



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 887 287 562
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: HALDEN KRAFTPRODUKSJON AS
Forretningsadresse: c/o Akershus Energi AS
Brogata 7
2000 LILLESTRØM

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2022 - 31.12.2022

Konsern

Morselskap i konsern: Nei

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

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

Grunnlag for avgivelse

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

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

Brønnøysundregistrene, 23.07.2024



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt		2 436 231	2 494 020
Annen driftsinntekt		109 344 707	59 782 629
Sum inntekter		111 780 938	62 276 649
Kostnader			
Varekostnad		3 097 881	2 181 317
Lønnskostnad		4 173 536	5 088 677
Avskrivning		4 659 620	4 696 094
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler		118 900	-42 300
Annen driftskostnad		16 568 187	11 969 695
Sum kostnader		28 618 123	23 893 482
Driftsresultat		83 162 814	38 383 167
Finansinntekter og finanskostnader			
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		241 884	16 680
Annen renteinntekt		2 713	924
Annen finansinntekt			10
Sum finansinntekter		244 597	17 614
Rentekostnad til foretak i samme konsern			20 982
Annen rentekostnad			1 616
Annen finanskostnad		8 200	10 700
Sum finanskostnader		8 200	33 298
Netto finans		236 397	-15 684
Ordinært resultat før skattekostnad		83 399 212	38 367 482
Skattekostnad på resultat		52 795 028	12 937 835
Ordinært resultat etter skattekostnad		30 604 184	25 429 647
Ekstraordinær inntekt		-1 134 624	643 120
Skattekostnad på ekstraordinært resultat		-710 733	356 196
Årsresultat		30 180 293	25 716 571



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Årsresultat etter minoritetsinteresser		30 180 293	25 716 571
Totalresultat		30 180 293	25 716 571
Overføringer og disponeringer			
Konsernbidrag			-32 868 887
Avsatt til annen egenkapital		30 180 293	58 585 458
Sum overføringer og disponeringer		30 180 293	25 716 571



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Forskning, utvikling, konsesjoner, goodwill o.l.		17 500 000	17 500 000
Sum immaterielle eiendeler		17 500 000	17 500 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom		155 418 064	133 771 145
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner o.l.		112 030	253 275
Sum varige driftsmidler		155 530 094	134 024 420
Finansielle anleggsmidler			
Lån til foretak i samme konsern			554 971
Obligasjoner og andre fordringer		403 317	371 077
Sum finansielle anleggsmidler		403 317	926 048
Sum anleggsmidler		173 433 411	152 450 468
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer		1 938 683	1 643 587
Andre kortsiktige fordringer		63 256 227	37 285 342
Sum fordringer		65 194 910	38 928 929
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter o.l.		162 045	587 009
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		162 045	587 009
Sum omløpsmidler		65 356 954	39 515 938
SUM EIENDELER		238 790 366	191 966 406

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital (25 000 aksjer á kr 1 000)		25 000 000	25 000 000
Overkurs		52 664 017	52 664 017
Annen innskutt egenkapital		3 896 381	3 896 381
Sum innskutt egenkapital		81 560 398	81 560 398
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		80 411 500	50 231 207
Sum opptjent egenkapital		80 411 500	50 231 207
Sum egenkapital		161 971 898	131 791 605
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser		234 066	
Utsatt skatt		23 874 933	10 953 864
Andre avsetninger for forpliktelser		416 003	596 207
Sum avsetninger for forpliktelser		24 525 002	11 550 071
Annen langsiktig gjeld			
Sum langsiktig gjeld		24 525 002	11 550 071
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		9 524 515	1 081 292
Betalbar skatt		39 163 226	13 138 091
Skyldige offentlige avgifter		364 025	408 862
Annen kortsiktig gjeld		3 241 700	33 996 486
Sum kortsiktig gjeld		52 293 466	48 624 730
Sum gjeld		76 818 468	60 174 801
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		238 790 366	191 966 406



Årsberetning 2022

Halden Kraftproduksjon AS

Org.nr. 887 287 562



Årsberetning 2022

Halden 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.

