



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer:	876 944 642
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	EVINY FORNYBAR AS
Forretningsadresse:	Solheimsgaten 5 5058 BERGEN

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2022 - 31.12.2022
-------------------------	-------------------------

Konsern

Morselskap i konsern:	Ja
Konsernregnskap lagt ved:	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:	Brita Sætre
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	10.05.2023

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, 28.05.2026



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Energisalg	3, 4	10 532 231 449	4 708 741 634
Inntekter fra kraftoverføring		153 384	140 895
Andre inntekter	3	37 337 552	27 929 461
Sum inntekter	5	10 569 722 386	4 736 811 990
Kostnader			
Endring i beholdning av varer under tilvirkning og ferdig tilvirkede varer	3, 3	223 497 903	200 326 261
Endring i beholdning av egentilvirkede anleggsmidler		-55 372 880	-94 259 007
Varekostnad	3	14 213 664	9 838 302
Lønnskostnad	3, 6, 7	211 617 267	227 009 000
Ordinære avskrivninger	8	278 047 557	273 955 802
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	7	9 491 956	
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	3	155 290 157	165 395 018
Avgift på kraftproduksjon		363 815 351	
Annen driftskostnad	3, 9, 10	331 466 466	254 271 171
Sum kostnader		1 532 067 441	1 036 536 547
Driftsresultat		9 037 654 945	3 700 275 442
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i datterselskap	11, 12	-2 486 972	2 707 145
Inntekt på investering i tilknyttet selskap	11, 12	-5 164 705	5 700 000
Annen finansinntekt	3, 12	932 909 404	231 976 065
Sum finansinntekter		925 257 727	240 383 210
Annen finanskostnad	3, 12	896 330 264	322 466 522
Sum finanskostnader		896 330 264	322 466 522
Netto finans		28 927 463	-82 083 312
Ordinært resultat før skattekostnad		9 066 582 408	3 618 192 130
Skattekostnad grunnrente	13	5 076 197 569	1 416 189 977



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Skattekostnad på resultat	13	2 077 778 639	796 735 431
Ordinært resultat etter skattekostnad		1 912 606 200	1 405 266 722
Årsresultat		1 912 606 200	1 405 266 722
Årsresultat etter minoritetsinteresser		1 912 606 200	1 405 266 722
Totalresultat		1 912 606 200	1 405 266 722
Overføringer og disponeringer			
Avsatt til annen egenkapital		912 606 200	905 266 722
Konsernbidrag		1 000 000 000	500 000 000
Sum overføringer og disponeringer	14	1 912 606 200	1 405 266 722



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Vassdragsrettigheter	15, 16	1 091 622 248	1 091 622 248
Sum immaterielle eiendeler		1 091 622 248	1 091 622 248
Varige driftsmidler			
Varige driftsmidler	3, 8, 16	7 090 234 663	7 063 702 085
Sum varige driftsmidler		7 090 234 663	7 063 702 085
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	11	24 657 234	26 392 706
Investeringer i tilknyttet selskap	11	1 000 000	6 164 705
Lån til tilknyttet selskap og felles kontrollert virksomhet		1 638 604	
Investeringer i aksjer og andeler		35 000	35 000
Lån til ansatte	17	2 990 385	3 836 765
Langsiktige fordringer på konsernselskaper	3, 17	800 000	988 021
Andre langsiktige fordringer	17	8 341 045	9 480 480
Sum finansielle anleggsmidler		39 462 268	46 897 677
Sum anleggsmidler		8 221 319 178	8 202 222 009
Omløpsmidler			
Varer			
Sum varer		59 470	
Fordringer			
Kundefordringer		274 590 184	240 810 478
Andre kortsiktige fordringer	3, 17	3 881 265 916	861 475 329
Konsernfordringer	3	3 161 601 506	995 513 093
Sum fordringer		7 317 457 606	2 097 798 900
Investeringer			
Andre markedsbaserte finansielle instrumenter	4, 18	1 960 629 600	508 532 989
Sum investeringer		1 960 629 600	508 532 989



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter o.l.	18, 19	279 037 055	291 674 537
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		279 037 055	291 674 537
Sum omløpsmidler		9 557 183 731	2 898 006 426
SUM EIENDELER		17 778 502 909	11 100 228 435
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	20	3 285 994 155	785 994 155
Overkurs		112 749 605	112 749 605
Annen innskutt egenkapital		18 967 328	18 967 328
Sum innskutt egenkapital		3 417 711 088	917 711 088
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		1 985 362 291	1 513 042 409
Sum opptjent egenkapital		1 985 362 291	1 513 042 409
Sum egenkapital	14	5 403 073 379	2 430 753 497
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelse	7	11 277 610	67 018 944
Utsatt skatt	13	1 718 322 057	983 402 238
Forpliktelse for konsernselskaper	3	370 500	399 000
Andre avsetninger for forpliktelser		166 204 623	144 344 071
Sum avsetninger for forpliktelser		1 896 174 789	1 195 164 252
Annen langsiktig gjeld			
Langsiktig gjeld til konsernselskap	3, 21	1 158 000 000	3 658 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		1 158 000 000	3 658 000 000
Sum langsiktig gjeld		3 054 174 789	4 853 164 252



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		80 500 348	47 602 808
Betalbar skatt	13	6 473 824 808	1 930 742 496
Skyldige offentlige avgifter mm.		1 010 084 444	534 664 310
Kortsiktig konserngjeld	3	1 606 401 714	1 167 697 378
Annen kortsiktig gjeld		150 443 427	135 603 694
Sum kortsiktig gjeld		9 321 254 741	3 816 310 686
Sum gjeld		12 375 429 530	8 669 474 939
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		17 778 502 909	11 100 228 435



Resultatregnskap Eviny Fornybar AS

Inntekter fra energisalg	3,4	10 532 231 449	4 708 741 634
Inntekter fra kraftoverføring		153 384	140 895
Andre driftsinntekter	3	37 337 552	27 929 461
Sum driftsinntekter	5	10 569 722 386	4 736 811 990
Aktiverte egne investeringsarbeider		55 372 880	94 259 007
Energikjøp	3	-178 897 256	-49 173 322
Overføringskostnader	3	-44 600 647	-151 152 939
Varekostnad	3	-14 213 664	-9 838 302
Lønnskostnader	3,6,7	-211 617 267	-227 009 000
Avskrivninger og nedskrivninger	8	-287 539 513	-273 955 802
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	3	-155 290 157	-165 395 018
Avgift på kraftproduksjon		-363 815 351	0
Andre driftskostnader	3,9,10	-331 466 466	-254 271 171
Sum driftskostnader		-1 532 067 441	-1 036 536 547
Driftsresultat		9 037 654 945	3 700 275 442
Inntekt på investering i datter	11,12	-2 486 971	2 707 146
Inntekt på investering i tilknyttet selskap	11,12	-5 164 705	5 700 000
Finansinntekter	3,12	932 909 404	231 976 065
Finanskostnader	3,12	-896 330 264	-322 466 522
Netto finansposter		28 927 464	-82 083 312
Resultat før skattekostnad		9 066 582 409	3 618 192 131
Skattekostnad på grunnrente		-5 076 197 569	-1 416 189 977
Skattekostnad på ordinært resultat		-2 077 778 639	-796 735 431
Skattekostnad	13	-7 153 976 208	-2 212 925 408
Årsresultat		1 912 606 201	1 405 266 723
Overføringer:			
Foreslått utbytte		1 000 000 000	500 000 000
Avgitt konsernbidrag (etter skatt)		446 994 487	352 600 253
Overført annen egenkapital		465 611 714	552 666 470
Sum overføringer	14	1 912 606 201	1 405 266 723



Balanse Eviny Fornybar AS

Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Fallrettigheter	15,16	1 091 622 248	1 091 622 248
Sum immaterielle eiendeler		1 091 622 248	1 091 622 248
Varige driftsmidler			
Varige driftsmidler	3,8,16	7 090 234 663	7 063 702 085
Sum varige driftsmidler		7 090 234 663	7 063 702 085
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	11	24 657 234	26 392 706
Investering i tilknyttede selskaper	11	1 000 000	6 164 705
Lån til tilknyttet selskap		1 638 604	0
Investering i aksjer og andeler		35 000	35 000
Lån til ansatte	17	2 990 385	3 836 765
Langsiktige fordringer på konsernselskap	3,17	800 000	988 021
Øvrige finansielle anleggsmidler	17	8 341 045	9 480 480
Sum finansielle anleggsmidler		39 462 268	46 897 677
Sum anleggsmidler		8 221 319 178	8 202 222 010
Omløpsmidler			
Varer			
Beholdning Elsertifikat		59 470	0
Sum varer		59 470	0
Fordringer			
Kundefordringer		274 590 184	240 810 478
Tilgode konsernselskaper	3	3 161 601 506	995 513 093
Andre kortsiktige fordringer	3,17	3 881 265 916	861 475 329
Sum fordringer		7 317 457 606	2 097 798 900
Investeringer			
Markedsbaserte finansielle instrumenter	4,18	1 960 629 600	508 532 989
Sum investeringer		1 960 629 600	508 532 989
Bankinnskudd, kontanter og lignende	18,19	279 037 055	291 674 537
Sum omløpsmidler		9 557 183 731	2 898 006 426
Sum eiendeler		17 778 502 910	11 100 228 436



Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	20	3 285 994 155	785 994 155
Overkurs		112 749 605	112 749 605
Annen innskutt egenkapital		18 967 328	18 967 328
Sum innskutt egenkapital		3 417 711 089	917 711 089
Opptjent egenkapital			
Fond for vurderingsforskjeller		0	18 931 062
Annen egenkapital		1 985 362 292	1 494 111 348
Sum opptjent egenkapital		1 985 362 292	1 513 042 410
Sum egenkapital	14	5 403 073 380	2 430 753 497
Gjeld			
Avsetninger for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	7	11 277 610	67 018 944
Utsatt skatt	13	1 718 322 057	983 402 238
Andre avsetninger for forpliktelser		166 204 623	144 344 071
Forpliktelser for konsernselskaper	3	370 500	399 000
Sum avsetninger for forpliktelser		1 896 174 789	1 195 164 252
Annen langsiktig gjeld			
Langsiktig gjeld til konsernselskap	3,21	1 158 000 000	3 658 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		1 158 000 000	3 658 000 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		80 500 348	47 602 808
Kortsiktig gjeld til konsernselskap	3	1 606 401 714	1 167 697 378
Betalbar skatt	13	6 473 824 808	1 930 742 495
Skyldige offentlige avgifter		1 010 084 444	534 664 310
Annen kortsiktig gjeld		150 443 427	135 603 694
Sum kortsiktig gjeld		9 321 254 741	3 816 310 686
Sum gjeld		12 375 429 530	8 669 474 939
Sum egenkapital og gjeld		17 778 502 910	11 100 228 436

Bergen, 31.12.2022
27.03.2023

Kristin Johnsen Aadland
Styrets leder

Geir Mikkelsen
Nestleder

Ove Eidsnes
Styremedlem

Knut Kinne
Styremedlem

Vegard Tore Strand
Styremedlem

Jeck Landro
Styremedlem

Olav Osvoll
Adm. direktør



Kontantstrømanalyse Eviny Fornybar AS

Kontantstrømmer fra drift:		
Resultat før skattekostnad	9 066 582 409	3 618 192 131
Periodens betalte skatt	-1 722 095 684	-110 090 719
Avskrivninger og nedskrivninger	287 539 513	273 955 802
Gevinst (-)/tap (+) ved salg av eiendeler	-7 159 560	3 381 054
Total pensjonskostnad	20 294 665	19 794 367
Utbetalt til pensjonsordning inkl. betalt arbeidsgiveravgift	-46 254 467	-20 456 787
Inntekt fra investering i datterselskap uten kontanteffekt	2 486 971	-2 707 146
Inntekt fra investering i tilknyttet virksomhet uten kontanteffekt	5 164 705	0
Endring i kundefordringer, mellomværende og andre kortsiktige fordringer *	-6 713 962 469	-2 461 158 002
Endring leverandørgjeld, skyldige avgifter og annen kortsiktig gjeld og forplikt.	407 953 547	-461 556 449
Netto kontantstrøm fra drift	1 300 549 630	859 354 251
*) Inkl. mellomværende konsernkontoordning. Årets endring utgjør -2.179,6 mill. kroner.		
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter:		
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	14 361 267	2 089 075
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	-321 273 797	-379 377 587
Utbetalinger til datter vedrørende kapitalforhøyelse	-751 499	-1 503 000
Utbetaling lån tilknyttede selskaper	-1 638 604	0
Endring i øvrige finansielle anleggsmidler	2 173 836	2 675 409
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-307 128 797	-376 116 103
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter:		
Betalte renter	-58 606 644	-44 372 732
Mottatte renter fra bankinnskudd og andre eiendeler	2 439 938	246 754
Innbetalt konsernbidrag og utbytte fra datterselskap	2 160 000	0
Utbetalt konsernbidrag til mor	-452 051 607	-334 555 999
Utbetaling av utbytte	-500 000 000	0
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-1 006 058 313	-378 681 977
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	-12 637 480	104 556 171
Tilgang kontanter ved fusjon	0	62 572 125
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 1.1.	291 674 537	124 546 242
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 31.12.	279 037 055	291 674 537



NOTER Eviny Fornybar AS

Note 1 Generell informasjon

Eviny Fornybar AS er et norsk aksjeselskap, stiftet og hjemmehørende i Norge. Selskapet eies 100 % av Eviny AS. Selskapets hovedkontor er i Bergen og har postadresse Postboks 7050, 5020 Bergen.

Note 2 Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven av 1998 og god regnskapsskikk i Norge (NGAAP).

