntekt	4 437	17 344
Beregnet skatt på avgitt konsernbidrag		-
Betalbar skatt på grunnrenteinntekt	3 935	29 121
Beregnet betalbar skatt	8 372	46 465

Årets skattekostnad	2020	2 019
Betalbar skatt på alminnelig inntekt	4 437	17 344
Betalbar skatt på grunnrenteinntekt	3 935	29 121
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	-11 424	-6 568
Endring utsatt skatt grunnrenteinntekt	40	2 382
Beregnet skatt konsernbidrag	-2 008	-
Poster ført over utvidet resultat	11 448	7 985
Beregnet naturressursskatt	4 437	4 393
Fradrag for utlignet naturressursskatt	-4 437	-4 393
Årets skattekostnad	6 427	50 264

Avstemming		
Beregnet skatt på årets resultat	2 452	18 711
Beregnet skatt på permanente forskjeller	-	50
Kostnadsført skatt på grunnrente	3 975	31 503
Årets skattekostnad	6 427	50 264

Naturressursskatt		
Gjennomsnittlig produksjon (GWh)	341	338
Skattesats - øre/kWh	1,3	1,3
Beregnet naturressursskatt	4 437	4 393



Note 8 Immaterielle eiendeler

Beløp i hele 1 000 kr	2020	2019	2018
Grunneierrrettigheter	28 416	28 416	28 416
Sum immaterielle eiendeler	28 416	28 416	28 416

Note 9 Deleide verk

Selskapet har en 1/7 eierandel i Uste/Nes anleggene, med forretningskontor i Oslo. Andel inntekter, kostnader, eiendeler og gjeld for denne eierandelen er medtatt i regnskapet etter bruttometoden.

Beløp i hele 1 000 kr	Anlegg under utførelse	Kraftverk	Sum
Anskaffelseskost 31.12.19	22 381	359 219	381 600
Tilgang 2020	478	5 201	5 679
Anskaffelseskost 31.12.20	22 859	364 420	387 279
Akkumulert avskrevet 31.12.19	-	84 793	84 793
Avskrivninger 2020	-	5 530	5 530
Akkumulert avskrevet 31.12.20	-	90 323	90 323
Bokført verdi 31.12.20	22 859	274 097	296 956

Avskrivningssatser 1,25–3,33%

For avskrivbare driftsmidler er det lagt til grunn en planmessig (lineær) avskrivning over forventet gjenværende brukstid.

Note 10 Andre kortsiktige fordringer

Beløp i hele 1 000 kr	31.12.20	31.12.19
Kortsiktig fordring konsernselskap	47 510	60 967
Til gode merverdiavgift	1 088	-
Forskuddsbetalte kostnader	802	1 140
Andre kortsiktige fordringer	-	5 203
Sum andre kortsiktige fordringer	49 400	67 309

Note 11 Betalingsmidler

Selskapets samlede bankinnskudd pr 31.12.20 er TNOK 0.

Selskapet er med i konsernkontoordning for Akershus Energi konsernet, og saldo på bankkonti som inngår i denne konsernkontoordningen er balanseført som konserninternt mellomværende med Akershus Energi AS (Note 13 – Nærstående parter).



Note 12 Annen kortsiktig gjeld

Beløp i hele 1 000 kr	31.12.20	31.12.19
Rentefri kortsiktig gjeld konsern	-	28
Periodiserte kostnader	7 258	6 780
Sum annen kortsiktig gjeld	7 258	6 808

Note 13 Nærstående parter

Selskapets nærstående parter er vurdert å være:

Konsernselskap

- Akershus Energi AS
- Akershus Energi Sol AS
- Akershus Energi Vind AS
- Akershus Energi Varme AS
- Akershus Energi Infrastruktur AS
- Akershus Energi Vannkraft AS
- Energihuset Lillestrøm AS
- Soleie AS
- Glomma Kraftproduksjon AS
- Skien Kraftproduksjon AS
- Halden Kraftproduksjon AS
- Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS

Transaksjoner og mellomværende med andre konsernselskap fremgår av tabell nedenfor.

Felleskontrollert virksomhet

Uste/Nes anleggene

Jfr. note 4 Lønn og personalkostnader, note 5 Andre driftskostnader, note 9 Andel deleide verk.

