



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 923 354 220
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: EIDEFOSS VANNKRAFT AS
Forretningsadresse: Edvard Storms veg 4
2680 VÅGÅ

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: Regnskapslovens alminnelige regler

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Hans Kolden
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 09.06.2023

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, 28.06.2024



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Kraftsalg	1, 2, 3	298 990 901	217 784 010
Andre inntekter	3	9 092 659	10 463 935
Sum inntekter		308 083 560	228 247 945
Kostnader			
Kjøp av kraft		109 277 388	63 410 637
Kjøp av nett-tjenester		16 651 719	19 528 245
Personalkostnader	4, 5	15 249 820	15 371 805
Ordinære avskrivninger	6, 7	21 084 520	20 719 319
Øvrige driftskostnader	3, 4, 8	41 020 600	42 265 538
Sum kostnader		203 284 048	161 295 545
Driftsresultat		104 799 512	66 952 399
Finansinntekter og finanskostnader			
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	3	263 601	428
Annen renteinntekt	3	2 211 755	1 982 745
Annen finansinntekt		6 835 491	9 215 731
Sum finansinntekter		9 310 846	11 198 903
Rentekostnad til foretak i samme konsern	3	26 954 501	25 353 181
Annen finanskostnad		274 800	206 861
Sum finanskostnader		27 229 301	25 560 042
Netto finans		-17 918 455	-14 361 139
Ordinært resultat før skattekostnad		86 881 058	52 591 261
Skattekostnad	9	55 051 908	58 645 597
Ordinært resultat etter skattekostnad		31 829 150	-6 054 336
Årsresultat		31 829 150	-6 054 336
Årsresultat etter minoritetsinteresser		31 829 150	-6 054 336



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Totalresultat		31 829 150	-6 054 336
Overføringer og disponeringer			
Avgitt konsernbidrag		19 500 000	
Overført til annen egenkapital		12 329 150	
Overført fra annen egenkapital			-6 054 336
Sum overføringer og disponeringer		31 829 150	-6 054 336



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Lisenser og andre rettigheter	6	15 757 162	15 915 392
Utsatt skattefordel	9		
Sum immaterielle eiendeler		15 757 162	15 915 392
Varige driftsmidler			
Boliger, tomter	7		
Bygninger	7	1 707 055	1 743 970
Kraftverk og reguleringer	7	1 128 003 829	1 135 089 197
Regional- og distribusjonsnett	7		
Televirksomhet	7		
Kjøretøyer, maskiner og inventar	7	4 320 599	3 979 145
Sum varige driftsmidler		1 134 031 483	1 140 812 312
Finansielle anleggsmidler			
Lån til foretak i samme konsern	12		
Aksjer og andeler		274 803	274 803
Lån til vertskommuner	3, 10	68 351 508	68 194 663
Andre langsiktig fordringer	5, 10	1 783 115	1 310 331
Sum finansielle anleggsmidler		70 409 426	69 779 797
Sum anleggsmidler		1 220 198 072	1 226 507 501
Omløpsmidler			
Varer			
Elsertifikater og opprinnelsesgarantier		804 117	1 173 857
Sum varer		804 117	1 173 857
Fordringer			
Kundefordringer	11	15 414 419	19 952 862
Andre kortsiktige fordringer	1	23 182 714	18 386 717
Konsernfordringer	12	63 379 229	17 857 994
Sum fordringer		101 976 363	56 197 572



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter o.l.	13	15 275 407	10 432 473
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		15 275 407	10 432 473
Sum omløpsmidler		118 055 887	67 803 903
SUM EIENDELER		1 338 253 959	1 294 311 404

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital

Innskutt egenkapital

Aksjekapital	14, 15	10 000 000	10 000 000
Overkurs	15	322 228 689	322 228 689
Annen innskutt egenkapital	15	59 254 731	59 254 731
Sum innskutt egenkapital		391 483 420	391 483 420

Opptjent egenkapital

Annen egenkapital	15	19 493 574	7 164 425
Sum opptjent egenkapital		19 493 574	7 164 425

Sum egenkapital

410 976 994 **398 647 845**

Gjeld

Langsiktig gjeld

Pensjonsforpliktelser	5		
Utsatt skatt	9	64 478 169	39 077 169
Sum avsetninger for forpliktelser		64 478 169	39 077 169

Annen langsiktig gjeld

Obligasjonslån	10		
Langsiktig konserngjeld	10, 12	725 053 981	743 057 069
Ansvarlig lånekapital	10		
Øvrig langsiktig gjeld	10		
Sum annen langsiktig gjeld		725 053 981	743 057 069

Sum langsiktig gjeld

789 532 150 **782 134 238**



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	10		
Leverandørgjeld		56 029 427	29 144 604
Betalbar skatt	9	24 124 308	43 018 582
Skyldig offentlige avgifter		4 856 979	1 056 862
Utbytte	15		
Kortsiktig konserngjeld	12	36 535 015	24 410 022
Annen kortsiktig gjeld		16 199 087	15 899 251
Sum kortsiktig gjeld		137 744 815	113 529 321
Sum gjeld		927 276 965	895 663 559
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		1 338 253 959	1 294 311 404



Eidefoss Vannkraft AS

Årsregnskap 2022



Årsberetning

Virksomhetens art og lokalisering

Eidefoss Vannkraft AS ble etablert i forbindelse med at AS Eidefoss ble omorganisert til konsern med virkning fra 01.01.2020. AS Eidefoss begynte med vannkraftproduksjon i 1916 og Eidefoss Vannkraft AS viderefører denne virksomheten.

Eidefoss Vannkraft AS sitt formål er å bygge, eie og drive egne vannkraftverk, samt delta i andre selskap med samme eller lignende formål.

AS Eidefoss eier selskapet 100%.

Selskapet har 18 ansatte og 1 lærling, og kontoradressen er Vågå.