Hovedregel for vurdering og klassifisering av eiendeler og gjeld

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Fordringer som skal tilbakebetales innen et år er klassifisert som omløpsmidler. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er tilsvarende kriterier lagt til grunn.

Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler vurderes når det foreligger indikasjoner på verdifall for eiendelen. Det foretas da en beregning av gjenvinnbart beløp som er det høyeste av diskonterte fremtidige kontantsstrømmer og estimert salgspris fratrukket salgskostnader. Dersom beregningen viser en lavere verdi enn regnskapsført verdi nedskrives eiendelen til gjenvinnbart beløp. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives planmessig. Langsiktig gjeld balanseføres til nominell verdi og endres ikke ved renteendring.

Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt mottatt beløp på etableringstidspunktet. Verdi av kortsiktig gjeld endres ikke som følge av renteendring.

Enkelte poster er vurdert etter andre prinsipper og redegjøres for nedenfor.

Varige driftsmidler og avskrivninger

Varige driftsmidler vurderes til historisk kost etter fradrag for planmessige lineære avskrivninger. Avskrivninger foretas fra og med det året anleggsmidlene tas i bruk. Aktiverte egne investeringsarbeider vurderes til tilvirkningskost. Renter i anleggssperioden aktiveres. Rentene beregnes som et gjennomsnitt av selskapets innlånskostnader.

Immaterielle eiendeler

Immaterielle eiendeler er regnskapsført til anskaffelseskost fratrukket av- og nedskrivninger. Fallrettigheter betraktes som immaterielle eiendeler med ubegrenset levetid. Disse avskrives ikke, men testes årlig for verdifall. Dersom det identifiseres nedskrivningsindikatorer gjøres det eksplisitte nedskrivningsvurderinger på kraftverksnivå. Nedskrivning gjennomføres dersom gjenvinnbart beløp er lavere enn bokført verdi.

Aksjer i datterselskap

Datterselskap er selskap hvor Eviny Fornybar AS har bestemmende innflytelse over finansielle og driftsmessige prinsipper. Bestemmende innflytelse oppnås normalt når selskapet eier mer enn 50 % av de stemmeberettigede aksjene. Oversikt over selskap som er definert som datterselskap, fremgår av note 11.

Investeringer i datterselskap er vurdert etter egenkapitalmetoden i morselskapets regnskap. På kjøpstidspunktet regnskapsførers investering i datterselskap til anskaffelseskost inklusiv merverdi. Inntekt på investering i datter består av andel av resultat etter skatt i datterselskapene, samt gevinst og tap ved realisasjon av aksjer. Det lages ikke underkonsernregnskap da Eviny Fornybar AS inngår i konsernregnskapet til Eviny AS, ref. regnskapsloven § 3-7.

Aksjer og andeler i tilknyttede selskap

Tilknyttede selskap er selskap hvor Eviny Fornybar AS har betydelig innflytelse. Vanligvis ved å eie eller kontrollere fra 20 til 50 % av de stemmeberettigede aksjene.

Investeringer i tilknyttede selskap vurderes etter kostmetoden i morselskapets regnskap. Investeringene i tilknyttede selskap blir nedskrevet til virkelig verdi dersom verdifallet ikke er forbigående.

Mottatt utbytte og andre overskuddsutdelinger fra selskapene inntektsføres som finansinntekt.

Overstiger utbyttet fra tilknyttede selskap andel av tilbakeholdt resultat etter kjøpet, representerer den overskytende del tilbakebetaling av investert kapital og utdelingene fratrekkes investeringens verdi i balansen.

Aksjer i felleskontrollert virksomhet

Som felleskontrollert virksomhet defineres et selskap eller enhet der Eviny Fornybar AS har felles kontroll sammen med en eller flere investorer. Felles kontroll foreligger når beslutning om relevante aktiviteter krever enstemmighet mellom investorene som deler kontroll. Felleskontrollert virksomhet må ha en juridisk form som separerer investorene fra virksomhetens eiendeler og gjelder.



Investeringer i felleskontrollert virksomhet vurderes etter bruttometoden. Etter bruttometoden regnskapsfører Eviny Fornybar AS sin andel av inntekter, kostnader, eiendeler og gjeld i den felleskontrollerte virksomheten. Andelen innarbeides per regnskaplinje i Eviny Fornybar sitt regnskap.

Andre anleggsaksjer og andeler

Anleggsaksjer og andeler hvor selskapet ikke har betydelig innflytelse, balanseføres til anskaffelseskost. Investeringene blir nedskrevet til virkelig verdi dersom verdifallet ikke er forbigående. Mottatt utbytte og andre overskuddsutdelinger fra selskapene inntektsføres som annen finansinntekt.

Andel i deleide kraftverk

Andeler i deleide kraftverk vurderes til historisk kost etter planmessige avskrivninger, som for andre kraftverksaktiva. Avskrivningene foretas lineært og inngår i posten ordinære avskrivninger. Andelen av solgt energi inngår i posten energisalg, mens Evinys andel av kostnadene inngår i posten ander driftskostnader. Skattemessig behandles andeler i deleide kraftverk på samme måte som heleide kraftverk, og det fastsettes en forholdsmessig andel av alminnelig skatt, grunnrenteskatt, naturressursskatt og eiendomsskatt.

Finansielle instrumenter

Med finansielle instrumenter innen krafthandelen menes finansielle bilaterale kontrakter, terminmarkedskontrakter (futures) og opsjoner. Det handles både i kraft-, karbon- og valutamarkedene. Når det gjelder verdsettelsesprinsippene vises til avsnittet om inntektsføring nedenfor.

Inntekts- og kostnadsføring

Inntektsføring ved salg av varer og tjenester foretas ved opptjening, mens kostnadsføring skjer etter sammenstillingsprinsippet. Posten Andre driftsinntekter omfatter i hovedsak internt og eksternt tjenestesalg.

Kraftproduksjon

Kraftproduksjonen i Eviny Fornybar AS blir inntektsført med produsert volum multiplisert med salgspris.

Sikring

Eviny Fornybar AS kontantstrømsikrer salg av kraftproduksjonen ved inngåelse av fysiske og finansielle kontrakter. Netto fysisk og finansiell handel som ligger innenfor egen produksjonsevne og gjøres med intensjon av sikring, regnskapsføres som sikring. Tap/gevinst på finansielle sikringskontrakter, beregnet som marginen mellom kontraktspris og spotpris, bokføres i leveringsperioden for underliggende produkt og presenteres som en korreksjon til kraftsalgsinntektene.

For å dempe resultateffekten av svingninger i valutakursen benyttes valutaterminkontrakter til å forhåndsselge deler av forventet euroinntekt. Valutaterminkontraktene inngår i en sikringsportefølje, hvor det er fastsatt rammer for hvor stor andel av forventet euroinntekt som kan forhåndsselges. Effektiv sikring oppnås ved rullering av valutaterminkontraktene gjennom leveringsåret. Tap/gevinst på valutaterminkontrakter, beregnet som marginen mellom kontraktkurs og spotkurs for valutaen, bokføres i regnskapsåret kontrakten kommer til oppgjør og presenteres som en korreksjon til kraftsalgsinntektene.

Sikringsinstrumentene balanseføres ikke. Prinsippet tilsvarer Norsk Regnskapsstandard «NRS 18 Finansielle eiendeler og forpliktelser», pkt. A11, alternativ 2b.

Trading og Origination

Eviny Fornybar AS har egne porteføljer med finansielle salgs- og kjøpskontrakter. Disse kontraktene regnskapsføres som markedsbasert finansielt omløpsmiddel, og verdsettes etter virkelig verdi i samsvar med regnskapslovens § 5-8.

Origination avtaler tilfredsstillende ikke kravene til regnskapsføring iht. til regnskapslovens § 5-8, og regnskapsførers derfor til laveste verdis prinsipp på portefølje nivå. Resultatet presenteres som en korreksjon til kraftsalgsinntektene.

Magasinbeholdninger

I samsvar med etablert praksis i bransjen, er magasinbeholdninger ikke tatt med i balansen. Informasjon om magasinbeholdningen er tatt inn i note 22.

Fordringer

Kundefordringer føres i balansen etter fradrag for avsetning til forventede tap. Avsetning til tap er gjort på grunnlag av individuell vurdering av fordringene og en tilleggsavsetning som skal dekke øvrige påregnelige tap. Vesentlige økonomiske problemer hos kunden, sannsynligheten for at kunden vil gå konkurs eller gjennomgå økonomisk restrukturering og utsettelse og mangler ved betalinger anses som indikatorer på at kundefordringer må nedskrives.

Periodiserte inntekter og kostnader er balanseført under Andre kortsiktige fordringer/ Annen kortsiktig gjeld. Andre fordringer inklusive lån til ansatte vurderes til laveste av virkelig verdi og anskaffelseskost.



Bankinnskudd, kontanter og lignende

Bankinnskudd, kontanter og lignende omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige likvide plasseringer som umiddelbart og med uvesentlig kursrisiko kan konverteres til kjente kontantbeløp og med forfallsdato kortere enn tre måneder fra anskaffelsesdato. Sertifikater og obligasjoner med forfall innen 3 måneder er klassifisert som bankinnskudd.

Valuta

Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til kursen på transaksjonstidspunktet. Pengeposter i utenlandsk valuta omregnes til norske kroner ved å benytte kurs per 31.12. Valutakursendringer som oppstår som følge av endringer i valutakursene mellom transaksjonstidspunktet og betalingstidspunktet og som skyldes omregning av pengeposter, resultatføres løpende.

Pensjon

Evinys ytelsesbaserte pensjonsordning ble lukket fra 1. januar 2016. Personell ansatt etter nevnte dato og tidligere ansatte som valgte det innen 1. juni 2016, har tjenestepensjonsordning med innskuddsplan. Personell født i 1963 eller senere ble i 2019 besluttet overført til innskuddsordningen med virkning fra 1. januar 2020.

Ytelsespensjon

Pensjonsforpliktelser er beregnet iht. retningslinjene i Norsk Regnskapsstandard for Pensjonskostnader NRS 6, punkt 67. Dette innebærer at målreglene og reglene om resultatspesifikasjon i IAS 19 er anvendt i selskapsregnskapet. Periodens netto pensjonskostnader er inkludert i lønnskostnader, og består av summen av periodens pensjonsopptjening, effekt av planendringer og nettorente på netto pensjonseiendel eller pensjonsforpliktelse.

Pensjonsforpliktelsene er beregnet på grunnlag av anbefalinger fra Norsk Regnskaps Stiftelse når det gjelder diskonteringsrente, forventet lønnsvekst og G regulering.

Alle estimatawik (aktuarielle gevinster og tap) føres løpende mot egenkapitalen

Spesifikasjon av pensjonskostnad og forpliktelser er vist i note 7.

Innskuddspensjon

Innskuddspensjon er en pensjonsordning hvor Eviny Fornybar AS betaler faste bidrag til en separat juridisk enhet. Eviny Fornybar AS har ingen juridisk eller annen forpliktelse til å betale ytterligere bidrag i tilfelle enheten ikke har nok midler til å betale alle ansattes ytelser knyttet til opptjeningen i inneværende og tidligere perioder. Eviny Fornybar AS betaler innskudd til DNB Livsforsikring AS som administrerer innskuddsordningen. Bidrag til den innskuddsbaserte pensjonsordningen kostnadsføres som lønn når de påløper.

Innskuddssatsene er 6,5 % av lønn opp til 7,1 G og 18 % for lønn mellom 7,1 G og 12 G.

Avgift på kraftproduksjon (høyprisbidrag):

Det er innført en særavgift på kraftproduksjon med virkning fra 28. september 2022 (vannkraft over 10 000 kVA). Etter den nye bestemmelsen skal det beregnes 23 % avgift på faktiske produksjonsinntekter over 70 øre/kWh. Prisen beregnes basert på oppnådde spotpriser pr måned. Fra 01. januar 2023 omfatter avgiften også kraftinntekter fra vannkraftverk med installert effekt på minst 1 MW. Høyprisbidraget kommer ikke til fradrag i noen skattegrunnlag.

Avgiften er innført som følge av de eksepsjonelt høye kraftprisene i deler av Sør-Norge. Avgiften skal bidra til å omfordele mer av de ekstraordinære inntektene fra kraftproduksjonen. Regjeringen legger til grunn at høyprisbidraget skal avvikles senest innen utgangen av 2024. Avgift på kraftproduksjon er klassifisert på egen linje under driftskostnader.

Skatt

Selskaper som driver med kraftproduksjon i Norge er underlagt særskilte regler for beskatning av kraftforetak. Eviny Fornybar AS sine skattekostnader omfatter såldes overskuddsskatt (alminnelig skatt), grunnrenteskatt og naturressursskatt.

Overskuddsskatt

Skattekostnad består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt. Betalbar skatt beregnes som 22 % av årets skattemessige resultat. Utsatt skatt/skattefordel er beregnet på alle midlertidige forskjeller mellom skattemessige og konsoliderte regnskapsmessige verdier på eiendeler og gjeld. I tillegg beregnes utsatt skattefordel av fremførbart underskudd. Per 31.12.2022 er det benyttet skattesats på 22 % for beregning av utsatt skatt/utsatt skattefordel.

Utsatt skatt og utsatt skattefordel blir beregnet på midlertidige forskjeller mellom skattemessige og regnskapsmessige verdier. En positiv forskjell innebærer at selskapet har en fremtidig skatteforpliktelse som gir utsatt skatt i balansen. Utsatt skattefordel oppstår når selskapet har netto negative midlertidige forskjeller. Negative og positive midlertidige forskjeller utlignes dersom de reverserer innenfor samme tidsintervall.