Halden Kraftproduksjon AS eier og drifter kraftverkene Tistedalsfoss og Skonningsfoss i Haldenvassdraget.

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

Akershus Energi Vannkraft AS forestår administrasjon og ledelse i henhold til inngåtte avtaler, mens de ansatte i Halden Kraftproduksjon AS har ansvaret for den daglige operative driften av kraftverkene. I tillegg har de et operativt ansvar for 2 kraftverk tilhørende Østfold Energi, samt daglig ledelse og operative tjenester for Haldenvassdragets Brukseierforening.

Halden Kraftproduksjon AS har en stemmeandel på 59 % i Haldenvassdragets Brukseierforening som besitter vassdragets reguleringskonsesjoner.

Selskapets hovedkontor ligger i Lillestrøm i Lillestrøm kommune.

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

Arbeidsmiljø og personale

	2022	2021
Antall ansatte	4	4
Andel sykefravær av total arbeidstid i året	2,6%	1,9%
Personskader med fravær	0	0

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

Miljø

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

Resultat, investeringer, finansiering og likviditet

Selskapet har et resultat etter skatt på 30,6 mill. kr. I 2021 var resultat etter skatt 25,4 mill. kr.

Total produksjon i 2022 for kraftverkene Tistedalsfoss og Skonningsfoss for hele året var 74 GWh, som er 34 GWh lavere enn normalproduksjon. Produksjonen i 2021 var 98 GWh. Selskapets samlede kraftproduksjon fratrukket forpliktelser er solgt til morselskapet Akershus Energi Vannkraft AS til markedsverdi.

Det er høyere kraftpris som har medført en oppgang i salgsinntekter fra 2021 til 2022. Gjennomsnittlig spotpris på kraft i 2022 var 1 939 kr/MWh (omregnet fra euro – områdepris Oslo) mot 758 kr/MWh i 2021.

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



Selskapet har ikke hatt forsknings- og utviklingsaktiviteter i 2022.

Finansiell risiko

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

Fremtidig utvikling

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

Lillestrøm, 21.04.2023

Eskil Lunde Jensen
Styreleder

Astri England Garshol

Bente Nordlie

Tom Flattum

Daglig leder



Resultatregnskap - Halden Kraftproduksjon AS

Beløp i 1000 NOK	Note	2022	2021
Salgsinntekter	2,14	106 558	58 646
Andre driftsinntekter	2,14	3 870	2 968
Sum driftsinntekter		110 428	61 614
Energi- og overføringskostnader	3,14	1 745	1 519
Lønn og personalkostnader	4	4 174	5 089
Av- og nedskrivninger	10,20	4 779	4 654
Annen driftskostnad	6,14	16 568	11 970
Sum driftskostnader		27 266	23 231
Driftsresultat		83 163	38 383
Finansinntekter	7,14	245	18
Finanskostnader	7,14,20	8	33
Netto finansposter		236	-16
Resultat før skattekostnad		83 399	38 367
Skattekostnad	8	52 795	12 938
Årsresultat		30 604	25 430
Totalresultat			
Årsresultat		30 604	25 430
Estimatavvik pensjon, før skatt		-1 135	643
Beregnet skatt estimatavvik pensjon		711	-356
Totalresultat		30 180	25 717



Balanse - Halden Kraftproduksjon AS

Beløp i 1000 NOK	Note	2022	2021
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler	9	17 500	17 500
Varige driftsmidler	10,20	128 994	133 773
Andel deleide verk	11	26 536	252
Finansielle anleggsmidler	19	403	926
Sum anleggsmidler		173 433	152 450
Omløpsmidler			
Kundefordringer		41 723	15 277
Andre kortsiktige fordringer	13,14	23 472	23 651
Bankinnskudd	12	162	587
Sum omløpsmidler		65 357	39 516
Sum eiendeler		238 790	191 966
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Aksjekapital		25 000	25 000
Overkurs		52 664	52 664
Annen egenkapital		84 308	54 128
Sum egenkapital		161 972	131 792
Langsiktig gjeld			
Pensjoner og lignende forpliktelser	5	234	0
Utsatt skatt	8	23 875	10 954
Andre avsetninger for forpliktelser	18	416	806
Sum langsiktig gjeld		24 525	11 759
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		9 525	1 081
Betalbar skattegjeld	8	39 163	13 138
Skyldige offentlige trekk og avgifter		364	409
Annen kortsiktig gjeld	14,16	3 242	33 787
Sum kortsiktig gjeld		52 293	48 415
Sum gjeld		76 818	60 175
Sum egenkapital og gjeld		238 790	191 966