Økonomi

Produksjon/hydrologi:

Produksjonen ble lav i 2022 (520,8 mot 566,8 GWh og en normal på 580 GWh). Dette skyldes veldig lavt snømagasin om våren (60-70 % av normalen) med den konsekvens at vi kjørte Tessa-stasjonene forsiktig i vårmånedene for å nå fyllingskravet pr. 01.07. Øvre og Nedre Tessa hadde f.eks. 49 GWh lavere produksjon til sammen enn i 2021, mens alle Tessa-stasjonene hadde en reduksjon på 47 GWh fra 2021 til 2022. Sommermånedene ga normalt tilsig, mens vi fikk god etterfylling i Tessa i oktober og november med mye nedbør og mildvær. Vi gikk derfor inn i vinteren med en veldig god fyllingsgrad. De andre endringene er +7 GWh i Nedre Otta/Eidefossen, -14 GWh i Smådøla (pga. trafohavari der vi fikk erstattet avbruddstapet gjennom forsikringen), og +8 GWh i Rosten.

Priser:

Spotprisen i prisområde NO3 ble 42,78 (41,96) øre/kWh for hele året, mens systemprisen (SYS) ble 136,98 (63,4) øre/kWh. Snittprisen ble da litt høyere enn i 2021, og det var september (75,9 øre/kWh) og særlig desember (181,5 øre/kWh) som dro opp prisen, mens juli landet på veldig lave 1,91 øre/kWh.

Økningen i SYS fra 2021 skyldes stort underskudd av vann i Sør-Norge, og rekordhøye gasspriser i Europa som påvirket kraftprisen i NO1, NO2 og NO5. NO3 og spesielt NO4, der det var uvanlig høye vannmagasiner i store deler av året, klarte ikke å kople seg til prisene i sør pga. manglende overføringskapasitet i nettet, og dette førte til priser i NO3 som var mye lavere enn i sør.

Resultat av inngåtte sikringer utgjorde i 2022 -36,9 mnok. Oppnådd pris ekskl. sikringer og inkl. opprinnelsesgarantier og konsesjonskraftmengde ble 42,2 (42,2) øre/kWh, mens den ble 35,3 (26,5) øre/kWh inkl. sikringene, opprinnelsesgarantier og konsesjonskraftmengde. Elsertifikatprisen ble så lav (0,5-1,0 øre/kWh) at den har marginal betydning for samlede inntekter. Inntekter fra opprinnelsesgarantier er sterkt stigende, og ga en inntekt på 15,7 (3,8) mnok. Trading ga også en pen gevinst på 5,4 (4,5) mnok.

Resultat:

Eidefoss Vannkraft har et driftsresultat på 104,8 (67 i 2021) mnok. Resultat før skatt er 86,9 (52,6) mnok, og resultat etter skatt er 31,8 (-6,1) mnok. Skattekostnaden beregnes ut fra en selskapskatt på 22 % og grunnrenteskatt på produksjonsinntektene på 57,7 (45,4) %. Samlet skatt ble 55,0 (58,6) mnok, som gir en skatteprosent på 63,3 (111,4).

Vi er godt tilfredse med driftsresultatet og resultat før skatt, men skattebelastningen på 63 % reduserer årsresultatet til 31,8 mnok, noe vi ikke er tilfreds med.

Drift/vedlikehold

I Smådøla kraftverk havarerte T1 enda en gang. Etter diverse produksjonsproblemer av en ny og større transformator, kom den ikke i drift igjen før i oktober. Vi fikk tilgang til den samme reservetrafoformatoren fra ABB på ca. 4 MVA som vi hadde sist transformatoren havarerte, så produksjonstapet ble begrenset, og resten ble dekket av avbruddsforsikringen.

I Eidefossen fikk vi lagerproblemer i november. Vi kom i drift igjen før jul, med et begrenset produksjonstap.

Nedre Tessa 1 kraftverk ble fullført våren 2021 og satt i ordinær drift i juni. Kraftverket har gått uten driftsproblemer så langt, og det er vi meget godt tilfreds med.



Vi har fortsatt utfordringer med ulyden fra rørgata i Midtre Tessa, men jobber nå med montering av pulsdempere som vi håper bringer lyden ned på et akseptabelt nivå. Ulyden har vært en stor utfordring for Eidefoss Vannkraft AS, og har medført reduserte inntekter og store kostnader gjennom ulike tiltak for å prøve å bedre situasjonen.

Kraftprisutvikling

Kraftprisen på Nord Pool Spot og terminprisene på Nasdaq var høy gjennom hele året, med unntak av NO4 og til dels NO3. Dette var konsekvensen av rekordsvak hydrologisk balanse i Sør-Norge, i motsetning til rekordhøy magasinifilling i nord. Norden hadde derfor et underskudd på 20 TWh fram til i høst, mens det nærmet seg 0 etter nyttår pga. store nedbørsmengder i sør. Samtidig førte relativt lave gasslagre i Europa og meget høy CO2-pris til rekordhøye energipriser i Europa.

Situasjonen er fortsatt den at nettkapasiteten mellom nord og sør er for liten, særlig i vindfulle perioder, og dette førte til innlåst kraft med tilhørende lave priser i NO3, NO4, SE1 og SE2. I perioder var områdeprisene i nord bare 10-20 % av prisene i sør, og en må fortsatt kunne karakterisere dette som et system i ubalanse.

Systemprisen er ikke lenger brukbar for å sikre inntektene sine, og kostnaden for å sikre seg mot forskjellen mellom NO3 og SYS er meget høy. I realiteten har vi ikke reelle prissikringsmuligheter lenger. Vi må derfor forholde oss til de løpende spotprisene, men det ser ut til at de er litt stigende i NO3 og NO4, og at hele Norden vil få mer like priser etter hvert. Det er også tydelige tegn på at prisen i snitt vil legge seg på et noe høyere nivå enn vi har sett i NO3 de siste årene.

Tessereguleringen

Heller ikke i 2022 fikk Glommens & Laagens Brukseierforening svar på endringsøknaden som de sendte til NVE i 2016. Søknaden går ut på å flytte kravet om fyllingsnivå 850,92 fra 1. juli til 10. juli for å redusere sjansen for vanntap senere på året. Det nærmer seg nå 6 år siden søknaden ble sendt. Saken er fortsatt meget viktig for Eidefoss, så vi håper på et positivt svar i 2023.

Ytre miljø

Selskapet forurenser ikke det ytre miljøet ut over det som naturlig følger av vår virksomhet. Hensynet til det ytre miljø er en vesentlig del av planlegging og gjennomføring av aktiviteter i selskapet.

Styreansvarsforsikring

Styret og daglig leder har ansvarsforsikring.