Netto utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at denne kan bli nyttiggjort.

Utsatt skatt og utsatt skattefordel føres opp til nominell verdi og er klassifisert som finansielt anleggsmiddel (langsiktig forpliktelse) i balansen. Utsatt skatt og utsatt skattefordel er presentert netto i balansen.

Betalbar skatt og utsatt skatt er regnskapsført direkte mot egenkapitalen i den grad skattepostene relaterer seg til egenkapitaltransaksjoner.

Eiendomsskatt er klassifisert som driftskostnad i resultatregnskapet.

Naturressursskatt

Vannkraftverk med ytelse større enn 10 MVA er pålagt naturressursskatt med 1,1 øre pr. kWh til kommunen og 0,2 øre til fylkeskommunen, totalt 1,3 øre pr. kWh. Grunnlaget for naturressursskatten er gjennomsnittlig kraftproduksjon de siste 7 år. Naturressursskatten blir samordnet med overskuddsskatten slik at naturressursskatt som overstiger overskuddsskatten er en forskuddsbetalt skatt som fremføres med rentegodtgjørelse.

Grunnrenteskatt

Grunnrenteskatt er pålagt vannkraftverk med påstemplet merkeytelse fra 10 MVA og oppover. Grunnrente er avkastning utover normalavkastning. Skattekostnaden for grunnrente består av betalbar skatt og ending i utsatt skatt knyttet til grunnrente. Grunnrenteskatt er overskuddsavhengig og beregnes på grunnlag av netto grunnrenteinntekt for hvert enkelt kraftverk. Negativ grunnrente i et kraftverk kan samordnes mot positiv grunnrente i andre kraftverk skatteyter eier.

Grunnrenteinntektene beregnes som normerte inntekter, hovedsakelig basert på kraftverkets produserte volum og spotpriser. Det kan derfor være forskjeller mellom det skattepliktige inntektsgrunnlaget for grunnrenteskatt og regnskapsmessig oppnådd inntekt. Den beregnede inntekten reduseres med faktiske driftskostnader knyttet til kraftverkvirksomheten, avskrivninger og friinntekt for å komme frem til skattegrunnlaget for grunnrenten.

Friinntekt for kapitalkostnader trekkes fra skattegrunnlaget for å skjerme risikofri avkastning fra grunnrentebeskatning.

Friinntekten beregnes som årets gjennomsnittlig skattemessige verdier multiplisert med en fastsatt normrentesats.

Normrentesatsen tilsvarer årsgjennomsnittet av renten for en statskasseveksel med 12 måneders gjenstående løpetid.

Ved beregning av utsatt skatt knyttet til grunnrente tas det hensyn til tre forhold.

- Midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier for kraftverk
- Frennbare negative grunnrenteinntekter
- Midlertidige forskjeller vedrørende netto pensjonsforpliktelser knyttet til kraftverkene.

Fra inntektsåret 2021 er det innført kontantstrømskatt for grunnrente. Alle nye investeringer knyttet til kraftproduksjon fradragsføres nå direkte i grunnrenteinntekten. Friinntekten beregnes basert på rente etter skatt. Den marginale skattesatsen for grunnrenteskatt er økt til 45 % (fra 37 %) med virkning fra 1.1.2022. Nominell grunnrenteskattesats er justert fra 47,4 % til 57,7 %.

Pr. 31.12.2022 er det benyttet marginal skattesats på 45 % ved beregning av utsatt skatt. Endring utsatt skatt er regnskapsført mot utvidet resultat i den grad skattepostene relaterer seg til poster ført mot utvidet resultat. Den delen av den akkumulerte negative grunnrente som på basis av de mest sannsynlige forutsetningene kan nyttiggjøres i en 10 års periode, blir aktivert med nominell sats 45 %.

Usikre skatteposisjoner

Usikre skatteposisjoner oppstår når det er uklart hvordan gjeldende skatterett skal forstås og/eller det er usikkert hvorvidt skattemyndighetene vil vurdere et foretaks skattemessige behandling. Eviny Fornybar AS innregner usikre skatteposisjoner dersom det vurderes at eiendelen eller forpliktelsen er sannsynlig. Ved usikkerhet anvendes tolkningen IFRIC 23 "Usikkerhet omkring behandling av inntektsskatt"

Erstatninger

Løpende årlige erstatninger til grunneiere i samband med kraftutbygging kostnadsføres. Det er ikke foretatt avsetninger til å dekke slike fremtidige forpliktelser.

Vedlikehold

Periodisk vedlikehold balanseføres og avskrives over perioden frem til neste tilsvarende vedlikehold er forventet gjennomført. Vesentlighetsgrense for periodisk vedlikehold er satt til 1,5 mill. kroner.

Ordinært vedlikehold kostnadsføres når det påløper, da utgiftene anses å påløpe jevnt over anleggsmidlenes levetid. Påkostninger som øker fremtidig inntjening, aktiveres og avskrives over forventet levetid.

Konsesjonsavgifter

Det innbetales årlig konsesjonsavgifter til stat og kommuner. NVE fastsetter kraftgrunnlaget for hver enkelt konsesjon. Kraftgrunnlag er en rent teoretisk beregning av effekten som kraftverket kan gi, og beregnes uavhengig av kraftverkets faktiske produksjonskapasitet.

Avgiftssats fastsettes av Olje og energi-departementet og reguleres hvert 5 år.



Elsertifikater og opprinnelsesgarantier

Tildelte elsertifikater og opprinnelsesgarantier behandles regnskapsmessig som et driftstilskudd og inntektsføres i takt med produksjonen. Usolgte elsertifikater klassifiseres som varebeholdning og vurderes etter laveste verdiprinsipp i etterfølgende måling. For opprinnelsesgarantier hvor det ikke er inngått kontrakt om salg finnes det ikke en pålitelig verdimåling og inntektene knyttet til disse opprinnelsesgarantiene settes derfor til null.

Prinsipper for kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet med basis i den indirekte metoden. Dette innebærer at man i analysen tar utgangspunkt i foretakets årsresultat for å kunne presentere kontantstrømmer tilført fra henholdsvis ordinær drift, investeringsvirksomheten og finansieringsvirksomheten.

Nærstående parter

Som nærstående parter regnes morselskap og eiere av morselskap, datterselskap og tilknyttede selskap, samt selskapets styre og ledelse. Alle transaksjoner mellom nærstående parter er basert på forretningsmessige vilkår og prinsippet om armlengdes avstand (antatt markedsverdi).

Bruk av estimater

Regnskapet er basert på forutsetninger og estimater som påvirker regnskapsført verdi av eiendeler, forpliktelser, inntekter og kostnader. Beste estimater ved tidspunkt for avleggelse av regnskapet legges til grunn, men faktiske tall kan avvike fra opprinnelige estimater.



Note 3: Transaksjoner og mellomværende med nærstående parter

Selskapet er 100 % eid av Eviny AS. I tillegg til Eviny AS er også eiere av mor nærstående til selskapet. Alle døtre av Eviny AS og deres tilknyttede selskaper, samt tilknyttede selskaper av Eviny AS og deres døtre, er også nærstående til selskapet.

Datterselskap og tilknyttede selskaper som er angitt i note 11 er nærstående parter av Eviny Fornybar AS.

Personer som angitt i note 6 er også nærstående parter av selskapet. Utøver de transaksjoner som angis i denne note og note 6, er det ikke transaksjoner eller utestående av betydning med nærstående parter.

Alle transaksjoner med nærstående parter er inngått som en del av den ordinære virksomheten og til markedsmessige vilkår.

Kortsiktige fordringer på nærstående parter kommer fra salg av varer og tjenester. Kortsiktig gjeld til nærstående parter kommer fra kjøp av varer og tjenester samt mellomværende knyttet til innkrevning av strømfordringer på vegne av nærstående parter.

Negative beløp = inntekter, positive beløp = kostnader

Salg av diverse varer og tjenester	-192 453 354	-38 854 931	-3 568 677	-1 574 587	-38 578 696	-22 072 539
Salg av diverse varer og tjenester	-6 808 289	-5 611 621	-7 254 112	-7 679 232	-110 650	-168 776
Renter på utlån	0	0	0	-3 904	0	0
Renteinntekter konsernkontoordning DNB	-19 367 593	-274 349	0	0	0	0
Sum inntekter	-218 629 236	-44 740 901	-10 822 789	-9 257 722	-38 689 345	-22 241 315
Kjøp av diverse varer og tjenester	7 698 183	2 629 623	0	0	77 074	0
Kjøp av diverse varer og tjenester	0	0	0	0	17 698 438	5 868 505
Kjøp av diverse varer og tjenester	27 117 517	72 382 039	0	0	17 837	19 464
Kjøp av diverse varer og tjenester	110 451	231 008	0	0	21 940	20 173
Kjøp av diverse varer og tjenester	9 429	50 454	0	0	0	0
Kjøp av diverse varer og tjenester	0	0	0	0	86 994 367	91 920 282
Kjøp av diverse varer og tjenester	82 470 970	81 628 517	0	0	1 401 749	1 078 647
Rentekostnader konsernkontoordning DNB	19 434 220	5 325 679	0	0	0	0
Renter på innlån	56 768 405	44 340 973	0	0	0	0
Sum kostnader	193 609 175	206 588 295	0	0	106 211 407	98 907 070

* Nærstående til mor inkluderer eiere av mor, tilknyttede selskaper av mors døtre, tilknyttede selskaper av mor og deres døtre.



Frits. Note 3: Transaksjoner og mellomværende med nærstående parter

Eviny AS *	Eier	3 155 312 551	974 968 999	0	88 021
BKK AS	Konsern	6 074 507	18 704	0	0
Eviny Digital AS	Konsern	64 640	0	800 000	900 000
Volte AS	Konsern	0	17 943 994	0	0
Eviny Termo AS	Konsern	23 750	26 225	0	0
Eviny Solutions AS	Konsern	0	1 875	0	0
Fosshelm Energiverk AS	Datter	82 142	2 183 100	0	0
Tysso Kraftverk AS	Datter	43 916	370 198	0	0
Sum fordringer på konsernselskaper		3 161 601 506	995 513 093	800 000	988 021

* Inkl. konserntoordning for 2022 på kr. 3.154.614.973.

Eviny AS *	Eier	1 595 535 799	1 141 281 439	1 158 000 000	3 658 000 000
BKK AS	Konsern	6 203 342	21 788 047	0	0
Eviny Solutions AS	Konsern	1 570 884	312 690	0	0
Eviny Digital AS	Konsern	2 937 158	3 697 793	370 500	399 000
Eviny Marked AS	Konsern	63 066	11 100	0	0
Eviny Elektrifisering AS	Konsern	91 465	266 065	0	0
Volte AS	Konsern	0	340 244	0	0
Sum gjeld til konsernselskaper		1 606 401 714	1 167 697 378	1 158 370 500	3 658 399 000

* Inkl. skyldig utbytte/konsernbidrag for 2021 og 2022 på henholdsvis kr.952.051.607 og kr.1.573.069.855.

Eiere av mor		4 856 114	6 657 359	398 822	145 711
--------------	--	-----------	-----------	---------	---------



Note 4: Finansielle instrumenter

A. Finansielle instrumenter vurdert til virkelig verdi etter RL § 5-8

Eviny Fornybar AS verdsetter finansielle instrumenter knyttet til tradingvirksomheten som er stilt som sikkerhet hos Nasdaq til markedsverdi 31.12 i regnskapet. Verdieendringer, inkludert urealiserte gevinster og tap, er resultatført i regnskapet. Resultatet fra energiderivater inngår i posten energisalg i resultatregnskapet. Børsnoterte rentepapirer inngår i posten finanskostnader. Begge fremkommer av tabellen under som periodens resultatførte verdiendring.

Energiderivater		
Elsertifikater	0	778 989
	0	778 989
Statskasseveksler		
Statskasseveksler	1 960 629 600	507 754 000
	1 960 629 600	507 754 000
Sum finansielle eiendeler	1 960 629 600	508 532 989
Elsertifikater		
Nettoverdi av uoppgjorte energikontrakter 01.01	778 989	3 713 546
Årets resultatføring energiderivater	-778 989	17 689 814
Netto tilgang (+) / avgang (-) i året	0	-20 624 371
Nettoverdi av uoppgjorte energiderivater 31.12	0	778 989
Statskasseveksler		
Nettoverdi av uoppgjorte statskasseveksler 01.01	507 754 000	0
Årets resultatførte verdiendring	-13 060 400	-1 266 000
Netto tilgang (+) / avgang (-) i året	1 465 936 000	509 020 000
Nettoverdi av statskasseveksler 31.12	1 960 629 600	507 754 000
Årets resultatføring energiderivater og statskasseveksler	23 520 765	16 423 814



Forts. note 4: Finansielle instrumenter

B. Finansielle instrumenter knyttet til prissikring etter RL § 4-1.

Finansielle instrumenter knyttet til prissikring av kraftproduksjon er ikke balanseført. Markedsverdi for finansielle instrument i sikringsporteføljen som ikke er realiserte, eller som er realisert og ikke gått til levering, fremkommer av tabell under.

Sikringsporteføljen for energiderivater består per 31.12.2022 av futureskontrakter på Nasdaq og bilaterale forwardkontrakter.

Avregnede oppgjør knyttet til sikringskontrakter som vedrører fremtidige perioder balanseføres.