Lillestrøm, 21.04.2023

Styret for Halden Kraftproduksjon AS

Eskil Lunde Jensen
Styreleder

Astri England Garshol
Styremedlem

Bente Nordli
Styremedlem

Tom Flattum
Daglig leder



Endring i egenkapital 2022 – Halden Kraftproduksjon AS

Beløp i 1 000 NOK	kapital	Overkurs	egenkapital	egenkapital
Egenkapital 31.12.2021	25 000	52 664	54 128	131 792
Årets resultat	0	0	30 604	30 604
Utvidet resultat	0	0	-424	-424
Egenkapital 31.12.2022	25 000	52 664	84 308	161 972

Selskapets aksjekapital på kr 25 000 000 er fordelt på 25 000 aksjer, hver pålydende kr 1 000.
Alle aksjer har lik stemmerett, og samtlige aksjer eies av Akershus Energi Vannkraft AS.
Selskapet har forretningskontor i Lillestrøm kommune.



Kontantstrømoppstilling 2022 - Halden Kraftproduksjon AS

Beløp i 1000 NOK	2022	2021
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
Resultat før skattekostnad	83 399	38 367
Periodens betalte skatt	-13 138	1 098
Avskrivninger og nedskrivninger	4 779	4 654
Endring kundefordringer	-26 446	-9 739
Endring leverandørgjeld	8 443	-551
Forskjeller i pensjonsmidler/-forpliktelser	-346	50
Endring i andre tidsavgrensningposter	-3 971	-1 621
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	52 720	32 258
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	45	125
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-26 284	-174
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler i andre foretak	-32	-83
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-26 271	-133
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
Endring konsernkonto	5 995	-37 120
Innbetalinger av konsernbidrag	0	4 995
Utbetalinger av konsernbidrag	-32 869	0
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-26 874	-32 125
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	-425	1
Kontanter og bankinnskudd 01.01.	587	586
Endring i kontanter og bankinnskudd	-425	1
Kontanter og bankinnskudd 31.12.	162	587



Note 1 Regnskapsprinsipper

Regnskapet for Halden 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 skjønnsmessige 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 og pensjon hvor nåverdien beregnes ved å diskontere fremtidige utbetalinger med en rentesats beregnet med utgangspunkt i langsiktig rente på obligasjoner med fortrinnsrett (OMF), (se egne noter under).

1.1 Inntektsføring og kostnadsføring

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

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

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

1.2 Hovedregel for vurdering og klassifisering av eiendeler og gjeld

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

1.3 Finansielle plasseringer og investeringer

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

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

1.4 Fordringer

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

1.5 Lagerbeholdninger

Selskapet lagerfører i utgangspunktet ikke reservedeler og driftsmateriell.



1.6 Vannmagasinbeholdninger

Vannmagasinbeholdninger balanseføres ikke.

1.7 Varige driftsmidler og avskrivninger

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

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

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

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

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

Varige driftsmidler avskrives etter den lineære metode.

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

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

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

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

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

1.8 Immaterielle eiendeler

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

1.9 Grunneierrettigheter

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

1.10 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.



1.11 Andeler i deleid virksomhet/felleskontrollert ordning

Selskapets andel i reguleringsforeningen Haldenvassdragets Brukseierforening (HVB) innarbeides netto på en linje i resultatet og i balansen. Netto balanseverdi presenteres under varige driftsmidler, mens innkalt og betalt driftstilskudd kostnadsføres som reguleringskostnad under andre driftskostnader.

1.12 Erstatninger

Konsesjonskraft

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

Grunneiererstatninger

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

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

1.13 Eiendomsskatt

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

1.14 Avgift på kraftproduksjon

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

1.15 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.