Likestilling

Eidefoss Vannkraft har som mål å være en arbeidsplass der det råder full likestilling mellom kvinner og menn. Det skal ikke forekomme forskjellsbehandling grunnet kjønn i saker som for eksempel lønn, avansement og rekruttering. Selskapet har 1 kvinnelig ansatt, og bransjen er generelt preget av lav kvinneandel. Det er ikke gjennomført spesielle likestillingstiltak gjennom året. Kvinnelige og mannlige ansatte skal ha lik lønn for likt arbeid. Ved nye ansettelser er selskapet bevisst på å ivareta likebehandling mellom kjønn.

Diskriminering

Eidefoss Vannkraft har som mål å være en arbeidsplass hvor det ikke forekommer diskriminering på grunn av etnisk bakgrunn, nasjonal opprinnelse, hudfarge, språk, religion og livssyn eller nedsatt funksjonsevne. Eidefoss Vannkraft har ikke sett det som nødvendig å iverksette særskilte tiltak mot diskriminering.

Vårt arbeid for å fremme likestilling og hindre diskriminering

Det er utarbeidet egen rapport angående likestilling og diskriminering for Eidefoss Vannkraft.

Åpenhetsloven

Eidefoss Vannkraft sitt arbeid med åpenhetsloven vil bli lagt ut på selskapets hjemmeside innen fristen for rapportering 30.6.2023.

Framtidsutsikter

Eidefoss Vannkraft har investert mye i ny, fornybar vannkraftproduksjon de siste årene. Samlede investeringer i Smådøla, Rosten og Nedre Otta kraftverker er ca. 960 mnok. Gamle Nedre Tessa 1 ble byttet ut med en ny stasjon som gir 15 % produksjonsøkning til en kostnad på 57 mnok. Midtre Tessa og Nedre Tessa 2 er i samme tidsrom rehabilitert for 45 mnok og framstår i dag som nye moderne kraftverk. Dette er gjort fordi vi mener at vannkraft vil være en konkurransedyktig energibærer også i framtida.

Kun Eidefossen og Øvre Tessa kraftverker gjenstår nå før vi har fullført renoverings-programmet som vi startet på i 2016. Øvre Tessa vil ifølge planen bli renoveret i 2024/25.

Bygging av vannkraftverk er veldig langsiktige investeringer som gir dårlig avkastning til å begynne med, blant annet på grunn av



grunnrenteskatten. Denne skatten var opprinnelig ment å være en skatt som skulle balansere en superprofitt i år med høye kraftpriser, men den slår inn nokså tungt også i år med normal kraftpris. Så fikk vi økning av denne grunnrenteskatten bardus på oss 28. september og attpåtil med virkning for hele inntektsåret 2022. Ikke nok med det på toppen av alt innført regjeringen et såkalt høyprisbidrag på 23 %, som fører til at vi blir skattlagt med 90 % når prisen er over 70 øre/kWh. Dette er en meget uheldig utvikling og et stort paradoks dersom målet er å få ny vannkraft fort på plass. Det er i alle fall mye mer krevende å finne lønnsomme prosjekt nå etter denne siste skatteskjerpelsen.

Det store spørsmålet er hvordan NO3-prisen vil utvikle seg, og prognosen for den er løpende påvirket av gassprisutvikling og til dels hydrologisk utvikling. Dersom kraftprisene som blir spådd for NO3 fra 2024 og utover slår til, er alle våre nye kraftverk robuste sett opp mot avkastningsmålet som ble satt da utbyggingene ble vedtatt. Den samlede kraftverksporteføljen i Eidefoss Vannkraft er da sammensatt slik at selskapet bør kunne få en god framtid.

Totalkapitalen ved årets utgang er 1 338 (1 294) mnok. Egenkapitalandelen er 30,7 (30,8) %. Selskapets økonomiske situasjon er solid, og det har morselskapet AS Eidefoss i ryggen, som også står for finansiering av aktuelle prosjekter.

Selskapets regnskap for 2022 er utarbeidet under forutsetning om fortsatt drift.

Vågå, 20.04.2023
Styret i Eidefoss Vannkraft AS


Hans Ivar Kolden
Styreleder/daglig leder


Knut Skamsar
Styremedlem


Terje Sørli
Styremedlem

Eidefoss Vannkraft AS
Resultatregnskap

Resultatregnskap	Note	2022	2021
Driftsinntekter			
Kraftsalg	1, 2, 3	298 990 901	217 784 010
Andre inntekter	3	9 092 659	10 463 935
Sum driftsinntekter		308 083 560	228 247 945
Driftskostnader			
Kjøp av kraft		109 277 388	63 410 637
Kjøp av nett-tjenester		16 651 719	19 528 245
Personalkostnader	4, 5	15 249 820	15 371 805
Ordinære avskrivninger	6, 7	21 084 520	20 719 319
Øvrige driftskostnader	3, 4, 8	41 020 600	42 265 538
Sum driftskostnader		203 284 048	161 295 545
Driftsresultat		104 799 512	66 952 399
Finansinntekter og finanskostnader			
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	3	263 601	428
Annen renteinntekt	3	2 211 755	1 982 745
Annen finansinntekt		6 835 491	9 215 731
Rentekostnad til foretak i samme konsern	3	-26 954 501	-25 353 181
Annen finanskostnad		-274 800	-206 861
Netto finansposter		-17 918 455	-14 361 139
Resultat før skattekostnad		86 881 058	52 591 261
Skattekostnad	9	55 051 908	58 645 597
Årsresultat		31 829 150	-6 054 336
Overføringer og disponeringer			
Avsatt konsernbidrag		19 500 000	0
Overført til annen egenkapital		12 329 150	0
Overført fra annen egenkapital		0	6 054 336
Sum overføringer og disponeringer		31 829 150	-6 054 336