Energiderivater		
Nettoverdi av uoppgjorte energiderivater 01.01	0	0
Årets verdiendringer sikringsportefølje energiderivater (ikke resultatført)	-1 271 091 978	0
Nettoverdi av uoppgjorte energiderivater 31.12	-1 271 091 978	0
Balanseført verdi av avregnede oppgjør som gjelder fremtidige perioder	3 695 767 594	768 270 675
Valutaterminer		
Nettoverdi av uoppgjorte valutaterminer 01.01	145 133 318	-39 843 378
Årets verdiendringer sikringsportefølje valuta (ikke resultatført)	-258 939 295	184 976 696
Nettoverdi av uoppgjorte valutaterminer 31.12	-113 805 977	145 133 318
Årets verdiendringer sikringsporteføljer (ikke resultatført)	-258 938 295	145 133 318
Sikringsportefølje energiderivater	-2 295 256 923	-422 707 109
Sikringsportefølje valuta	-25 679 300	-23 994 528
Sum sikringsporteføljer totalt	-2 320 936 223	-446 701 637



Note 5: Driftsinntekter

Inntekter fra energisalg	10 495 650 284	4 691 051 819
Verdiendring kraftderivater	36 581 165	17 689 814
Inntekter fra kraftoverføring	153 384	140 895
Andre driftsinntekter	37 337 552	27 929 461
Sum driftsinntekter	10 569 722 386	4 736 811 990

Selskapets driftsinntekter kommer i hovedsak fra salg av elektrisk energi fra kraftverkene i Vestland fylke. Elkraften omsettes i all hovedsak på den nordiske elbørsen.

Andre driftsinntekter omfatter entreprenør- og konsulenttjenester levert til konserneksterne og -interne kunder.

Eviny Fornybar AS har som målsetting å maksimere verdien av kraftproduksjonen gjennom å vurdere verdien av tilgjengelig vann mot den faktiske og den forventede fremtidige spotpris. Dette blir gjort uavhengig av inngåtte kontrakter. Eviny Fornybar AS benytter i hovedsak finansielle kontrakter til å sikre den underliggende produksjonen i form av inngåelse av salgs- eller kjøpsposisjoner. Selskapets strategi er å innta salgsposisjoner for dermed å sikre prisen på en nærmere fastsatt andel av fremtidige planlagt produksjon. Dersom forutsetningene endrer seg og det viser seg at Eviny Fornybar AS har en for høy sikret posisjon, blir det inngått kjøpsposisjoner for å korrigere sikringsnivået.



Note 6: Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelse og lån til ansatte med mer

Lønn	162 547 568	179 440 240
Arbeidsgiveravgift	24 810 048	25 814 494
Pensjonskostnader	20 820 335	19 794 367
Andre ytelser	3 439 317	1 959 899
Lønnskostnader	211 617 267	227 009 000
Antall årsverk 31.12 (inklusive lærlinger og vikarer)	182,8	205,1

Lønn	2 041 455	223 000
Pensjonskostnader *	165 147	
Annen godtgjørelse	148 068	
Sum	2 354 670	223 000

* Pensjonsordning for adm. direktør:

Inngår i konsernets generelle pensjonsordninger for ansatte der pensjonsgrunnlaget er begrenset av 12 G.
Jfr. note 7.

Styret vedtok i mars 2007 retningslinjer for godtgjørelse til ledende ansatte i Eviny-konsernet. Retningslinjene har vært benyttet siden 2007. Ved lønnsfastsettelse for ledende ansatte skal det tas utgangspunkt i følgende kriterier: individuelt fastsatt lønn, ansvarsområde, krav til stillingen, resultatoppnåelse, markedsundersøkelse for tilsvarende stillinger og konkurransedyktig lønn, men ikke ledende når det gjelder nivå. Bedriften har ikke opsjonsordninger eller etterlønsordninger. Ledende ansatte har ingen bonusordninger. Annen godtgjørelse omfatter bilordning, mobiltelefon og bredbånd til hjemmekontor.

Adm.direktør har pr 31.12.2022 ingen lån i Eviny Fornybar AS.

Styreleder har pr 31.12.2022 ingen lån i Eviny Fornybar AS.



Note 7: Pensjonskostnader, -midler og forpliktelser

Konsernets pensjonsordninger

Selskapene i Eviny-konsernet har to parallelle pensjonsordninger som oppfyller kravene i lov om obligatorisk tjenestepensjon, og samsvarende tariffestede AFP-ordninger. Det er en offentlig, kollektiv tjenestepensjonsordning (ytelsesplan) for personer som ble ansatt før 1. januar 2016. Personell ansatt etter nevnte dato og tidligere ansatte som valgte det innen 1. juni 2016, har tjenestepensjonsordning med innskuddsplan. Ansatte født i 1963 eller senere ble i 2019 besluttet overført til innskuddsordningen med virkning fra 1. januar 2020. Påslagsordningen i ny offentlig tjenestepensjon, vedtatt av Stortinget i juni 2019, er derfor ikke innført.

Innskuddsplaner

Pensjonsordningen forvaltes av DNB. Innskuddssatsene som betales av arbeidsgiver, er 6,5 % av lønn opp til 7,1 G og 18 % for lønn mellom 7,1 G og 12 G.

Ytelsesplan i sikret (fondsbasert) ordning

Selskapene i Eviny-konsernet har en offentlig, kollektiv ytelsesbasert pensjonsordning i BKK Pensjonskasse, som er lukket. Pensjonsordningen er en bruttoordning tilsvarende offentlige tjenestepensjonsordninger. Den gir de ansatte en bestemt fremtidig pensjonsytelse (ytelsesplan) basert på antall opptjeningsår og lønnsnivået ved pensjonsalder.

Ytelsesplanen omfatter alders-, uføre-, etterlatte- og barnepensjon. Alderspensjonen utgjør ved full opptjening 66% av pensjonsgrunnlaget for lønn opp til 12G. Alle født i 1943 eller senere vil få pensjonen sin levealdersjustert, noe som kan føre til en pensjonsutbetaling som er mindre enn 66 % av pensjonsgrunnlaget.

Pensjonen reguleres i henhold til regelverket for offentlig pensjon. Ordningen finansieres ved at medlemmene innbetaler 2 % av pensjonsgrunnlaget, ved avkastning av midler i pensjonsordningen og ved øvrig pensjonspremie som dekkes av selskapet.

Avtalefestet pensjon og ytelsesplan i usikrede (ikke fondsbaserte) ordninger

De usikrede ordningene er lukket. De består av AFP (avtalefestet pensjon) for ansatte med ytelsespensjon (offentlig ordning), driftspensjonsordninger for enkelte med lønn over 12G samt pensjon til tidligere ansatte i Eviny's avviklede anleggsavdeling. Disse er presentert samlet under betegnelsen usikrede ordninger.

Det ytes ikke statstilskudd til AFP-ordningen for ansatte som er omfattet av offentlig, kollektiv pensjonsordning. Arbeidsgiver er dermed fullt ut ansvarlig for alle forpliktelser etter denne ordningen og disse er forutsetningsvis inkludert i usikrede forpliktelser.

Ansatte som er omfattet av innskuddspensjonsordningen, har krav på privat AFP som er et livsvarig tillegg til alderspensjon fra Folketrygden, jf. AFP-tilskottsloven kap. 2. Denne AFP-ordningen finansieres ved at staten gir tilskudd som utgjør 1/3 av pensjonen, mens arbeidsgiver dekker det resterende. I 2022 utgjorde arbeidsgivers andel 2,6 % av lønn mellom 1 G og 7,1 G for arbeidstakere fra og med kalenderåret de fyller 13 år, til og med kalenderåret de fyller 61 år. Denne AFP-ordningen regnskapsføres som en innskuddsordning. Ordningen administreres av rettssubjektet Fellesordningen for avtalefestet pensjon.

Aktuarielle beregninger

Pensjonskostnaden er beregnet i henhold til IAS 19. Estimatavvik innregnes umiddelbart og føres mot egenkapitalen, mens planendringer inngår i årets resultatførte pensjonskostnad. Aktuarberegningene er utført av aktuarer i Gabler Pensjonstjenester AS som også administrerer BKK Pensjonskasse.

Økonomiske forutsetninger

Diskonteringsrenten er satt med grunnlag i obligasjoner med fortrinnsrett (OMF). Eviny har vurdert OMF-markedet og konkludert med at det er tilstrekkelig likvid og har foretaksobligasjoner av høy kvalitet. Det kvalifiserer derfor som grunnlag for referanserente i henhold til IAS 19.83 - 19.86. Det er ingen relativt klare markedsdata for fremtidig lønnsvekst og det er derfor et større vurderingsrom enn for diskonteringsrenten. Estimat i nasjonalbudsjettet, samt fra Norges Bank og SSB støtter Eviny's vurdering.

De økonomiske forutsetningene fremgår av tabell nedenfor. Norsk Regnskapsstiftelse (NRS) har primo januar 2023 utgitt veiledende forutsetninger pr. 31. desember 2022 som har 0,1 - 0,3 prosentpoeng lavere diskonteringsrente og 0,25 prosentpoeng lavere lønnsvekst enn Eviny's forutsetninger. Nettoeffekten av NRS' forutsetninger ville ikke medført en vesentlig endring i forpliktelsen.

Det er utarbeidet sensitivitetsanalyser som viser konsekvensene for pensjonskostnader og -forpliktelser av å endre de viktigste parameterne. Resultatet er presentert i tabell nedenfor. Endringen i kostnad gjelder pensjonskostnad i 2023, mens endring i forpliktelse gjelder per 31.12.2022.

Demografiske forutsetninger om dødelighet og uførhet

Eviny anser dødelighetstabellen K2013BE som beste estimat for dødelighet i de aktuarielle beregningene per 31.12.2022. Betegnelsen K2013BE brukes som benevnelse på Finans Norges beste estimat på dødelighetsgrunnlag, basert på Finanstilsynets gjeldende forsikringstekniske beregningsgrunnlag i kollektiv pensjonsforsikring (K2013). Uføretabeller er basert på K63.



Frts. Note 7: Pensjonskostnader, - midler og forpliktelse

Kurvet lønnsvekst

Forventet individuelt karrieretillegg i Eviny sine pensjonsberegninger bygger på Gablers regresjonsmodell. Modellen bruker alder som en forklaringsvariabel for størrelsen på arbeidstakernes individuelle karrieretillegg. Basert på historiske populasjonsdata i pensjonskassen er det utledet en tilpasset lønnskurve som viser at den gjennomsnittlige veksten i individuelt karrieretillegg for ansatte i Eviny er svakt fallende med alder. Beregninger viser at kurvet lønnsvekst gir lavere pensjonsforpliktelse enn lineær lønnskurve.

Pensjonsmidler i BKK Pensjonskasse

BKK Pensjonskasse fikk i 2022 en avkastning på -2,3 % (-132 mill. kroner) mot en indeksavkastning på -5,4 %. Meravkastningen i 2022 er ca. 179 mill. kroner i forhold til indeks. Aksjeeksponeringen er 25,5 %. Forvaltningskapital per 31.12.2022 er 5,7 mrd. kroner.

De aktuartekniske beregninger er utført i henhold til standard fra Den Norske Aktuarforening og bygger på følgende forutsetninger:

1. Diskonteringsrente	3,30 %	1,90 %
2. Forventet avkastning pensjonsmidler	3,30 %	1,90 %
3. Årlig forventet lønnsvekst inkl. karrieretillegg	3,75 %	2,75 %
4. Årlig forventet G-regulering	2,75 %	2,50 %
5. Årlig regulering av pensjoner under utbetaling	2,00 %	1,75 %
6. AFP-uttak	25% ved 62 år	25% ved 62 år
7. Demografiske forutsetninger om dødelighet og uførhet	K2013BE, K63	K2013BE, K63
8. Frivillig avgang	før 45 år - 4,5 % 45 - 60 år - 2 % etter 60 år - 0 %	før 45 år - 4,5 % 45 - 60 år - 2 % etter 60 år - 0 %

Betegnelsen K2013BE står for Finans Norges beste estimat basert på Finanstilsynets gjeldende forsikringstekniske beregningsgrunnlag i kollektiv pensjonsforsikring (K2013). K63 står for uføretabeller fra 1963.