1.16 Konsernbidrag og utbytte

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

1.17 Pensjonskostnader

Den balanseførte forpliktelsen knyttet til ytelsesplaner er nåverdien av de definerte ytelsene på balansedatoen minus virkelig verdi av pensjonsmidlene. Pensjonsforpliktelsen beregnes årlig av en uavhengig aktuar ved bruk av en lineær opptjeningsmetode. Nåverdien av de definerte ytelsene bestemmes



ved å diskontere estimerte fremtidige utbetalinger med markedsrenten på obligasjoner med fortrinnsrett (OMF).

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

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

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

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

1.18 Skatter

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

Ordinær overskuddsskatt

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

Grunnrenteskatt

Grunnrenteskatt skal beregnes særskilt for hvert enkelt kraftverk, med en skattesats på 57,7 %. Grunnrenteinntekten for de enkelte kraftverk beregnes på grunnlag av kraftverkets produksjon time for time multiplisert med spotpris for den korresponderende timen, med unntak av konsesjonskraft og visse kontrakter hvor faktisk pris legges til grunn. I beregnet inntekt gis det fradrag for faktiske driftskostnader, investeringer og påkostninger for kraftverket samt skattemessige avskrivninger. Gevinst og tap ved salg av varige driftsmidler inngår ved beregning av grunnrenteinntekt. Det gis fradrag for en friinntekt som beregnes på grunnlag av skattemessige verdier på driftsmidler i kraftverket multiplisert med en normrente som fastsettes årlig av Finansdepartementet, og for 2022 er denne fastsatt til 1,7 %, som er en etter skatt-rente. I tillegg gis det fradrag for såkalt grunnrenterelatert selskapsskatt, hvor det tas utgangspunkt i de samme inntekts- og kostnadsstørrelser som brukes ved fastsettelse av grunnrenteinntekten for det enkelte kraftverk. Investeringer og påkostninger skal likevel avskrives etter skattelovens alminnelige regler og ikke fradragsføres direkte i grunnrenterelatert selskapsskatt. Dersom grunnrenterelatert selskapsskatt er negativ, fradragsføres null dette året, og underskuddet fremføres til fradrag i beregnet selskapsskatt for senere inntektsår uten renter.

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

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

Naturressursskatt

Naturressursskatt beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverks gjennomsnittlige produksjon de syv siste



år multiplisert med en fastsatt skattesats på 1,3 øre pr. kWh. Beregnet naturressursskatt kan utlignes mot alminnelig overskuddsskatt. Den delen av naturressursskatten som overstiger alminnelig overskuddsskatt kan fremføres til senere år, og balanseføres som forskuddsbetalt skatt.

Note 2 Driftsinntekter

Beløp i hele 1 000 kr	2022	2021
Energisalg til konsernselskap	104 122	56 152
Salg til eksterne	2 436	2 494
Andre driftsinntekter	3 870	2 968
Sum driftsinntekter	110 428	61 614

Selskapets samlede 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 overføringsnett, samt markeds- og avregningskostnader.

Note 4 Lønn- og personalkostnader

Beløp i hele 1 000 kr	2022	2021
Lønn	3 194	3 347
Arbeidsgiveravgift	559	630
Pensjonskostnader	271	1 105
Andre lønn og personalkostnader	149	16
Aktiverte egne investeringsarbeider	-	-9
Sum lønn og personalkostnader	4 174	5 089
Antall årsverk	4,0	4,0

Ytelser til styre og ledende personer

Selskapet har i 2022 ikke utbetalt noe honorar 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 funksjonen som daglig leder i Halden Kraftproduksjon AS er viderebelastet som en del av konserninterne tjenester.



Note 5 Pensjoner

Selskapets ansatte omfattes av følgende pensjonsordninger:

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

Selskapet er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon og har pensjonsordning som oppfyller kravene etter denne loven. De etablerte pensjonsordningene er ytelsesplaner, og det er foretatt aktuariemessig beregning av pensjonsforpliktelser og pensjonskostnader.