**Eidefoss Vannkraft AS**
Balanse pr. 31.12.

Balanse pr. 31.12.	Note	2022	2021
EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Lisenser og andre rettigheter	6	15 757 162	15 915 392
Sum immaterielle eiendeler		15 757 162	15 915 392
Varige driftsmidler			
Bygninger	7	1 707 055	1 743 970
Kraftverk og reguleringer	7	1 128 003 829	1 135 089 197
Kjøretøyer, maskiner og inventar	7	4 320 599	3 979 145
Sum varige driftsmidler		1 134 031 483	1 140 812 312
Finansielle anleggsmidler			
Aksjer og andeler		274 803	274 803
Lån til vertskommuner	3, 10	68 351 508	68 194 663
Andre langsiktige fordringer	5, 10	1 783 115	1 310 331
Sum finansielle anleggsmidler		70 409 426	69 779 797
Sum anleggsmidler		1 220 198 072	1 226 507 501
Omløpsmidler			
Elsertifikater og opprinnelsesgarantier		804 117	1 173 857
Kortsiktig fordringer			
Kundefordringer	11	15 414 419	19 952 862
Kortsiktig konsernfordring	12	63 379 229	17 857 994
Andre kortsiktige fordringer	1	23 182 714	18 386 717
Sum fordringer		101 976 363	56 197 572
Bankinnskudd, kontanter o.l.	13	15 275 407	10 432 473
Sum omløpsmidler		118 055 887	67 803 903
SUM EIENDELER		1 338 253 959	1 294 311 404



Eidefoss Vannkraft AS

Balanse pr. 31.12.

Balanse pr. 31.12.	Note	2022	2021
EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	14, 15	10 000 000	10 000 000
Overkurs	15	322 228 689	322 228 689
Annen innskutt egenkapital	15	59 254 731	59 254 731
Sum innskutt egenkapital		391 483 420	391 483 420
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	15	19 493 574	7 164 425
Sum opptjent egenkapital		19 493 574	7 164 425
Sum egenkapital		410 976 994	398 647 845
Gjeld			
Avsetning for forpliktelseser			
Utsatt skatt	9	64 478 169	39 077 169
Sum avsetning for forpliktelseser		64 478 169	39 077 169
Annen langsiktig gjeld			
Langsiktig konserngjeld	10, 12	725 053 981	743 057 069
Sum annen langsiktig gjeld		725 053 981	743 057 069
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		56 029 427	29 144 604
Kortsiktig konserngjeld	12	36 535 015	24 410 022
Betalbar skatt	9	24 124 308	43 018 582
Skyldig offentlige avgifter		4 856 979	1 056 862
Annen kortsiktig gjeld		16 199 087	15 899 251
Sum kortsiktig gjeld		137 744 815	113 529 321
Sum gjeld		927 276 965	895 663 559
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		1 338 253 959	1 294 311 404

Vågå, 20.04.2023
Styret i Eidefoss Vannkraft AS

Hans Ivar Kolden
Styreleder/daglig leder

Knut Skamsar
Styremedlem

Ferje Sørli
Styremedlem



Eidefoss Vannkraft AS
Kontantstrømoppstilling indirekte metode

Kontantstrømoppstilling	Note	2022	2021
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter			
Resultat før skattekostnad		86 881 058	52 591 261
Periodens betalte skatt	9	-43 018 582	0
Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler		427 809	107 697
Ordinære avskrivninger	6, 7	21 084 520	20 719 319
Forskjeller i pensjonsmidler/-forpliktelser	5	-472 784	-431 284
Endring i varelager, kundefordringer og leverandørgjeld		-10 454 988	-22 761 234
Endring i andre tidsavgrensninger		-722 646	-21 088 742
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		53 724 387	29 137 017
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter			
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	7	575 700	36 660
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	7	-15 148 971	-27 551 103
Inn- og utbetalinger på langsiktige fordringer	3	-156 845	2 334 417
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-14 730 116	-25 180 026
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
Inn- og utbetalinger på konserngjeld	12	-34 151 337	-5 351 895
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-34 151 337	-5 351 895
Konter og kontantekvivalenter			
Netto endring		4 842 934	-1 394 904
Beholdning ved periodens begynnelse		10 432 473	11 827 377
Beholdning ved periodens slutt		15 275 407	10 432 473



Eidefoss Vannkraft AS Noter

Regnskapsprinsipper

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

Salgsinntekter

Selskapets driftsinntekter består av salg av kraft i engrosmarkedet. Inntektsføring foretas når kraften er levert og risikoen gått over til kjøper. Andre salg av varer og tjenester inntektsføres når varen eller tjenesten er levert og risikoen gått over til kjøper.

Klassifisering og vurdering av balanseposter

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter anskaffelsestidspunktet, 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 opptakstidspunktet.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi ved verdifall som ikke forventes å være forbigående. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Kundefordringer og andre fordringer oppføres til pålydende etter fradrag for avsetning til forventede tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av en individuell vurdering av de enkelte fordringene. I tillegg gjøres det for kundefordringer en uspesifisert avsetning for å dekke generell tapsrisiko.

Felleskontrollert virksomhet

Selskapet eier 50 % av Nedre Otta DA som eier Nedre Otta Kraftverk. Investeringen er behandlet som Felles kontrollert virksomhet og er innarbeidet etter bruttometoden. Rosten Kraftverk er organisert som sameie og selskapet sin eierandel på 28 % er også innarbeidet etter bruttometoden. I forbindelse med utbyggingen ble det inngått utbyggingsavtaler med vertskommunene slik at disse har en uttaksrett og plikt på henholdsvis 3 %-poeng av selskapet sin andel av Nedre Otta Kraftverk og 3,5 %-poeng av selskapet sin andel av Rosten Kraftverk. Dette er hensyntatt i presentasjonen av selskapet sin investering i kraftverkene.

Anskaffelseskost

Anskaffelseskost for eiendeler omfatter kjøpesummen, med fradrag for bonuser, rabatter og lignende, og med tillegg for kjøpsutgifter (frakt, toll, offentlige avgifter som ikke refunderes og andre direkte kjøpsutgifter). Ved kjøp i utenlandsk valuta balanseføres eiendelen til kursen på transaksjonstidspunktet.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives lineært til restverdi over driftsmidlenes forventede utnyttbare levetid. Vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende som driftskostnader. Påkostninger og forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet.

Aktivering av egne investeringsarbeider er vurdert til direkte lønn og materialkostnader samt andel felleskostnader og er ført som reduksjon av personalkostnader og øvrige driftskostnader.

Vannmagasinbeholdninger

Vesentlige endringer i vannmagasinbeholdninger gjennom året vil indirekte påvirke regnskapsresultatet. Vannmagasinbeholdninger balanseføres ikke. Se egen note om beholdninger ved utgangen av året.