Sensitivitetsanalyse	+1%	-1 %		
Endring i pensjonskostnad	-607	759		
Endring i brutto pensjonsforpliktelse	-94 923	120 907		
Sensitivitetsanalyse	+1%	-1 %	+1%	-1 %
Endring i pensjonskostnad	434	-373	283	-268
Endring i brutto pensjonsforpliktelse	111 934	-89 940	7 010	-6 840



Frts. Note 7: Pensjonskostnader, -midler og forpliktelser

A. PERIODENS PENSJONSKOSTNAD				
Årets pensjonsopptjening (service cost)	4 847 070	304 997	5 152 067	5 436 573
Arbeidsgiveravgift av årets pensjonsopptjening	683 437	43 005	726 441	766 557
Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	13 691 351	449 518	14 140 870	10 392 895
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	-13 042 256	0	-13 042 256	-9 517 031
Resultatført planendring	0	0	0	0
Resultatført netto forpliktelse ved oppgjør	0	0	0	0
Medlemsinnskudd	0	0	0	-602 170
Resultatført pensjonskostnad ytelsesordning	6 179 602	797 520	6 977 122	6 476 824
Resultatført pensjonskostnad innskuddsordning			13 317 543	13 317 543
Sum resultatført pensjonskostnad			20 294 665	19 794 367
B. BALANSEFØRT PENSJONSFORPLIKTELSE				
Brutto pensjonsforpliktelse ved periodens slutt	704 569 007	23 944 512	728 513 519	759 188 892
Midler ved periodens slutt	717 235 910	0	717 235 910	692 169 950
Balansført pensjonsforpliktelse inkl arb.g.avgift	-12 666 903	23 944 512	11 277 610	67 018 944
C. AVSTEMMING PENSJONSFORPLIKTELSE				
Pensjonsforpliktelse i inngående balanse	41 960 066	25 058 875	67 018 942	70 594 329
Resultatført pensjonskostnad	6 179 602	797 520	6 977 122	6 476 824
Estimatavvik ført direkte mot egenkapital	-18 539 173	2 075 185	-16 463 988	10 404 580
Fusjon	0	0	0	0
Innbetalinger inkl arb.g.avg	-42 267 396	-492 706	-42 760 101	-17 704 918
Utbetalt pensjon over drift ekskl arb.g.avg	0	-3 494 366	-3 494 366	-2 751 869
Balansført pensjonsforpliktelse ved periodens slutt	-12 666 901	23 944 509	11 277 610	67 018 944
D. MEDLEMSSTATISTIKK				
Antall aktive medlemmer ytelsesordning	31	29	31	40
Antall innskuddsordning			166	166
Antall oppsatte (tidligere ansatte med opptjente rettigheter)	225	0	225	223
Antall pensjonister	248	21	248	241



Note 8: Varige driftsmidler

Anskaffelseskost 01.01.2022	135 703 114	2 108 220 269	10 571 181 564	56 617 272	32 187 318	52 744 749	130 568 227	13 087 222 512
Tilgang ved kjøp av driftsmidler fra andre	2 442 782	19 596 694	105 473 023	0	0	0	136 195 244	263 707 743
Tilgang ved egeninnsparing av driftsmidler	3 189 164	1 646 862	22 648 241	0	0	0	27 898 787	55 383 054
Overført fra anlegg under utførelse	10 926 975	277 763	19 635 138	0	0	0	-30 839 875	0
Avgang til anskaffelseskost	-28 711 519	0	0	0	0	0	0	-28 711 519
Årets balanseførte låneutgifter	0	3 000	120 000	0	0	0	2 060 000	2 183 000
Anskaffelseskost 31.12.2022	123 550 515	2 129 744 588	10 719 057 966	56 617 272	32 187 318	52 744 749	265 882 383	13 379 784 790
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2022	-93 227 620	-908 390 335	-5 137 641 251	-51 711 034	-32 101 743	-5 558 724	0	-6 228 630 706
Akkumulerte nedskrivninger 31.12.2022	-35 709	0	-14 062 024	0	0	-700 845	-46 120 842	-60 919 420
Av-, nedskrivninger og reverserte nedskrivninger 31.12.2022	-93 263 328	-908 390 335	-5 151 703 275	-51 711 034	-32 101 743	-6 259 569	-46 120 842	-6 289 550 126
Bokført verdi 31.12.2022	30 287 187	1 221 354 253	5 567 354 690	4 906 238	85 574	46 485 180	219 761 541	7 090 234 663
Årets ordinære avskrivninger	-5 911 086	-43 029 590	-226 802 023	-857 073	-74 647	-1 373 138	0	-278 047 557
Årets nedskrivninger	159 174	0	-8 791 111	0	0	-700 845	0	-9 491 956
Akkumulerte balanseførte låneutgifter	6,66 - 33,33	1,33 - 10,00	1,07 - 20,00	2,27 - 12,50	2,85 - 10,00	2,00	5 565 883	1 117 988 407
Prosentats for ordinære avskrivninger	3 - 15 år	10 - 75 år	5 - 93 år	8 - 44 år	10 - 35 år	50 år		
Økonomisk levetid	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær		
Avskrivningsplan								

Kraftstasjoner inkluderer Evinny Fornybar AS sin andel av deleide kraftverk og Evinny Fornybar AS sin andel av felleskontrollert virksomhet (se note 11). Sima og Østerbø er deleide kraftverk i Evinny Fornybar AS. Sima kraftverk opereres av Statkraft. Statkraft, Evinny Fornybar AS og SKL har eierandeler på henholdsvis 65 %, 26,25 % og 8,75 %. Østerbø kraftverk opereres av SFE. SFE og Evinny Fornybar AS har eierandeler på henholdsvis 58 % og 42 %.



Note 9: Honorar til revisor

Lovpålagt revisjon	475 000	563 850
Skatterådgivning *	180 183	338 251
Andre attestasjonstjenester	133 248	47 100
Sum	788 431	949 201

Beløp ekskl. mva

* Delvis utført av Deloitte Advokatfirma AS som er et samarbeidende selskap med Deloitte AS.



Note 10: Andre driftskostnader

Kjøp av tjenester	123 780 224	102 026 810
Verktøy, utstyr og materiell	22 768 775	19 002 276
Avgifter og erstatninger	63 731 204	40 253 795
Kostnader eiendom	18 984 368	12 862 880
Reise og transportmidler	6 267 126	4 543 553
IT og telekom	9 624 654	12 804 507
Andel driftskostnader felleseide kraftverk	51 783 384	44 688 760
Markedsføring, informasjon	1 299 690	322 649
Andre driftskostnader	33 227 041	17 765 939
Andre driftskostnader	331 466 466	254 271 171



Note 11: Datterselskap, tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet

Tysso Kraftverk AS	2011	Bergen	50,1	0,0	50,1
Fossheim Energiverk AS	2020	Bergen	60,0	0,0	60,0
Stemmeandel er lik eierandel					

Anskaffelseskost	751 500	27 951 068	28 702 568
Balanseført egenkapital på kjøpstidspunktet	751 500	23 717 215	24 468 715
Merverdi	0	4 233 853	4 233 853
Inngående balanse 01.01.2022	2 122 406	24 270 300	26 392 706
Avskrivning merverdi	0	-116 173	-116 173
Andel årets resultat	-60 658	-2 310 141	-2 370 798
Kapitalforhøyelse	751 500	0	751 500
Utgående balanse 31.12.2022	2 813 248	21 843 986	24 657 234

Feios Kraftverk AS	2006	Vik i Sogn	20,00	0,00	20,00
Vestavind Offshore AS	2009	Bergen	47,50	0,00	47,50
Stemmeandel er lik eierandel					

Feios Kraftverk AS	0	0	511 741	-150 704	1 638 604
Vestavind Offshore AS	1 000 000	5 164 705	2 159 640	-284 577	0
Sum	1 000 000	5 164 705			1 638 604

* På tidspunkt for avleggelse av årsregnskapet til Eviny Fornyrbar AS foreligger ikke offisielle årsregnskaper 2022 for de tilknyttede selskapene. I tabellen presenteres derfor egenkapital og resultat iht. selskapenes årsregnskap for 2021.

** Lån inkluderer påløpte renter



Frts: Note 11: Datterselskap, tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet

Jølstra Kraft DA *	2020	Førde	50,00	0,00	50,00
Stemmeandel er lik eierandel					

Andel egenkapital 01.01.2022	417 036 053
Kapitalinnskudd 2022	23 000 000
Andel årets resultat	-8 698 781
Andel egenkapital 31.12.2022	431 337 272

Oversikten nedenfor viser Eviny Fornybar AS sin bokførte andel (50%) av eiendeler og gjeld, inntekter og resultat i den felleskontrollerte virksomheten.

Immaterielle eiendeler	106 825 241
Anleggsmidler	375 625 783
Omløpsmidler	16 872 402
Sum eiendeler	499 323 425
Langsiktig forpliktelse	58 205 757
Kortsiktig gjeld	9 780 397
Sum gjeld	67 986 154
Sum egenkapital	431 337 272

Driftsinntekter	40 162 804
Driftskostnader	-48 853 822
Netto finansposter	-7 764
Årsresultat	-8 698 781



Note 12: Finansposter

Renteinntekt konsernkontoordning DNB (se note 3 og 19)	19 367 593	274 349
Renteinntekter fra selskap i samme konsern	0	3 904
Annen renteinntekt	38 747 182	436 821
Andre finansinntekter	874 794 629	231 260 991
Finansinntekter	932 909 404	231 976 065
Rentekostnad konsernkontoordning DNB (se note 3 og 19)	-19 434 220	-5 325 679
Rentekostnader til selskaper i samme konsern (se note 3)	-56 768 405	-44 340 973
Annen rentekostnad	21 716 756	-16 956 372
Aktiverte rentekostnader	2 183 000	535 500
Annen finanskostnad	-844 027 395	-256 378 998
Finanskostnader	-896 330 264	-322 466 522
Inntekt på investering i datter (se note 11)	-2 486 971	2 707 146
Inntekt på investering i tilknyttet selskap (se note 11)	-5 164 705	5 700 000
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap	-7 651 676	8 407 146
Netto finansposter	28 927 464	-82 083 312



Note 13: Skatt

Skattekostnad i resultatregnskapet			
Betalbar overskuddsskatt	1 658 104 120	542 455 221	
Betalbar grunnrenteskatt	4 787 484 059	1 333 728 231	
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	419 674 518	251 975 442	
Endring utsatt skatt grunnrente	298 271 663	82 842 807	
Korreksjon tidligere år	-9 558 153	1 923 707	
Sum skattekostnad i resultatregnskapet	7 153 976 208	2 212 925 408	
Avstemming av nominell skattesats mot effektiv skattesats			
Resultat før skatt	9 066 582 408	3 618 192 131	
Skattesats	22,0 %	22,0 %	
Forventet skattekostnad	1 994 648 130	796 002 269	
Skatteeffekt av			
Permanente forskjeller	83 134 408	-1 571 607	
Grunnrenteskatt	5 085 755 722	1 416 571 038	
Korreksjon tidligere år (både alminnelig og grunnrente)	-9 558 153	1 923 707	
Justert utsatt skatt SkatteFUNN	-3 898	0	
Skatteeffekt risikoavsetning	0	0	
Sum skattekostnad	7 153 976 208	2 212 925 408	
Effektiv skattesats	78,9 %	61,2 %	
Betalbar skatt i balansen			
Naturressursskatt	94 632 460	97 226 311	
Betalbar overskuddsskatt som overstiger naturressursskatt	1 636 622 660	518 379 910	
Betalbar grunnrenteskatt	4 868 656 157	1 414 900 329	
Konsernbidrag	-126 075 368	-99 451 354	
Avsatt SkatteFUNN i balansen	-11 101	-312 700	
Sum betalbar skatt i balansen	6 473 824 808	1 930 742 496	
Spesifikasjon av midlertidige forskjeller og utsatt skatt			
Alminnelig inntekt			
Driftsmidler	129 759 906	2 106 534 735	1 976 774 829
Omløpsmidler/kortsiktig gjeld	769 481	-1 669 737	-2 439 218
Pensjonsforpliktelser	55 741 335	-11 277 609	-67 018 944
Andre langsiktige fordringer/forpliktelser	12 063 043	-185 028 423	-197 091 466
Derivater	1 758 567 658	2 694 583 490	936 015 832
Sum midlertidige forskjeller alminnelig inntekt	1 956 901 423	4 603 142 456	2 646 241 033
Skattesats		22,0 %	22,0 %
Netto utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+) alminnelig inntekt	430 518 312	1 012 691 340	582 173 028
Balanseførte midlertidige forskjeller som ikke inngår i grunnlaget for beregning av utsatt skatt/skattefordel	-3 898	35 006	38 904
Netto regnskapsført utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+) alminnelig inntekt	430 514 415	1 012 726 347	582 211 932
Grunnrenteinntekt			
Midlertidige forskjeller			
Driftsmidler	279 357 157	1 643 882 322	1 364 525 165
Pensjonsforpliktelser	44 948 612	-9 336 734	-54 285 346
Negativ grunnrenteinntekt til fremføring	196 136 234	-66 555 118	-262 691 352
Sum midlertidige forskjeller grunnrenteinntekt	128 169 535	1 567 990 470	1 047 548 467
Skattesats		57,7 %	47,4 %
Netto utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+) grunnrenteinntekt	408 192 528	904 730 501	496 537 973
Justert skatt grunnrenterelatert selskapsskatt (forskjell 47,4% -37 %)	-90 189 749	-199 134 790	-108 945 041
Ikke regnskapsført utsatt skattefordel grunnrenteinntekt	-13 597 377	0	13 597 377
Netto regnskapsført utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+) grunnrenteinntekt	394 595 151	705 595 711	401 190 310
Netto regnskapsført utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+)	734 919 816	1 718 322 057	983 402 241



Note 14: Egenkapital

Egenkapital 31.12.2020	785 994 155	112 749 605	18 967 328	215 099 075	750 274 184	1 883 084 347
Årets endring i egenkapitalen 2021:						
Estimatawik pensjoner					-4 997 320	-4 997 320
Årets resultat				-196 168 013	1 601 434 736	1 405 266 723
Avgitt konsernbidrag etter skatt					-352 600 252	-352 600 252
Foreslått ordinært utbytte for 2021					-500 000 000	-500 000 000
Egenkapital 31.12.2021	785 994 155	112 749 605	18 967 328	18 931 062	1 494 111 348	2 430 753 497
Årets endring i egenkapitalen 2022:						
Estimatawik pensjoner					6 708 169	6 708 169
Kapitalforhøyelse	2 500 000 000					2 500 000 000
Årets resultat				-18 931 062	1 931 537 263	1 912 606 201
Avgitt konsernbidrag etter skatt					-446 994 487	-446 994 487
Foreslått ordinært utbytte for 2022					-1 000 000 000	-1 000 000 000
Egenkapital 31.12.2022	3 285 994 155	112 749 605	18 967 328	0	1 985 362 292	5 403 073 380



Note 15 Immaterielle eiendeler

Anskaffelseskost 01.01.2022	984 797 007	106 825 241	1 091 622 248
Anskaffelseskost 31.12.2022	984 797 007	106 825 241	1 091 622 248

Fallrettighetene er evigvarende og avskrives ikke.