Etablert tjenestepensjonsordning i Viken pensjonskasse er en sikret ordning som omfatter alders-, ektefelle-, uføre- og barnepensjon. Tilskudd til denne ordningen finansieres ved innbetalinger fra ansatte og fra selskapet.

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

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

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

Årets tilskudd til innskuddsordningen utgjør kr 67 420,-

Beløp i hele 1 000 kr	2022	2021
Årets pensjonskostnad		
Årets pensjonsopptjening	145	169
Administrasjonskostnad	21	40
Arbeidsgiveravgift	65	19
Medlemstilskudd	-20	-27
Resultatført planendring	-	-
Pensjonskostnad	211	201
Rentekostnad	188	165
Avkastning på pensjonsmidler	-208	-168
Forvaltningskostnader	12	17
Arbeidsgiveravgift	-1	2
Netto finanskostnad	-9	15
Sum pensjonskostnad	202	216
Årets tilskudd innskuddsordning	67	268
Total pensjonskostnad	269	484



Pensjonsforpliktelse

Brutto pensjonsforpliktelse	10 287	10 239
Pensjonsmidler	-10 053	-10 794
Arbeidsgiveravgift	33	-
Netto pensjonsforpliktelse 31.12	267	-555
Netto pensjonsforpliktelse 01.01	-555	39
Årets pensjonskostnad	202	216
Innbetalt premie/tilskudd (inkl arbeidsgiveravgift)	-515	-166
Estimataavvik	1 135	-643
Netto pensjonsforpliktelse 31.12	267	-555
Antall aktive	1	2
Antall pensjonister/oppsatte rettigheter	6	5

Økonomiske forutsetninger

	2022	2021
Diskonteringsrente	3,00 %	1,90 %
Avkastning pensjonsmidler	3,00 %	1,90 %
Forventet lønnsregulering	3,50 %	2,75 %
Forventet fremtidig regulering av pensjoner	2,60 %	1,74 %
Forventet G-regulering	3,25 %	2,50 %



Note 6 Andre driftskostnader

Beløp i hele 1 000 kr	2022	2021
Eiendomsskatt	905	974
Drift og vedlikehold	2 226	3 005
Erstatninger, konsesjonsavgifter	216	216
Honorarer, fremmede tjenester	110	179
Forsikringer	1 351	317
Kontorhold, lokaler	642	375
Reise, diett, bilgodtgjørelse	44	5
Reguleringskostnader	5 386	4 025
IKT-kostnader	275	492
Andre driftskostnader	217	61
Høyprisavgift	1 965	
Konserninterne tjenester	3 231	2 321
Sum andre driftskostnader	16 568	11 970

Honorar til revisor (beløp i hele 1 000 kr)	2022	2021
Revisjon ¹⁾	72	68
Andre attestasjonsoppgaver	-	-

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

Beløpene er eksklusive merverdiavgift.

Note 7 Finansposter

Beløp i hele 1 000 kr	2022	2021
Renteinntekter konsernselskap	242	17
Renteinntekter bankinnskudd	3	1
Sum finansinntekter	245	18
Rentekostnader konsernselskap		21
Andre rentekostnader	8	11
Andre finanskostnader		1
Sum finanskostnader	8	33
Netto finansposter	236	-16



Note 8 Skatter

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

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

	Beløp i hele 1 000 kr	
	31.12.22	31.12.21
Midlertidige forskjeller		
Varige driftsmidler	19 210	19 583
Avsetninger GRS		-209
Pensjonsforpliktelser	-234	555
Finansielle kontrakter	-37	2
Gevinst- og tapskonto	-50	-63
Sum midlertidige forskjeller alminnelig inntekt	18 889	19 868
Utsatt skatteforpliktelse alminnelig inntekt	-4 156	-4 371
Midlertidig forskjell grunnrenteinntekt	34 176	13 888
Utsatt skatteforpliktelse grunnrenteinntekt	-19 720	-6 583
Balanseført utsatt skatteforpliktelse	-23 875	-10 954
Beregning betalbar skatt	2022	2021
Resultat før skattekostnad	83 399	38 367
Konsernbidrag	-	-32 869
Endring midlertidige forskjeller	979	-635
Estimatavvik pensjon ført over utvidet resultat	-1 134	643
Permanente forskjeller	1 971	4
Gunnlag betalbar skatt	85 215	5 510
Beregnet betalbar skatt alminnelig inntekt	18 747	1 212
Betalbar grunnrenteskatt	20 416	11 926
Beregnet betalbar skattegjeld	39 163	13 138