Konsesjonskraft

Selskapet er forpliktet til å levere konsesjonskraft til regulerte priser som vanligvis er lavere enn markedspriser. Leveranse av konsesjonskraft til faktiske priser bokføres fortløpende som driftsinntekter.



Eidefoss Vannkraft AS Noter

Regnskapsprinsipper fortsetter

Erstatninger

Årlige erstatninger til grunneiere i tilknytning til vassdragsutbygging kostnadsføres fortløpende. Erstatningsbeløpene er delvis faste og uavhengig av driften av kraftanleggene og delvis basert på selskapets beregnede selvkost, og følger av selskapets konsesjonsbetingelser.

Elsertifikater og opprinnelsesgarantier

Selskapet får tildelt elsertifikater for ny produksjon i kraftverkene Rosten, Smådøla, Midtre Tesse, Eidefossen og Nedre Otta. Produserte elsertifikater verdsettes til markedspris og omsettes i markedet. Frem til levering og oppgjør presenteres elsertifikatene som beholdning.

Selskapet får tildelt opprinnelsesgarantier basert på produksjon i samtlige kraftverk. Tildelte opprinnelsesgarantier omsettes fortløpende i markedet. Opprinnelsesgarantier som ikke er solgt ved årsslutt verdsettes til markedspris og presenteres som beholdning.

Eiendomsskatt

Eiendomsskatten utgjør 0,7% av en beregnet eiendomsskattetakst. Eiendomsskattetakstgrunnlaget for kraftverk utgjør det høyeste av en nåverdi basert bl.a. på kraftanleggets normerte inntekter, og en alternativ verdi basert på kraftanleggets gjennomsnittlige produksjonsevne multiplisert med en minimumssats på 0,95 kr/kWh, begrenset oppad til en maksimumssats på 2,74 kr/kWh.

I de tilfeller kraftanleggets eiendomsskattegrunnlag baseres på kraftanleggets nåverdi, vil eiendomsskattegrunnlaget variere med de normerte inntektene.

Eiendomsskatt er i resultatregnskapet presentert som driftskostnad.

Høyprisbidrag - særavgift kraftproduksjon

Fra med 28.september 2022 ble det innført en særavgift på kraftproduksjon. Denne avgiften kostnadsføres fortløpende i samme periode som tilhørende kraftproduksjon. Avgiften presenteres som øvrige driftskostnader.

Valuta

Kraftkontrakter for kjøp/salg over Nord Pool blir handlet i Euro. Kontraktene blir bare delvis valutasikret og er derfor eksponert for noe valutarisiko. For å redusere valutarisikoen er det foretatt valutabytteavtaler som motpost til opptatte lån i NOK. Som motpost til sikringene bygges det opp en portefølje bestående av finansielle plasseringer og kontanter i Euro som verdsettes til avtalt valutakurs i henhold til reglene om sikringsbøkføring. Balanseposter i utenlandsk valuta er for øvrige poster vurdert til balansedagens kurs.

Renter byggelån

For større investeringer med lang tilvirkningstid er renter balanseført som en del av anskaffelseskost. Rentene er beregnet tilsvarende effektiv rente av selskapets lån.

Reguleringer

Selskapet er deltager i Glommens og Laagens Brukseierring (GLB). Foreningen har til formål å forestå vassdragsreguleringer og på annen måte ivareta medlemmenes interesser i vassdragene. Medlemmene betaler kontingent etter stemmeandel og yter investerings- og driftstilskudd til de aktuelle reguleringer. Selskapet har et stemmeantall i GLB som tilsvarer en eierandel på 4,2% inkludert vår andel av Nedre Otta DA sine stemmer.



Eidefoss Vannkraft AS Noter

Regnskapsprinsipper fortsetter

Pensjon

Selskapet har både ytelsesbaserte- og innskuddsbaserte ordninger.

Ytelsesbaserte pensjonsordninger, vurderes til nåverdien av de framtidige pensjonsytelser som regnskapsmessig anses opptjent på balansedagen. Pensjonsmidler vurderes til virkelig verdi.

Endring i ytelsesbaserte pensjonsforpliktelser som skyldes endringer i pensjonsplaner, fordeles over antatt gjennomsnittlig gjenværende opptjeningstid.

Akkumulert virkning av estimatendringer og endringer i finansielle og aktuarielle forutsetninger (aktuarielle gevinster og tap) under 10 % av det som er størst av pensjonsforpliktelsene og pensjonsmidlene ved begynnelsen av året innregnes ikke. Når den akkumulerte virkningen er over 10 %-grensen ved årets begynnelse, resultatføres det overskytende over antatt gjennomsnittlig gjenværende opptjeningstid. Periodens netto pensjonskostnad klassifiseres som lønns- og personalkostnader. Arbeidsgiveravgift er inkludert i tallene.

For den innskuddsbaserte planen betaler bedriften et årlig avtalt innskudd til den ansattes pensjonsordning, og risikoen for framtidig avkastning påhviler den enkelte ansatte. Når innskuddene er betalt gjenstår ingen ytterligere betalingsforpliktelser knyttet til innskuddspensjonen, og det foreligger ingen pensjonsforpliktelse å balanseføre. Pensjonskostnaden for innskuddsplanen vil være lik periodens innskudd til de ansattes pensjonssparing.

I tillegg til den innskuddsbaserte ordningen og den ytelsesbaserte ordningen, deltar selskapet i AFP ordningen. Som erstatning for den gamle AFP-ordningen er det etablert en ny AFP-ordning. Den nye AFP-ordningen er, i motsetning til den gamle, ikke en førtidspensjonsordning, men en ordning som gir et livslangt tillegg på den ordinære pensjonen. De ansatte kan velge å ta ut den nye AFP-ordningen fra og med fylte 62 år, også ved siden av å stå i jobb, og den gir ytterligere opptjening ved arbeid fram til 67 år. Den nye AFP-ordningen er en ytelsesbasert flerforetakspensjonsordning, og finansieres gjennom premier som fastsettes som en prosent av lønn. Foreløpig foreligger ingen pålitelig måling og allokering av forpliktelse og midler i ordninger. Regnskapsmessig blir ordningen behandlet som en innskuddsbasert pensjonsordning hvor premiebetalinger kostnadsføres løpende, og ingen avsetninger foretas i regnskapet. I 2022 utgjorde premien 2,5 % av lønn mellom 1G og 7,1G.