* se note 11



Note 16: Krav til offentlig eierskap

Etter Vannfallrettighetsloven, Lov av 14. des. 1917 nr 16, sine bestemmelser, er Eviny Fornybar AS et offentlig eid selskap som kan gis evigvarende konsesjoner. Et offentlig eid selskap er i den sammenheng et selskap der minst 2/3 av kapitalen eies direkte eller indirekte av stat, kommuner eller fylkeskommuner. Konsesjonene knyttet til vannfallrettighetene til Eviny Fornybar AS er i dag uten tidsbegrensing.



Note 17: Fordringer

Lån til ansatte	2 990 385	3 836 765
Langsiktige fordringer på konsernselskap	800 000	988 021
Øvrige finansielle anleggsmidler	8 341 045	9 480 480
Sum	12 131 430	14 305 266

Lån til ansatte inkluderer neste års avdrag. Avdrag i 2023 utgjør kr. 547.654. Det er ikke stilt sikkerhet for disse lånene. Maksimal avdragstid for lån er 15 år. Renten for personallån er per 31.12.2022 3,3%. Denne er lik den til enhver tid gjeldende grense for fordelsbeskatning for slike lån, med et tillegg på inntil 1 prosentpoeng.

Langsiktige fordringer på konsernselskap er forskuddsbetalt leie på kostning eiendom og inkluderer neste års avdrag. Periodisering for 2023 utgjør 100.000. Se note 3.

Øvrige finansielle anleggsmidler inkluderer investeringer knyttet til Evinys rett til disponering av Hodnaberg Kraftverk på 8 mill. kroner. Estimert resultatføring for 2023 er kr. 1.139.435,-.

Futures - oppgjør fremtidige kontrakter	1 090 435 292	768 270 675
Periodisert tap futures kontrakter	2 605 332 302	0
Øvrige kortsiktige fordringer	185 498 322	93 204 654
Sum	3 881 265 916	861 475 329



Note 18: Pantstillelser og garantier

Selskapets eiendeler er ikke stilt som sikkerhet for lån da langsiktig gjeld er opptatt i morselskapet Eviny AS. Morselskapets innlån løper med klausul om negativ pantsettelse for Eviny Fornybar AS sine anlegg.

Eviny Fornybar AS har kjøpt en garanti hos DNB Bank på 12 mill. kroner som sikkerhet for skattetrekk for ansatte i selskapet.

For selskapets finansielle handel over Nasdaq OMX har Eviny Fornybar AS stilt kontantinnskudd og rentepapir hos Nasdaq OMX som sikkerhet. Krav til sikkerhet utgjør 41,8 mill. euro. Innskudd utgjør pr 31.12.2022 0,002 mill. euro. Rentepapirer som teller med i sikkerhetsstillelsen utgjør pr 31.12.2022 162,3 mill. euro.

Det er opprettet depotkonto i favør av eSett for handel i regulerkraftmarkedet. Inntående pr 31.12.2022 var 215 mill. kroner.

Eviny AS har avgitt garantierklæring til DNB Bank ASA på vegne av Eviny Fornybar AS for avgitt garanti stor 10 mill. kroner i favør av Nord Pool Spot AS.



Note 19: Likvide midler

Eviny konsernet har organisert bankkontoene sine i en konsernkonto i DNB Bank ASA og har en kassekredittramme på totalt 500 mill. kroner. Eviny AS er bankens motpart på vegne av alle datterselskaper i konsernet. Alle selskapene i konsernet som deltar i konsernkontosystemet er solidarisk ansvarlige for oppfyllelsen av konsernets forpliktelser overfor DNB Bank ASA og herunder kreditt, renter og omkostninger.

Det enkelte datterselskaps bankkonti som inngår i ordningen presenteres som mellomværende med morselskapet Eviny AS. Eviny AS viser den totale beholdning som sitt bankinnskudd i balansen med motpost mellomværende med datterselskapene, ref. note 3.



Note 20: Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Eviny AS	77 000	42 675	3 285 994 155	100 %
Sum	77 000		3 285 994 155	100 %

Antall aksjer består av ordinære aksjer.

**Note 21: Gjeld som forfaller mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt**

Eviny Fornybar AS har langsiktig gjeld til Eviny AS (morselskap) på kr 1.158 mill. kroner. Låneopptaket er gjort til markedsmessige rentevilkår.

Samtlige lån løper for tiden uten avtalt tidspunkt for nedbetaling.



Note 22: Magasinbeholdning

1. Årets produksjon i GWh:	7 655	6 738
2. Midlere årsproduksjon i GWh:	7 651	7 546
3.1. Beholdning 1.1.		
i GWh	1 874	2 567
i % av kapasitet:	56 %	79 %
3.2. Beholdning 31.12.		
i GWh	2 050	1 874
i % av kapasitet:	61 %	56 %
4. Median beholdning 31.12. fom. 1991		
i GWh:	2 300	2 300
i % av kapasitet:	69 %	69 %



Note 23: Styring av finansiell risiko

Finansiell risiko

Eviny Fornybar AS sin finansielle risiko styres av morselskapet Eviny AS og er forankret i konsernstyrets finansstrategi. Eviny Fornybar AS sitt langsiktige lån rentesikres per i dag ikke, men konsernets totale renterisiko håndteres av morselskapet. Selskapets midler i form av overskuddslikviditet er plassert på konsernkonto i bank.

Eviny Fornybar AS har som strategi å begrense kredittrisikoen gjennom å inngå avtaler med anerkjente og solide motparter. Kredittvurderinger gjøres ved behov. Kraftkontrakter avregnes gjennom Nasdaq OMX eller gjennom bilaterale kontraktsparter.

Operasjonell risiko

Eviny Fornybar AS er eksponert for risiko i den operative driften gjennom risiko for skader/tap på eiendeler (primært kraftverk), tapte produksjon og skade på tredjemanns liv og eiendom, for eksempel ved brann, flom eller oversvømmelse etter damskader-/brudd. Det er etablert et forsikringsprogram som i størst mulig grad skal dekke denne risikoen. I forhold til risiko i arbeidsmiljøet har det vært fokus på å forsterke det skadeforebyggende arbeidet og å redusere sykefraværet. Det har vært en tiltakende risiko knyttet til IKT samt tilgang til egen infrastruktur som har forsterket seg etter krigsutbruddet i Ukraina. Det er satt inn en rekke tiltak på dette området og Eviny Fornybar AS forholder seg løpende til kravene som myndighetene stiller for sikkerhet på disse to områdene.

Markedsrisiko

Ettersom kraftmarkedet i Norden har et stort innslag av vannkraft hvor nedbør og tilsig til kraftanleggene varierer sterkt fra år til år, vil det være usikkerhet (markedsrisiko) rundt fremtidige kraftpriser og produksjonsvolum. I et vannkraftdominert marked vil produksjon og pris være negativt korrelert og gi en naturlig demping av risikoen for resultatet. Likevel vil utfallsrommet for resultatet være stort. Innvirkningen på kraftprisene i Norden fra fossile brenselpriser og CO₂-kvotemarkedet er tydelig. Dette gir en kobling mot andre energimarkeder som kull, gass og olje, samt introduserer en politisk risiko knyttet til kvotetildeling. Krigen i Ukraina har videre vist at det også har vært en betydelig politisk risiko knyttet til forutsigbarheten til energiforsyningen i seg selv, noe som også har påvirket energimarkedet i Norge i stor grad gjennom 2022. Eviny driver aktiv risikostyring i forhold til den aktuelle markedsituasjonen. Det er Eviny strategien på lang sikt å forsøke å oppnå en høyest mulig inntjening fra produksjonen, sett i forhold til vedtatte risikorammer.

Risikostyring kraftsalg

Eviny strategien er på lang sikt å forsøke å oppnå en høyest mulig inntjening fra kraftproduksjon og markedsposisjoner, sett i forhold til vedtatte risikorammer. Det benyttes både fysisk handel og finansielle instrumenter til kontantstrømsikring av inntekter. Hoveddelen av sikring gjennomføres ved hjelp av derivater med systemprisen i det nordiske kraftbørsområdet som underliggende objekt, og avregnes enten gjennom Nasdaq OMX eller aktuelle bilaterale parter. Per utgang 2022 har man finansielle sikringsposisjoner for perioden 2023 - 2025. Definerte risikorammer gir også anledning til å inngå bilaterale sikringskontrakter av lengre varighet. I 2015 ble det inngått en avtale med Hydro Energi om å levere 500 GWh årlig fra 2021 til 2030, totalt 5 TWh.

Handel med derivater

Eviny Fornybar AS benytter både fysisk handel og finansielle instrumenter til kontantstrømsikring av inntekter. Sikringshandelen, som tar hensyn til selskapets nåværende og fremtidige produksjonsevne, har som formål å sikre en optimal kontraktsposisjon i forhold til forutbestemte risikokriterier. Hoveddelen av sikringen gjennomføres ved hjelp av derivater (futures) med systempris i det nordiske kraftbørsområdet som underliggende gjennom Nasdaq OMX og ved bilaterale finansielle forwardkontrakter. Disse fungerer som sikring, ved at kontraktens verdi per MWh ved levering er differansen mellom kontraktens inngåtte pris og spot systempris. Nettoeffekten av terminen og den fysiske kraftleveransen til spotpriser på Nord Pool er at en oppnår terminens pris på terminens kraftvolum ved fysisk levering, sett bort fra differansen mellom spotverdien av systempris og områdepris. I tillegg til sikringshandelen bruker Eviny Fornybar AS finansielle derivater til å ta begrensede kortsiktige posisjoner i markedene for kraft- og elsertifikater, i særskilte porteføljer. For begge formål er det etablert interne retningslinjer for omfanget av eksponering i markedet.

Valutarisiko

Eviny Fornybar AS er eksponert for svingninger i valutakursen NOK/EUR fordi kraftprisene på Nord Pool fastsettes i euro. Fremtidig inntekt fra kraftsalget er i euro, og NOK/EUR-kursen avgjør hva inntekten blir i kroner. En sterkere krone mot euro reduserer kraftinntektene, mens en svakere krone øker kraftinntektene.

Eviny Fornybar AS har tidligere benyttet valutaterminkontrakter til å forhåndsselge deler av forventet euroinntekt for å dempe denne risikoen, men dette er nå under utfasing.

Likviditetsrisiko

Eviny Fornybar AS er eksponert for endringer i likviditetskrav knyttet til den finansielle sikringen som man utfører gjennom Nasdaq OMX. For Eviny Fornybar AS som typisk har salgsposisjoner vil disse kravene være stigende ved økende priser. Konsernets totale likviditetsstyring håndteres av morselskapet.



Note: 24 Store enkelttransaksjoner

Virksomhetsoverdragelse bygg-entreprenørmiljø

Den 2. mai ble det foretatt en virksomhetsoverdragelse av byggseksjonen i Eviny Fornybar AS til Mesta sin avdeling for anlegg og spesialproduksjon. Overdragelsen innebar at de 15 ansatte ble overført til Mesta. I tillegg omfattet overdragelsen anleggsutstyr, driftsmateriell og kontrakter om oppdrag for Eviny Fornybar.

Finansielle sikringskontrakter

I forbindelse med at kraftprisene steg kraftig i i august var det store utfordringer knyttet til å skaffe tilstrekkelig likviditet for å dekke krav til sikkerhetsstillelse og marginering hos Nasdaq. I den forbindelse valgte Eviny Fornybar å flytte 2,2 TWh av sin sikringsportefølje for 4. kvartal 2022 og 2023 fra Nasdaq til en bilateral motpart. Overføringen ble gjort med full kontinuitet (uten brudd) i den reelle sikringen. Porteføljeflyttingen medførte betydelige tap på Nasdaq-kontraktene på overføringspunktet. Regnskapsmessig periodiseres dette tapet sammen med det underliggende sikringsobjektet (kraftproduksjonen) i Q4 2022 og 2023.



Note: 25 Spesielle hendelser

Krigen i Ukraina skaper usikkerhet knyttet til sikkerhetssituasjonen og den økonomiske utviklingen, og har sammen med andre forhold bidratt til bevegelser i energipriser, aksjekurser, kredittspreader, renter, inflasjon og valutakurser. Eviny har kontinuerlig høy oppmerksomhet knyttet til beredskaps- og kontinuitetsplaner for å opprettholde stabil og effektiv drift, med tanke på både fysiske og digitale trusler mot virksomheten.

Evinys finansielle sikringsstrategier bidrar til å jevne ut virkningene som svingninger i kraftpriser og valutakurser har på Evinys realiserende resultat. Gjennom finansforvaltningen har selskapet sikret seg tilstrekkelig likviditet til sikringsaktivitetene i kraftmarkedet, samt en tilstrekkelig likviditetsreserve til å kunne møte ulike scenarioer dersom tilgangen til nye låneopptak i sertifikat- og obligasjonsmarkedet skulle bli begrenset i en periode på grunn av finansiell uro.

28. september 2022 presenterte regjeringen økning i satsen for grunnrenteskatt, samt innføring av avgift på kraftproduksjon (høyprisbidrag) for salg av kraft, som senere ble vedtatt i Stortinget. Endringen vil øke utgiftene til skatt og avgift vesentlig for vannkraftvirksomheten i Eviny, og har gitt behov for å justere sikringsstrategien som anvendes for å jevne ut realisert resultat som følge av svingninger i kraftprisene.