Årets skattekostnad	2022	2021
Betalbar skatt på alminnelig inntekt	18 747	1 212
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	-215	140
Estimatavik pensjon ført over utvidet resultat	711	-356
Betalbar grunnrenteskatt	20 416	11 926
Endring utsatt skatt grunnrenteinntekt	13 136	16
Beregnet naturressursskatt	1 093	1 212
Beregnet skatt konsernbidrag	-	-
Fradrag for utlignet naturressursskatt	-1 093	-1 212
Årets skattekostnad	52 795	12 938
Avstemming	2022	2021
Beregnet skatt årets resultat	18 348	8 441
Beregnet skatt permanente forskjeller	434	1
Kostnadsført skatt på grunnrenteinntekt	33 552	11 942
Andre korreksjoner	-	-7 231
Beregnet effekt utsatt skatt endring skattesats estimatavik	461	-215
Årets skattekostnad	52 795	12 938
Naturressursskatt		
Gjennomsnittlig produksjon (GWh)	84	93
Skattesats - øre/kWh	1,3	1,3
Beregnet naturressursskatt	1 093	1 212

Note 9 Andre immaterielle eiendeler

Balanseførte andre immaterielle eiendeler pr. 31.12.22 på TNOK 17 500 er beregnet verdi på fallrettigheter knyttet til kraftverkene Tistedalsfoss og Skonningsfoss i Haldenvassdraget. I henhold til gjeldende bestemmelser om hjemfallsrett er disse fallrettighetene ansett å være evigvarende, og avskrives ikke.



Note 10 Varige driftsmidler

Beløp i hele 1 000 kr	Kraftverk	Andre bygg og anlegg	Drifts-løsøre	TOTALT
Anskaffelseskost 31.12.21	219 487	1 841	2 354	223 682
Tilgang 2022	-	-	-	-
Avgang 2022	-	-	338	338
Anskaffelseskost 31.12.22	219 487	1 841	2 016	223 344
Akkumulert avskrevet 31.12.21	87 825	581	1 503	89 909
Av- og nedskrivninger 2022	4 381	38	360	4 779
Avgang 2022	-	-	338	338
Akkumulert avskrevet 31.12.22	92 206	619	1 525	94 349
Bokført verdi 31.12.22	127 281	1 222	491	128 994
Avskrivningssatser	1,25-3,33%	2%	12,5-33,3%	
Avskrivningsmetode	Lineær	Lineær	Lineær	

Note 11 Andel deleid virksomhet

Selskapet har en eierandel på 59 % i Haldenvassdragets Brukseierforening med forretningskontor i Halden. Innkalt og betalt driftstilskudd til reguleringsforeningen kostnadsføres og klassifiseres som reguleringskostnad under andre driftskostnader, og netto eierandel i reguleringsforeningen er klassifisert og ført som anleggsmiddel i balansen.

Netto bokført verdi av andelen pr. 31.12.22 er balanseført med TNOK 26 536.

Note 12 Betalingsmidler

Bankinnskudd pr. 31.12.22 på TNOK 162 er bundet på konto for skattetrekksmidler.

Selskapet er med i konsernkontoordning for Akershus Energi konsernet, og saldo på bankkonti som inngår i denne konsernkontoordningen er balanseført som konserninternt mellomværende med Akershus Energi AS.

Note 13 Andre kortsiktige fordringer

Beløp i hele 1 000 kr	31.12.22	31.12.21
Kortsiktig fordring konsernselskap	16 451	22 874
Til gode merverdiavgift	2 624	108
Forskuddsbetalte kostnader	110	150
Andre kortsiktige fordringer	4 286	519
Sum andre kortsiktige fordringer	23 472	23 651



Note 14 Nærstående parter

Selskapets nærstående parter er vurdert å være:

Konsernselskap

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

Transaksjoner og mellomværende med andre konsernselskap fremgår av tabell nedenfor.