Skatt

Selskapet er underlagt ordinær skattlegging av overskudd med 22,00 %, grunnrenteskatt etter spesielle regler med 57,70 % og naturressursskatt. Naturressursskatten er fastsatt til 1,3 øre/kwh av gjennomsnittsprøduksjonen for de siste 7 år.

Utsatt skatt/skattefordel for selskapskatt og grunnrenteskatt er balanseført. Ved beregning av utsatt skatt pr 31.12.2022 er de gjeldende skattesatsene for 2023 benyttet, henholdsvis 22,00 % for selskapskatt og 57,70 % for grunnrenteskatt. Med utgangspunkt i det enkelte kraftverk beregnes salgsinntektene ut fra årets timesoppløste spotmarkedspriser multiplisert med produksjonen i tilhørende tidsavsnitt, med unntak av konsesjonskraft og visse nærmere bestemte kontrakter. Gevinst ved salg av driftsmidler som benyttes i kraftproduksjonen, medtas. Tap ved salg av driftsmidler, skattemessige avskrivninger samt øvrige kostnader tilordnet kraftverket fratrekkes som for overskuddsskatten. Dessuten gis det fradrag for en friinntekt beregnet ut fra skattemessig verdi på driftsmidlene multiplisert med en normrente.

Skattereduksjon ved avgitt konsernbidrag, og skatt på mottatt konsernbidrag, føres direkte mot skatt i balansen (mot betalbar skatt hvis konsernbidraget har virkning på betalbar skatt og mot utsatt skatt hvis konsernbidraget har virkning på utsatt skatt).

Utsatt skatt regnskapsføres til nominelt beløp.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen utarbeides etter den indirekte metoden.



Eidefoss Vannkraft AS Noter

Note 1 Kraftforvaltning og sikringsbokføring

Selskapet har definert en risikostrategi som skal bidra til å sikre avsetning av egen kraftproduksjon til en god og forutsigbar pris. I tillegg er det etablert interne retningslinjer for kjøp/salg av kraft i det fysiske og finansielle kraftmarkedet.

Det praktiseres sikringsbokføring for inngåtte finansielle kontrakter vedrørende selskapets kraftproduksjon, slik at effekten bokføres på leveringstidspunktet. For kontrakter vedrørende framtidig kraftproduksjon, har selskapet pr. 31.12.2022 balanseført en fordring på 4 799 267.

Spotprisen på kraft notert i Euro hos Nordpool, er grunnlaget for selskapet sine inntekter ved salg av kraft. Med bakgrunn i at vesentlige deler av inntekten er basert på gjeldende kurs mellom EURO og NOK, har selskapet inngått valutabytteavtaler knyttet til sin finansiering med tilsammen 550 000 000. Valutabytteavtalene behandles som regnskapsmessig sikring. Valutabytteavtalene er ikke regnskapsført, men holdes «off balance». Valutabytteavtalene innebærer at selskapet frem i tid skal gjøre opp 59 648 000 EUR mot 550 000 000 NOK. Avtalene forfaller i perioden 2026 til 2036. Virkelig verdi av inngåtte valutabytteavtaler pr 31.12. utgjør en forpliktelse på 24 790 068 NOK. Avtalene er historisk inngått av AS Eidefoss, men de er overtatt av Eidefoss Vannkraft AS i forbindelse med omorganiseringen av konsernet i 2020.

Pr 31.12.2022 har selskapet en portefølje bestående av finansielle plasseringer og kontanter for totalt 6 537 304EUR, som er verdsatt til NOK 9,49. Balanseført verdi pr. 31.12.2022 er 62 071 628 NOK. Dersom denne porteføljen hadde vært vurdert til dagskurs pr 31.12. ville balanseført verdi vært 68 731 907.

I tillegg har selskapet valutaterminkontrakter som behandles som regnskapsmessig sikring og er holdt «off balance». Pr 31.12.2022 er virkelig verdi av disse kontraktene en eiendel på 131 150 NOK.

Balanseposter i utenlandsk valuta er for øvrige poster vurdert til balansedagens kurs.

Note 2 Magasinbeholdninger og produksjon

Produksjon	2022	2021
Årets produksjon	520,8 GWh	566,8 GWh
Midlere årsproduksjon	530,5 GWh	524,7 GWh
Beholdning		
1.1.	105,9 GWh	112,6 GWh
31.12.	101,8 GWh	105,9 GWh
Midlere siste 10år	96,6 GWh	95,5 GWh

Årets produksjon inkluderer produksjon i alle heleide kraftverk og selskapets andel av produksjonen i deleide kraftverk. Midlere årsproduksjon er beregnet basert på snitt produksjon siste 10 år (nye kraftverk er inkludert med perioden de har vært i drift).



Eidefoss Vannkraft AS
Noter

Note 3 Transaksjoner med nærstående parter

Transaksjoner med selskaper i samme konsern	2022	2021
Salg av kraft	156 971 224	124 849 010
Salg av tjenester	1 746 711	2 511 177
Kjøp av kraft og netjtjenester	12 868 889	15 008 470
Kjøp av tjenester	7 308 542	8 068 529
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	263 601	428
Rentekostnad til foretak i samme konsern	26 954 501	25 353 181

Selskapet har finansiert vertskommunenes uttaksrett og -plikt i Rosten Kraftverk og Nedre Otta Kraftverk via Sel Kraft AS og Vågå Kraft AS. Sel Kraft AS og Vågå Kraft AS er heleide selskaper av henholdsvis Sel Kommune og Vågå Kommune, samlet fordring mot selskapene pr. 31.12.2022 er 68 351 508. Utlånet til disse to selskapene er i 2022 belastet med en rente på tilsammen 2 094 410.

Note 4 Lønnskostnader og ytelser, godtgjørelser til daglig leder, styret og revisor

Lønnskostnader	2022	2021
Lønninger	14 899 217	15 011 475
Arbeidsgiveravgift	1 109 745	1 121 018
Pensjonskostnader	1 776 043	1 765 911
Andre ytelser	496 064	335 948
- Aktivert lønn	-3 031 249	-2 862 547
Sum	15 249 820	15 371 805

Selskapet har i 2022 sysselsatt 17 årsverk.