Electronic signature

Signed by
Strand, Vegard Tore


Date and time (UTC-01:00) Amsterdam, Berlin, Bern, Rome, Stockholm, Vienna
11.04.2023 11.16.12
Signature method
Norwegian BankID

Signed by
Aadland, Kristin Johnsen


Date and time (UTC-01:00) Amsterdam, Berlin, Bern, Rome, Stockholm, Vienna
11.04.2023 12.40.16
Signature method
Norwegian BankID

Signed by
Osvoll, Olav


Date and time (UTC-01:00) Amsterdam, Berlin, Bern, Rome, Stockholm, Vienna
11.04.2023 11.36.38
Signature method
Norwegian BankID

Signed by
Mikkelsen, Geir


Date and time (UTC-01:00) Amsterdam, Berlin, Bern, Rome, Stockholm, Vienna
11.04.2023 11.39.36
Signature method
Norwegian BankID

Signed by
Kinne, Knut A.


Date and time (UTC-01:00) Amsterdam, Berlin, Bern, Rome, Stockholm, Vienna
11.04.2023 13.13.37
Signature method
Norwegian BankID

Signed by
Landro, Jeck


Date and time (UTC-01:00) Amsterdam, Berlin, Bern, Rome, Stockholm, Vienna
12.04.2023 13.42.28
Signature method
Norwegian BankID

Signed by
Eidsnes, Ove


Date and time (UTC-01:00) Amsterdam, Berlin, Bern, Rome, Stockholm, Vienna
13.04.2023 08.22.18
Signature method
Norwegian BankID



This document is signed electronically.

The electronic signature is legally binding. This page is added to provide basic information about the electronic signature(s), and the signed document can be read on the following page(s). Attached is also a PDF with more detailed information about the electronic signature(s), and also an XML file with the contents of the signature(s). The attachments can be used to verify the electronic signature(s) if needed.



Årsberetning for 2022

Eviny Fornybar AS

Hovedpunkter

Årets resultat er 1 913 mill. kroner (1 403 mill. kroner), og forbedringen i resultat sammenlignet med 2021 skyldes en vesentlig økning i kraftprisene. Områdeprisen i Bergen var i 2022 192,1 øre/kWh, mens den var 74,6 øre/kWh i 2021. Vannkraftproduksjonen i 2022 var på 7,655 TWh (6,738 TWh), tilsvarende middelproduksjonen på 7,651 TWh. I forhold til 2021 er endringene som følger:

Driftsinntekter	10 570 mill. kroner, øker med	123,1 prosent
Driftskostnader	1 532 mill. kroner, øker med	47,8 prosent
Driftsresultat	9 037 mill. kroner, øker med	144,2 prosent
Resultat finansposter	29 mill. kroner, øker med	135,2 prosent
Skattekostnad	7 154 mill. kroner, øker med	223,3 prosent
Årsresultat	1 913 mill. kroner, øker med	36,1 prosent

Virksomheten

Eviny Fornybar AS ble etablert 26. november 1996 og er et heleid datterselskap av Eviny AS. Eviny AS eies av 19 kommuner i Vestland fylke, og Statkraft Industrial Holding AS. Kraftproduksjonen foregår i kommunene Bergen, Gulen, Høyanger, Masfjorden, Modalen, Osterøy, Samnanger, Ulvik, Vaksdal, Voss, Sunnfjord, Hyllestad, Fjaler og Øygarden. Selskapets hovedkontor ligger i Bergen.

Eviny Fornybar sitt formål er produksjon, tilhørende overføring og omsetning av energi, samt annen virksomhet knyttet til dette. Selskapet eier og driver 36 vannkraftverk, forvalter Eviny sin eierandel i Sima kraftverkene, eier 50 prosent og driver Jølstra Kraft DA, eier 60 prosent og driver Fosshheim Energiverk AS, eier 42 prosent av Østerbø kraftverk, eier og driver ett kogenereringsanlegg, omsetter kraft i engrosmarkedet, utvikler og bygger ut nye kraftproduksjonsanlegg og forvalter en rekke eierandeler innenfor vannkraft. Eviny Fornybar AS er Norges sjette største kraftprodusent.



Økonomiske resultater

Regnskapsprinsipper

Regnskapet for Eviny Fornybar AS avlegges i henhold til NGAAP. Det har ikke vært endringer i regnskapsprinsipper i 2022.

Marked og ressurstilgang

Total ressurstilgangen for Eviny Fornybar AS ved inngangen til 2023 er noe svakere enn normalt grunnet mindre nedbør enn normalt.

Eviny sin vannkraftproduksjon i 2022 var 7,655 TWh. Dette er tilsvarende produksjonen i et middelår og 0,917 TWh mer enn i 2021. Økningen i kraftproduksjon skyldes høyere tilsig enn i fjoråret. Det ble produsert 43 GWh i Kollsnes kogenereringsverk, noe som er 2 GWh mer enn i 2021.

I 2022 har det vært gjennomført flere mindre og større rehabiliteringsoppgaver i produksjons- og regulerings-anleggene. Aggregattilgjengeligheten for 2022 ble 92,0 prosent, tilsvarende tilgjengelighet for 2020 var 89,8 prosent. Aggregattilgjengeligheten er noe lavere enn planlagt i 2022 i all hovedsak på grunn av tekniske problemer etter oppgraderinger på Evanger. Store revisjoner og rehabiliteringer av de større kraftverkene får betydelige utslag på tilgjengeligheten, men er nødvendig for å sikre framtidig stabil drift.

Årsresultat

Resultat før skatt er 9 067 mill. kroner (3 615 mill. kroner). Økningen skyldes i hovedsak en vesentlig økning i underliggende kraftpris. Skattekostnaden for 2022 er 7 154 mill. kroner (2 213 mill. kroner). Alminnelig skatt på ordinært resultat er økt med 1 281 mill. kroner sammenlignet med 2021, mens grunnrenteskatten er økt med 3 660 mill. kroner.

Avkastning

Basert på regnskapsmessig resultat har selskapet i 2022 en avkastning på anvendt kapital på 26,3 prosent, som er 1,3 prosent-poeng høyere enn avkastningen i 2021. Økningen skyldes i hovedsak historisk høye kraftpriser som har medført høyere driftsinntekter sammenlignet med 2021.

Driftsinntekter

Selskapet hadde i 2022 en omsetning på 10 570 mill. kroner (4 737 mill. kroner). Dette tilsvarer en økning i omsetning på 5 833 mill. kroner (123,1 prosent) i forhold til året før. Økningen skyldes i hovedsak vesentlig høyere kraftpriser. Områdeprisen for prisområde Bergen der selskapet har majoriteten av sin kraftproduksjon var 192,1 øre/kWh i 2022 (74,6 øre/kWh). Områdeprisen i NO3 der selskapet har sin øvrige kraftproduksjon var 41,9 (41,1 øre/kWh). Årsprisen på kraft i NO5 var i 2022 den høyeste som registret i dette prisområdet. Den høye prisen i NO5 skyldes sammenfall av flere omstendigheter der den mest sentrale driveren har vært høye gasspriser som følge av den tilspissede forsyningssituasjonen i Europa etter krigsutbruddet i Ukraina. Høye CO₂-priser samt en tørr hydrologisk situasjon i Sør/Sør-Vest Norge har også bidratt til den høye prisen. Vannkraftproduksjonen i 2022 var på 7,655 TWh (6,738 TWh), som tilsvarer



middelproduksjonen.

Driftskostnader

Driftskostnadene utgjorde 1 532 mill. kroner i 2021 (1 037 mill. kroner). Økningen i driftskostnadene sammenlignet med fjoråret skyldes i hovedsak avgift på kraftproduksjon i form av høyprisbidrag og høyere kostnader knyttet til energikjøp som begge er forårsaket av økte kraftpriser.

Driftsresultat

Driftsresultat før avskrivninger og nedskrivninger (EBITDA) er 9 325 mill. kroner (3 974 mill. kroner). Årets driftsresultat er 9 037 mill. kroner (3 700 mill. kroner). Økningen skyldes i hovedsak økningen i kraftpriser.

Finansposter

Netto finansposter ble 29 mill. kroner i 2022 (-85 mill. kroner), som totalt sett er en endring på 111 mill.kroner sammenlignet med fjoråret. Endringen skyldes i hovedsak at store deler av den langsiktige rentebærende gjelden er konvertert til egenkapital.

Skatter

Skattekostnaden i 2022 utgjorde 7 154 mill. kroner (2 213 mill. kroner). Effektiv skattesats var 78,9 prosent (61,2 prosent). Grunnrenteskatten utgjorde 5 077 mill. kroner (1 416 mill. kroner), og den store økningen må sees i sammenheng med den store oppgangen i kraftpris samt en høyere kraftproduksjon. Grunnlaget for grunnrenteskatt er i hovedsak spotpriser, og resultat av sikringshandel blir ikke hensyntatt. Alminnelig inntektsskatt utgjorde 2 077 mill. kroner i 2022 (797 mill. kroner). Betalt (utlignet) skatt i 2022 var 1 722 mill. kroner (110 mill. kroner).

Kontantstrøm og kapitalforhold

Samlet netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter i 2022 var på 1 301 mill. kroner (859 mill. kroner). Totalt bidrag fra endring i kundefordringer, mellomværende og andre kortsiktige fordringer var på -6 714 mill. kroner (2 461 mill. kroner), derav utgjorde endring i mellomværende konsernkontoordning -2 178 mill. kroner (2 002 mill. kroner). Periodens betalte skatt utgjorde -1 722 mill. kroner (-110 mill. kroner). Videre bidro endring forpliktelser med 408 mill. kroner (-462mill. kroner). Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter var på -307 mill. kroner (-376 mill. kroner), derav utgjorde utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler -321 mill. kroner (-379 mill. kroner). Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter var -1 006 mill. kroner (-379 mil. kroner) og bestod av utbetaling av utbytte og konsernbidrag til morselskapet samt betalte renter. Likviditetsbeholdningen i pr 31.12 2022 var 279 mill. kroner (292 mill. kroner). Selskapet er med i det felles konsernkontosystemet til Eviny.

Netto kontantstrøm fra drift	1 301	859
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-307	-376
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-1 006	-379
Tilgang kontanter ved fusjon	0	63
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende per 31.12	279	291



Pr. 31.12.22 er selskapets totalkapital 17 778 mill. kroner (11 100 mill. kroner), og egenkapitalen er 5 403 mill. kroner (2 431 mill. kroner). Dette gir en bokført egenkapitalandel på 30 prosent (22 prosent). Netto rentebærende gjeld fratrukket mest likvide omløpsmidler var 879 mill. kroner (3 366 mill. kroner). Kortsiktig ikke rentebærende gjeld var 9 321 mill. kroner (3 816 mill. kroner), hvorav betalbar skatt utgjør 6 474 mill. kroner (1 931 mill. kroner) og skyldige offentlige avgifter utgjør 1 010 mill. kroner (535 mill. kroner).

Utsikter fremover

Lønnsomhet og omstilling

Eviny Fornybar sin avkastning på anvendt kapital ble 26,3 prosent i 2022, som er 1,3 prosent-poeng høyere enn avkastningen i 2021.

Eviny Fornybar har fokus på en sunn og kostnadseffektiv drift. Eviny Fornybar har en ambisjon om å være en foretrukket strategisk samarbeidspartner, og det arbeides kontinuerlig for å styrke lønnsomheten i selskapet.

Kvalitetsstyringssystemet er tilrettelagt for kontinuerlig forbedring av prosessene og det arbeides aktivt med forbedring og videreutvikling i organisasjonen. Det er pågående forbedringsarbeid innenfor verdibasert anleggsforvaltning og selskapet jobber målbevisst med å ta ut merverdier innenfor eksisterende og kommende markedsplasser.

Ny kraftproduksjon

Eviny Fornybar har fått konsesjon for å overføre deler av nedbørfeltene til Tverrelvi og Muggåselvi til Evanger kraftverk. Det er fattet investeringsbeslutning om å realisere 41 GWh gjennom utbygging av Tverrelvi kraftverk (9,9 MW). Overføringen av mer vann til Evanger kraftverk stilles inntil videre i bero da det til tross for bedre rammebetingelser ikke er lønnsomt.

Tysso Kraftverk AS er et samarbeidsprosjekt mellom Eviny Fornybar AS (50,1 prosent) og Hardanger Energi (49,9 prosent). OED opphevet mai 2021 NVE sitt avslag, og ga konsesjon til bygging av kraftverket. Prosjektet er et stort småkraftverk med installert ytelse på 8,3 MW, og beregnet produksjon på 27 GWh per år. Det ble sendt planendringssøknad til NVE i september 2022 og investeringsbeslutning må avventes i forhold til myndighetenes behandling av denne.

Rehabilitering av kraftverkene er en kontinuerlig prosess som også representerer muligheter for økt kraftproduksjon. I 2022 ble det tatt investeringsbeslutninger som vil gi i sum 21 GWh økt produksjon ved bytte av turbinhjul og andre oppgraderinger som forbedrer virkningsgraden. Rehabilitering av Matre kraftverk gir det største enkeltbidraget med 17 GWh. Det jobbes videre kontinuerlig i selskapet med å se på mulighetene som ligger til utvidet kraftproduksjon i våre vassdrag. Eviny Fornybar har identifisert og arbeider med flere mindre prosjekter som i sum kan bidra med rundt 100 nye GWh.

Eviny Fornybar har gått sammen med Zephyr og Hydro for å utrede et vindkraftprosjekt i området mellom Høyanger og Sunnfjord. Prosjektet vil innebære investeringer i størrelsesorden 3-4 milliarder kroner, med et samlet produksjonspotensial på 1 TWh. Innenfor vindkraft til havs er det inngått et langsiktig partnerskap

med Shell og Lyse med mål om å søke konsesjon for offshore vindkraft i Nordsjøen.