Viken pensjonskasse

Selskapets etablerte tjenstepensjonsordning er i Viken Pensjonskasse.

Selskapets innbetalte tilskudd og premier i 2022 utgjør TNOK 550.

Jfr note 5 Pensjoner.

Transaksjoner og mellomværende med andre konsernselskap:

Beløp i hele 1 000 kr	2022	2021
Driftsinntekter	104 122	56 152
Driftskostnader	3 439	2 410
Finansinntekter	242	17
Finanskostnader	-	21
	31.12.22	31.12.21
Kundefordringer	39 785	14 153
Andre kortsiktige fordringer	16 451	22 874
Sum eiendeler	56 236	37 027
Leverandørgjeld	234	6
Annen kortsiktig gjeld	32	33 135
Sum gjeld	266	33 142

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

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

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



Note 15 Resultat per aksje

Beløp i hele 1 000 kr	2022	2021
Årsresultat tilordnet selskapets aksjonær	30 604	25 430
Veid gjennomsnitt antall aksjer	25 000	25 000
Resultat pr. aksje	1,22	1,02

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

Note 16 Annen kortsiktig gjeld

Beløp i hele 1 000 kr	31.12.22	31.12.21
Kortsiktig gjeld konsernselskap	32	267
Avsatt konsernbidrag	-	32 869
Avsetning lønn og feriepenger	402	388
Periodiserte kostnader	2 808	264
Sum annen kortsiktig gjeld	3 242	33 787

Note 17 Konesjoner

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

Note 18 Andre avsetninger for forpliktelser

Andre avsetninger

Beløp i hele 1 000 kr	Leieavtaler	Øvrig	Sum andre avsetninger for forpliktelser
Balanse 31.12.21	596	209	806
Endring 2022	-181	-209	-390
Balanse 31.12.22	416	0	416



For regnskapsåret 2016 ble det avsatt i regnskapet for gjennomførte nedbemanningstiltak. Avsetningen reverseres mot utbetalinger de neste seks årene.

Selskapets økonomiske kompensasjonsordning for overføring av ansatte til innskuddspensjon føres som avsetning i regnskapet og kostnaden føres som pensjonskostnad.

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

Note 19 Finansielle anleggsmidler

Beløp i hele 1 000 kr	31.12.22	31.12.21
Kapitalinnskudd pensjonskasse	403	371
Overfinansiering pensjonsforpliktelse	-	555
Sum finansielle anleggsmidler	403	926

Note 20 Leieavtaler

Bruksretteeiendel

Beløp i 1000 kr	2022	2021
Balanse 01.01	598	0
Tilgang		656
Avskrivninger	219	58
Balanse 31.12	379	598

Leieforpliktelse

Beløp i 1000 kr	2022	2021
Kortsiktig	167	161
Langsiktig	249	436
Leieforpliktelse på balansen 31.12*	416	597

*Klassifisert under "Andre avsetninger for forpliktelser" i balansen



Leieforpliktelse - forfallsanalyse forfall - udiskontert

Beløp i 1000 kr	2022	2021
0 - 1 år		15
1 - 5 år	349	518
5 år og senere	0	0
Total udiskontert leieforpliktelse 31.12	349	533
Beløp i resultatregnskapet		
Beløp i 1000 kr	2022	2021
Rente på leieforpliktelsen	8	11
Variabel leie ikke i måling av leieforpliktelse	15	26
Avskrivninger	219	58
Sum	242	95

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

This documents contains 22 pages before this page
Dokumentet inneholder 22 sider før denne siden

Tämä asiakirja sisältää 22 sivua ennen tätä sivua
Dette dokument inneholder 22 sider før denne side

Detta dokument innehåller 22 sidor före denna sida

TOM FLATTUM

cdf7cce6-4a17-4ed6-ab2b-91dced511e8f - 2023-04-21 13:57:49 UTC +03:00
BankID - aee2952d-8650-4cca-abba-514bb7aae537 - NO