Daglig leder er ansatt i morselskapet AS Eidefoss og vedkommende mottar sin lønn fra AS Eidefoss. Selskapet belastes for sin andel av daglig leders lønn gjennom fakturering av administrasjonshonorar fra morselskapet.

Se egen note om pensjonsordninger i selskapet.

Revisor

I 2022 er det påløpt følgende honorar til revisor (eks. mva.):

Ordinær revisjon	131 500
Andre attestasjonstjenester	12 100
Skatterådgivning	2 000
Andre tjenester	73 700

**Eidefoss Vannkraft AS**
Noter**Note 5 Pensjon**

Selskapet er pliktig til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon. Selskapet har både en innskuddsbasert pensjonsordning og en ytelsesbasert ordning. Den ytelsesbaserte ordningen er lukket og det vil ikke tilkomme nye medlemmer av ordningen. Selskapets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i denne lov.

Selskapets ytelsesbaserte ordning omfatter i alt 11 personer. Ordningene gir rett til definerte fremtidige ytelser. Disse er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsene fra folketrygden. Forpliktelsene er dekket gjennom et forsikringselskap. Nedenfor spesifiseres årets endringer knyttet til den ytelsesbaserte ordningen.

Årets pensjonskostnad	2022	2021
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	1 359 617	1 302 544
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	426 786	342 854
Avkastning på pensjonsmidler	-724 895	-558 245
Arbeidsgiveravgift	71 580	73 249
Resultatført actuarielt tap/gevinst	167 173	72 865
Administrasjonskostnader	56 929	57 360
Netto pensjonskostnad	1 357 190	1 290 627

Spesifikasjon av pensjonsforpliktelse		
Brutto pensjonsforpliktelse pr. 31.12.	22 810 446	21 310 699
Pensjonsmidler (til markedsverdi) pr. 31.12.	-21 190 038	-18 968 157
Arbeidsgiveravgift	103 706	149 923
Ikke resultatført virkning av estimatavvik	-3 267 779	-3 545 567
Arbeidsgiveravgift av ikke resultatført estimatavvik	-239 450	-257 229
Netto pensjonsforpliktelse (- midler)	-1 783 115	-1 310 331

Økonomiske forutsetninger for beregning av pensjonskostnaden

Diskonteringsrente	3,00%	1,90%
Forventet avkastning på pensjonsmidler	5,20%	3,70%
Forventet lønnsvekst	3,50%	2,75%
Forventet G-regulering	3,25%	2,50%
Forventet regulering av pensjoner under utbetaling	2,63%	1,73%
Dødlighetstabell	KLP2021	KLP2021
AFP uttak	36 %	36 %

Eidefoss Vannkraft AS
Noter

Note 6 Immaterielle eiendeler

Spesifikasjon av immaterielle eiendeler	Lisenser og software	Vassdragsrettigheter	Sum
Anskaffelseskost 01.01.2022	1 578 346	14 495 276	16 073 622
Tilgang	0	0	0
Avgang	0	0	0
Anskaffelseskost 31.12.2022	1 578 346	14 495 276	16 073 622
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2022	315 669	790	316 460
Bokført verdi per 31.12.2022	1 262 677	14 494 486	15 757 162
Årets avskrivninger	157 835	395	158 230
Avskrivningssatser	10 %	0 - 1,5 %	

Note 7 Varige driftsmidler

Spesifikasjon av varige driftsmidler	Bygninger	Kraftverk og reguleringer	Kjøretøy, maskiner osv.	Anlegg under utførelse	Sum
Anskaffelseskost 01.01.2022	1 854 713	1 289 830 311	6 966 383	2 882 105	1 301 533 512
Tilgang	0	13 030 058	1 101 150	2 369 134	16 500 342
Avgang	0	-1 150 000	-332 193	-1 351 371	-2 833 564
Anskaffelseskost 31.12.2022	1 854 713	1 301 710 369	7 735 340	3 899 868	1 315 200 290
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2022	147 658	177 606 408	3 414 742	0	181 168 808
Bokført verdi per 31.12.2022	1 707 055	1 124 103 961	4 320 599	3 899 868	1 134 031 483
Årets avskrivninger	36 915	20 144 433	744 942	0	20 926 290
Avskrivningssatser	2 %	1 - 20 %	7 - 33 %	0 %	

Note 8 Spesifikasjon av øvrige driftskostnader

Øvrige driftskostnader	2022	2021
Eiendomsskatt	5 161 368	8 719 541
Konsesjonsavgifter	3 704 021	3 478 038
Fallrettsleie og utbyggingsavtaler	4 328 353	4 229 877
Særaggift kraftproduksjon - høyprisbidrag	3 779 305	0
Andre driftskostnader	24 047 553	25 838 083
Sum andre driftskostnader	41 020 600	42 265 538

Eidefoss Vannkraft AS
Noter

Note 9 Skatt

	2022	2021
Årets skattekostnad		
Betalbar inntektsskatt	5 503 782	0
Betalbar naturressursskatt	4 998 981	4 783 597
Betalbar grunnrenteskatt	19 121 545	38 234 985
Endring utsatt skatt (inkl. endring i utsatt grunnrenteskatt)	25 427 600	15 627 015
Sum skattekostnad	55 051 908	58 645 597
Skattepliktig inntekt:		
Resultat før skattekostnad	86 881 058	52 591 261
Permanente forskjeller	3 949 317	78 832
Endring i midlertidige forskjeller	-26 048 318	-19 815 836
Avgitt konsernbidrag	-25 000 000	0
Anvendelse av fremførbart underskudd	0	-7 542 411
Skattepliktig inntekt - grunnlag inntektsskatt	39 782 057	25 311 845
Naturressursskatt		
Grunnlag for årets naturressursskatt (kwh)	384 537 000	367 969 000
Beregnet skatt for året (1,3 øre/kwh)	4 998 981	4 783 597
Grunnrenteinntekt		
Inntekter fra kraftproduksjon	157 087 149	195 670 490
Driftskostnader kraftproduksjon	-47 094 401	-56 275 429
Investeringskostnader	-13 778 855	-2 577 963
Skattemessige avskrivninger og tap ved avgang	-28 008 970	-28 926 977
Grunnrenterelatert selskapsskatt	-18 917 313	-24 282 502
Friinntekt	-16 148 019	-2 943 093
Grunnrenteinntekt - grunnlag for grunnrenteskatt	33 139 591	80 664 526
Spesifikasjon av betalbar skatt i balansen:		
Betalbar inntektsskatt, fratrukket årets naturressursskatt	9 253 071	785 009
Fremførbart naturressursskatt fra tidligere år	-3 749 289	-785 009
Årets naturressursskatt	4 998 981	4 783 597
Betalbar skatt på avgitt konsernbidrag	-5 500 000	0
Betalbar grunnrenteskatt	19 121 545	38 234 985
Betalbar skatt i balansen	24 124 308	43 018 582