Beløp i hele 1 000 kr	2020	2019
Driftsinntekter	38 173	111 400
Driftskostnader	1 739	1 788
Finansinntekter	239	807
	31.12.20	31.12.19
Kundefordringer	10 503	14 068
Andre kortsiktige fordringer	47 510	60 967
Sum eiendeler	58 013	75 035
Leverandørgjeld	-	28
Sum gjeld	-	28



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

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

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

Note 14 Konesjoner

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

Note 15 Resultat per aksje

Beløp i hele 1 000 kr	2020	2019
Årsresultat tilordnet selskapets aksjonær	4 719	34 784
Veid gjennomsnitt antall aksjer	17 500	17 500
Resultat pr. aksje	0,3	2,0

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

Note 16 Andre avsetninger for forpliktelser

Økningen i beregnet forpliktelse grunneiererstatninger forklares i stor grad ved forventede høyere kraftpriser mot fjoråret samt lavere diskonteringsrente.

Selskapet har pådratt seg forpliktelser til å yte grunnerstatninger. Den delen av erstatningene som er knyttet opp mot kraftpriser er vurdert å være en finansiell forpliktelse som skal vurderes til virkelig verdi med innregning av verdiendring over totalresultatet. Den delen av erstatningene som er knyttet opp mot konsumprisindeksen er vurdert til amortisert kost. Forpliktelsen er vurdert å være evigvarende.

Deler av grunnerstatningene ytes i form av frikraft og gjøres opp finansielt. Den finansielle forpliktelsen som oppstår her vurderes til virkelig verdi hvor verdiendringene føres over totalresultatet på linjen endring sikringsreserve.

Noe av grunnerstatningene er knyttet opp mot utviklingen i kraftprisen. Den tilhørende finansielle forpliktelsen vurderes til virkelig verdi hvor verdiendringene føres over totalresultatet på linjen endring sikringsreserve.

Beløp i hel 1 000 kr	Grunneier- erstatninger	Sum andre avsetninger for forpliktelser
Balanse 31.12.19	139 806	139 806
Endring 2020	52 037	52 037
Balanse 31.12.20	191 843	191 843



Beregnet konsesjonskraftforpliktelse (Ikke resultat- og balanseført)

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

Beløp i hele 1 000 kr	Brutto	Skatt	Netto
Beregnet konsesjonskraftforpliktelse 31.12.19	4 828	-1 062	3 765
Verdiendring	141 547	-31 140	110 407
Beregnet konsesjonskraftforpliktelse 31.12.20	146 375	-32 202	114 172

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

This documents contains 19 pages before this page
Dokumentet inneholder 19 sider før denne siden

Tämä asiakirja sisältää 19 sivua ennen tätä sivua
Dette dokument indeholder 19 sider før denne side

Detta dokument innehåller 19 sidor före denna sida

Eskil Lunde Jensen

c10ba171-dac4-436f-85bc-3e0b388d2895 - 2021-04-20 16:48:06 UTC +03:00
BankID - 688869b3-a8a7-4717-b52e-0478c578b3bd - NO

TOM FLATTUM

50f2b830-1f13-4309-a7e2-394a03761df3 - 2021-04-20 17:03:01 UTC +03:00
BankID - 1982471f-be60-4760-8d70-39a8139ec495 - NO

Astri England Garshol

312383cb-8233-4303-aa9c-fe6a6a5c7bfa - 2021-04-20 17:01:59 UTC +03:00
BankID - fe0cda3a-5e3c-48f1-ba90-07f0f90e87de - NO

Bente Nordli

bb60ed16-62d6-4128-91bb-e47b78011b4f - 2021-04-20 20:50:12 UTC +03:00
BankID - f2d14363-1ef7-462d-b7f3-4196450462a9 - NO

authority to sign
representative
custodial

asemavaltuus
nimenkirjoitusoikeus
huoltaja/edunvalvoja

ställningsfullmakt
firmateckningsrätt
förvaltare

autoritet til å signere
representant
foresatte/verge

myndighed til at underskrive
repræsentant
frihedsberovende

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
<https://sign.visma.net/nb/document-check/84d2104e-5344-4338-ac92-a2b27882dd0e>

VISMA Sign
www.vismasign.com