Eskil Lunde Jensen

e2337b97-9bff-457c-a7a0-dff083e3486a - 2023-04-21 14:18:08 UTC +03:00
BankID - 7cddefe5-dbde-40ed-8223-5ad5d2d4bcca - NO

Astri England Garshol

5e6735f7-d319-407f-a089-0426b1531bb9 - 2023-04-21 16:58:56 UTC +03:00
BankID - f7819cf9-d624-4785-80ca-57b3c9e1f5e6 - NO

Bente Nordli

90686b52-d72a-41ea-82c9-273397eb9d3b - 2023-04-21 17:24:19 UTC +03:00
BankID - 12d24a19-39df-4cbe-9e80-dba505e8c54f - NO

authority to sign
representative
custodial

asemavaltuus
nimenkirjoitusoikeus
huoltaja/edunvalvoja

ställningsfullmakt
firmateckningsrätt
förvaltare

autoritet til å signere
representant
foresatte/verge

myndighed til at underskrive
repræsentant
frihedsberøvende

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
<https://sign.visma.net/nb/document-check/064637e3-0ede-439b-8478-4d26cfc52516>

 **visma sign**
www.vismasign.com



Building a better
working world

Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Dronning Eufemias gate 6a, 0191 Oslo
Postboks 1156 Sentrum, 0107 Oslo

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

www.ey.no
Medlemmer av Den norske Revisorforening

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Halden Kraftproduksjon AS

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Halden Kraftproduksjon AS som består av balanse per 31. desember 2022, resultatregnskap, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømpstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav og gir et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2022 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3-9.

Grunnlag for konklusjon

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og *International Code of Ethics for Professional Accountants* (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

Øvrig informasjon omfatter informasjon i selskapets årsrapport bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for den øvrige informasjonen. Vår konklusjon om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke den øvrige informasjonen, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese den øvrige informasjonen med det formål å vurdere om årsberetningen inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav og hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom den øvrige informasjonen og årsregnskapet eller kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon. Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon eller ikke inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav, er vi pålagt å rapportere det.

Vi har ingenting å rapportere i så henseende, og vi mener at årsberetningen er konsistent med årsregnskapet og inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3-9. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for



Building a better
working world

årsregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvike selskapet eller virksomheten, eller ikke har noe annet realistisk alternativ.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan skyldes misligheter eller feil og er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontrollen som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimater og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape betydelig tvil om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifierer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke kan fortsette driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av og tidspunktet for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i den interne kontrollen som vi avdekker gjennom revisjonen.

Oslo, 27. april 2023
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Andreas Lie
statsautorisert revisor

Uavhengig revisors beretning - Halden Kraftproduksjon AS 2022

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penneo document key: 0B671-JCP4M-OWNHB-JCOBT-16AF3-BOWET



PENNEO

Signaturene i dette dokumentet er juridisk bindende. Dokument signert med "Penneo™ - sikker digital signatur".
De signerende parter sin identitet er registrert, og er listet nedenfor.

"Med min signatur bekrefter jeg alle datoer og innholdet i dette dokument."

Andreas Lie

Statsautorisert revisor

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: 9578-5997-4-204895

IP: 85.165.xxx.xxx

2023-04-27 15:24:39 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: 08671-JCP4M-OWNHJB-JCOBT-16AF3-B0WEI

Dokumentet er signert digitalt, med **Penneo.com**. Alle digitale signatur-data i dokumentet er sikret og validert av den datamaskin-utregnede hash-verdien av det opprinnelige dokument. Dokumentet er låst og tids-stemplet med et sertifikat fra en betrodd tredjepart. All kryptografisk bevis er integrert i denne PDF, for fremtidig validering (hvis nødvendig).

Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

Dokumentet er beskyttet av ett Adobe CDS sertifikat. Når du åpner dokumentet i

Adobe Reader, skal du kunne se at dokumentet er sertifisert av **Penneo e-signature service <penneo@penneo.com>**. Dette garanterer at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret.

Det er lett å kontrollere de kryptografiske beviser som er lokalisert inne i dokumentet, med Penneo validator - <https://penneo.com/validator>