Eidefoss Vannkraft AS
Noter

Note 9 Skatt fortsetter

	2022	2021
Oversikt over midlertidige forskjeller:		
Varige driftsmidler	125 171 161	115 314 492
Elsertifikater	0	11 242
Gevinst- og tapskonto	-1 568 120	-1 657 060
Pensjonsmidler	1 783 115	1 310 331
Agio ved sikringsbokføring	-6 660 279	-22 301 447
Netto midlertidige forskjeller pr. 31.12.	118 725 877	92 677 559
Spesifikasjon av utsatt skatt i balansen:		
Utsatt skatt av midlertidige forskjeller (22 % av grunnlaget)	26 119 693	20 389 063
Fremførbar naturresursskatt	0	-3 722 690
Utsatt grunnrenteskatt (57,7% / 47,4 % av grunnlaget)	38 358 476	22 410 796
Utsatt skatt i balansen	64 478 169	39 077 169

Grunnlaget for utsatt grunnrenteskatt består av midlertidig forskjell på driftsmidler tilknyttet kraftverk. Endringen av grunnrenteskattesatsen fra 47,4 % til 57,7 % medfører en økning i utsatt grunnrenteskatt på 4 869 856. Endringen inngår i årets skattekostnad.

Note 10 Fordringer og gjeld

	2022	2021
Fordringer med forfall senere enn ett år		
Andre langsiktig fordringer	70 134 623	69 504 994
Sum	70 134 623	69 504 994
Langsiktig gjeld med forfall senere enn 5 år		
Langsiktig konserngjeld	619 628 980	639 460 474
Sum	619 628 980	639 460 474

Note 11 Kundefordringer

	2022	2021
Kundefordringer		
Kundefordringer til pålydende	15 414 419	19 952 862
Avsetning til tap	0	0
Sum	15 414 419	19 952 862

**Eidefoss Vannkraft AS**
Noter**Note 12 Mellomværende med selskap i samme konsern**

	2022	2021
Fordringer		
Kundefordringer konsern	63 379 229	17 857 994
Sum	63 379 229	17 857 994
Gjeld		
Lån fra foretak i samme konsern	725 053 981	743 057 069
Leverandørgjeld til selskap i samme konsern	5 563 488	2 290 246
Trekk på konsernkonto	5 971 527	22 119 775
Annen kortsiktig gjeld konsern	25 000 000	0
Sum	761 588 995	767 467 091

Innstående og trekk på kontoer som inngår i konsernkontoordningen er presentert netto som mellomværende med selskap i samme konsern.

Note 13 Bankinnskudd

Innstående midler på skattetrekkskonto (bundne midler) er på kr. 792 705. I tillegg er deler av bankbeholdningen stilt som sikkerhet knyttet til krafthandel, pr. 31.12. utgjør dette 10 288 417.

Note 14 Antall aksjer, aksjeeiere m.v

Selskapets aksjekapital består av 10 000 aksjer, hver pålydende kr 1 000 og en samlet aksjekapital på kr 10 000 000. Selskapet har bare en aksjeklasse (ordinære aksjer) og alle aksjer gir lik stemmerett.

Samtlige aksjer eies av morselskapet AS Eidefoss.

Eidefoss Vannkraft AS konsolideres inn i konsernregnskapet til AS Eidefoss. Konsernregnskapet utleveres ved henvendelse til AS Eidefoss sitt hovedkontor i Vågå, eller ved nedlasting fra hjemmesiden til AS Eidefoss (www.eidefoss.no).

Note 15 Egenkapital

Årets endring i egenkapital	Aksjekapital	Overkurs	Annen innskutt egenkapital	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Inngående balanse	10 000 000	322 228 689	59 254 731	7 164 425	398 647 845
Årets resultat	0	0	0	31 829 150	31 829 150
Avsatt konsernbidrag	0	0	0	-19 500 000	-19 500 000
Utgående balanse	10 000 000	322 228 689	59 254 731	19 493 574	410 976 994



Eidefoss Vannkraft AS
Noter

Note 16 Pantstillelser og garantier

AS Eidefoss (morselskapet) har erklært negativ pant for konsernets eiendeler og datterselskapene har ikke anledning til å nytte sine eiendeler til sikkerhetsstillelse for ekstern gjeld.

Konsernet er fellesregistrert for merverdiavgift og det er etablert konsernkontoordning for alle selskapene i konsernet. Alle selskapene i konsernet er solidarisk ansvarlige for mellomværende med konsernets bankforbindelser og utstedte obligasjonslån.

Som sikkerhetsstillelse overfor eSett er det stilt en bankgaranti på 5 000 000.



Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Gudbrandsdalsvegen 188
2619 Lillehammer

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 Eidefoss Vannkraft AS

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Eidefoss Vannkraft AS som består av balanse per 31. desember 2022, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening oppfylder årsregnskapet gjeldende lovkrav og gir et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2022 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. Betyggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan skyldes misligheter eller feil og er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

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

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

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

Lillehammer, 27. april 2023
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Tor Kjetil Lund
statsautorisert revisor

Uavhengig revisors beretning - Eidefoss Vannkraft AS 2022

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penneo Dokumentnøkkel: D08EA-UY5WVW-XWUJ-GISB7-O4NAE-V88M3



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."

Tor Kjetil Lund

Statsautorisert revisor

På vegne av: EY

Serienummer: 9578-5999-4-1309924

IP: 158.248.xxx.xxx

2023-04-27 11:28:00 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: D08EA-UY5VMN-XWXJ-GISB7-O4NAE-V88M3

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>