Markedsutsikter- og utvikling

2022 var et kraftår uten sidestykke med et kraftsystem sterkt utfordret av krigen i Ukraina og en historisk høy kraftpris. Gjennomsnittlig systempris for 2022 var 135,86 euro/MWh – det dobbelte av hva tørråret 2021 hadde i snittpris. Særlig var det høsten som preget prisbildet i Europa med frykt for mangel på gass/energi til vinteren 22/23. Både i Norge og på kontinentet avtok derimot frykten gjennom siste del av året og førte til betydelig fall i leverte spotpriser og i markedsprisene for fremtiden.

De store omveltningene i europeisk energimiks, som følge av Russlands invasjon av Ukraina, har ført til en voldsom mobilisering for å styrke forsyningssikkerheten på kontinentet. Hurtig etablering av flytende LNG-terminaler, nye handelspartnere og ytterligere satsing på ny fornybarproduksjon har bidratt på tilbudssiden. Høye priser og myndighetskrav om redusert energibruk har på den andre siden gitt en kraftfull nedgang i etterspørselen. Mobiliseringen for økt forsyningssikkerhet vil fortsette inn i 2023 og vil potensielt kunne sette ytterligere fart i den europeiske transformasjonen til et mindre karbonintensivt energisystem. Med mer vind- og solkraftproduksjon i det europeiske kraftsystemet vil man kunne forvente økt volatilitet i prisene time for time, men trolig på et lavere nivå enn det vi har observert siste år.

Kraftmarkedet i Norge opplevde i 2022 en splittelse mellom nord og sør med store områdeprisforskjeller. De nordlige prisområdene NO3 og NO4 hadde en lavere pris sterkt påvirket av høy vindkraftproduksjon, god hydrologi og begrenset nettkapasitet. De sørlige prisområdene NO1, NO2 og NO5 ble på sin side sterkt påvirket av de høye kraftprisene på kontinentet satt av ekstremt høye gasspriser som følger av krigen i Ukraina kombinert med svak hydrologi i Sør-Norge. Høye CO₂-priser og tørke på kontinentet forsterket uroen og risikoelementet i markedet. CO₂-prisen har steget betydelig gjennom året både som følge av økt kullkraftproduksjon til erstatning for dyr gasskraft og videre sterkt politisk fokus på karbonmarkedet som viktig verktøy for å redusere utslipp av CO₂. Prisen på CO₂ forventes å skulle forbli på et relativt høyt nivå fremover for nettopp å skape denne ønskede effekten

De markedsmessige konsekvensene av svært høye og raskt stigende kraftpriser i 2022 medførte store likviditetskrav for finansielle solgte kraftkontrakter på Nasdaq. Det ble gjennom sommeren og høsten en utfordring for en rekke kraftprodusenter som har brukt finansielle kraftkontrakter via børs som sikringsinstrument.

Prisnivået i kraftmarkedet for 2023 ligger på et betydelig høyere nivå enn historiske middelverdier. Gassmarkedets innflytelse på andre energimarkeder er fremdeles sterk, og med god kontroll på lagerbeholdningen for resten av inneværende vinter er blikket nå rettet mot neste vinter. Også i gassmarkedet er fremtidsprisene betydelig over historiske nivåer, men kraftig ned fra høstens ekstreme nivåer.

Mot 2050 forventes det at klimaet på Vestlandet blir noe varmere og våtere enn perioden 1991-2020. Den største nedbørsøkningen forventes å komme om høsten. I tillegg forventes moderat, men gradvis økende timesprisvolatilitet i Norden fremover. Eviny fornybar sin magasinkapasitet og reguleringsevne blir avgjørende for om vi kan utnytte disse endringer til å skape økt lønnsomhet.



Rammevilkår fornybar kraftproduksjon

I 2022 ble det vedtatt store økninger i vannkraftbeskatningen uten at det var gjennomført en høringsprosess i forkant. Med virkning fra 2022 ble det vedtatt en økning av grunnrenteskatten fra 37 % til 45 %. Videre ble det innført en høyprisavgift på 23 % som slår inn på oppnådde priser over 70 øre/kWh med virkning fra og med 28. september 2022. Høyprisbidraget skal i utgangspunktet gjelde ut 2024. Til slutt ble det innført grunnrenteskatt på opprinnelsesgarantier med virkning fra og med 2023. Disse endringene medfører en kraftig skatteøkning for bransjen, og skaper en økt usikkerhet rundt de fremtidige rammevilkårene for vannkraft. Spesielt høyprisbidraget som slår inn på priser over 70 øre/kWh, gir negative incentiver for vannkraften, og da spesielt for investeringer som i stor grad er basert på økning i effekt.

De siste årene har man virkelig fått kjenne på dynamikken i kraftmarkedet, og slik vil det også være i årene framover. Økt kabelkapasitet vil etter hvert gi likere priser i markedene, samtidig som en større andel fornybar produksjon vil øke prisvariasjonene. I et lengre perspektiv vil effektene avta noe etter hvert som kraftsystemene forventes å bli mer knyttet sammen. Det er grunn til å tro at den regulerbare vannkraften har stor verdi i dette markedet.

Ut ifra et klimaperspektiv hvor det viktigste er å redusere utslipp av CO2 er det grunn til optimisme i utviklingen av kraftsystemet. Det vil imidlertid kunne være en urolig vei mot målet mens kraftsystemet finner sin form og det blir introdusert mye nytt forbruk, nye elementer som havvind, hydrogen og batterier hvor alt trenger å balanseres gjennom en fremtidsrettet nettutvikling.

Vannkraftens rolle inn i fremtiden og dens fremtidige verdi er det underliggende for rammevilkårsarbeidet i selskapet. Med åpning av vilkårsrevisjoner i nesten alle våre vassdrag og potensielle endringer i konsesjonsvilkår er det stort fokus på å unngå tap av vann og verdier. Markedsdesign og handelskapasitet har hatt høyt fokus gjennom 2022 både i samfunnsdebatten og i det regulatoriske/politiske landskapet. Vårt mål er å fremme forståelse av vannkraftens rolle og verdi både når det gjelder energi og effekt og å unngå at overstyring forstyrrer leveringer av dette i markedet. Det arbeides også aktivt med rammevilkår knyttet til nødvendige nettforsterkninger for å både jevne ut priser mellom områder og forflytte store mengder kraft etter hvert som systemet blir mer og mer væravhengig. Dette arbeidet er krevende i forhold til lange konsesjonsprosesser og i forhold til nødvendig samfunnsaksept for konsekvensene av tiltakene.

I forhold til havvind er det fremdeles mye usikkerhet fra myndighetssiden i forhold til tilhørende håndtering av nett og den ønskede helhetlige tenkningen for det fremtidige kraftsystemet. Regjeringen har i forbindelse med forestående auksjoner i Nordsjøen gått inn for en radial løsning i første omgang. Det er en viss usikkerhet rundt hvordan en storstilt havvind satsing vil påvirke kraftprisene på land og dermed verdien av vannkraften.

Sikkerhetssituasjonen

Krigen i Ukraina har forsterket trusselbildet knyttet til fysisk- og digital infrastruktur hos Eviny Fornybar. Selskapet har kontinuerlig høy oppmerksomhet knyttet til beredskaps- og kontinuitetsplaner for selskapets virksomhet, både med tanke på fysiske og digitale trusler. Selskapet har i denne sammenhengen tatt en rekke tiltak for å øke barrierene på dette området og det er også tett dialog med regulatoriske myndigheter og andre relevante myndighetsorgan. Gjennom pandemien, og i situasjoner som nå med økt geopolitisk



spenning, har det å sørge for å opprettholde stabil og effektiv drift hatt høy prioritet i selskapet.

Finansiell risiko, risikostyring og internkontroll

Eviny Fornybar sin finansielle risiko styres av morselskapet Eviny AS og er forankret i konsernstyrets finansstrategi. Håndtering av risiko er viktig for verdiskapningen i Eviny Fornybar AS, og det arbeides løpende med å videreutvikle selskapets risikostyring- og kultur. Selskapet ble i 2014 sertifisert for god kvalitetsstyring (ISO 9001) og for god miljøstyring (ISO 14001) i februar 2015. Risikostyringen er innrettet mot å styre risiko mot et akseptabelt nivå for å bidra til å sikre oppnåelse av strategiske og operative mål. Selskapet arbeider med en systematisk tilnærming til internkontroll gjennom prosesser som sikrer sammenheng mellom styringssystemene, ansvarsdeling, uavhengig kontroll og et tilstrekkelig kontrollmiljø i organisasjonen.

Styret vurderer likviditeten og tilgangen på denne som god. Selskapets midler i form av overskuddslikviditet er plassert på konsernkonto i bank. Selskapet er eksponert mot endringer i rentenivået når det gjelder rentekostnader på lån fra morselskapet. Investeringer i kraftproduksjon gjøres med grunnlag i langsiktig rentenivå, og kortsiktige rentesvingninger har derfor mindre betydning for investeringsbeslutninger.

Eviny Fornybar AS har som strategi å begrense kredittrisikoen gjennom å inngå avtaler med solide motparter. Finansielle kraftkontrakter avregnes i størst mulig utstrekning gjennom Nasdaq OMX eller gjennom bilaterale kontraktsparter mot motparter med lav kredittrisiko.

Selskapets hovedvirksomhet er kraftproduksjon og handel med kraft. Kraftmarkedet i Norden har fortsatt et stort innslag av vannkraft hvor tilgangen på vann varierer sterkt fra år til år. Kraftsystemet har overføringsbegrensninger som tidvis medfører markedsoppdeling i prisområder. I et marked delvis dominert av vannkraft vil produksjon og pris normalt være negativt korrelert. Det gir en viss naturlig demping av resultatssvingninger. Utfallsrommet for resultatet vil likevel være stort.

Eviny driver aktiv risikostyring i forhold til den aktuelle markedssituasjonen. Evinys strategi er på lang sikt å forsøke å oppnå en høyest mulig inntjening fra kraftproduksjon og markedsposisjoner, sett i forhold til vedtatte risikorammer. Det benyttes både fysisk handel og finansielle kontrakter til kontantstrømsikring av inntekter. Hoveddelen av sikring gjennomføres ved hjelp av derivater med systemprisen i det nordiske kraftbørsområdet som underliggende objekt, og avregnes enten gjennom Nasdaq OMX eller aktuelle bilaterale parter. Per utgang 2022 har man finansielle sikringsposisjoner for perioden 2023 - 2025. Definerte risikorammer gir også anledning til å inngå bilaterale sikringskontrakter av lengre varighet.

Euro som handelsvaluta medfører et risikoelement. Selskapet har besluttet å fase ut sin sikring av valutaeksponeringen.

Samfunnsansvar og miljø

Samfunnsansvar er en av Eviny sine grunnleggende verdier som styrer vår virksomhet. Konsernet utarbeider hvert år en samfunnsansvarsrapport som dokumenterer en rekke forhold som berører samfunn, arbeidsforhold og miljø, i henhold til den internasjonale GRI-standarden (Global Reporting Initiative). Rapporten er en integrert del av konsernets årsrapport som publiseres på eviny.no.



Gjennom bærekraftig produksjon av fornybar energi skal Eviny Fornybar være en del av klimaløsningen. Vi har en strategisk målsetning om å bli bransjeledende på bærekraft. På veien skal Eviny skape verdier for eiere og samfunn, samtidig som vi ivaretar miljøet. Bærekraftsansvaret har flere dimensjoner, der vi skal ivareta både klima og miljø, samfunn og økonomi. Bærekraftmålene vi kan bidra mest til er Ren energi til alle (7), Liv på land (15), stoppe klimaendringene (13), Ansvarlig forbruk og produksjon (12) og anstendig arbeid og økonomisk vekst (8).

Eviny Fornybar utnytter en felles naturressurs og gir tilbake til samfunnet gjennom skatter og konsesjonskraft, som igjen brukes på samfunnsnyttige formål. Vi ønsker også å være en lokal samarbeidspartner og bidra til verdiskaping gjennom lokale innkjøp og arbeidsplasser. Eviny Fornybar skal ha høy etisk standard ved innkjøp, innleie og samhandling med interessenter.

Som en utbygger av fornybar energi må Eviny Fornybar gjøre noen inngrep i naturen, men vi skal gjøre det så skånsomt som mulig. Eviny Fornybar skal legge til grunn en miljøvennlig utforming av våre produksjonsanlegg som tar hensyn til konsekvensene av naturinngrep og redusert vannføring i vassdraget. Eviny Fornybar er sertifisert til ISO 14001 (miljøledelse) og har en miljøpolitikk som slår fast at vi hver dag skal jobbe for å redusere klimautslipp og ivaretar hensynet til natur og miljø. Miljøpolitikken følges opp årlig med konkrete målsetninger, i tillegg til mål om ingen alvorlige miljøhendelser som er fastlagt i strategien. Eviny har også mål om null brudd på konsesjonsvilkår og 50 % reduksjon av CO₂ utslipp innen 2030. Eviny har i tilknytning til miljøpolitikken vedtatt forpliktelser som sier at vi skal bidra til å forbedre miljøtilstand i områder vi påvirker, også utover konsesjonsvilkår dersom miljøtiltakene har en god kost/nytte effekt.

Påvirkning av vannforekomster er et av de mest vesentlige miljøaspektene som følge av vår aktivitet. Eviny har etablert langsiktige samarbeidsavtaler med ulike FoU-miljøer som bidrar til økt kunnskap og kompetanse om vår påvirkning i vassdrag og tiltak for å forbedre forholdene. Vi har også en god dialog med lokale interessenter, som er tett på vassdragene. Hensikten er å dele kunnskap om vassdragene og å se utviklingen over lang tid. Dette gir oss et godt grunnlag for å velge ut de riktige tiltakene basert på kost-/nyttevurdering, som oppnår stor miljøeffekt med minst mulig tap av fornybar vannkraftproduksjon. Denne tilnærmingen ligger også til grunn for å oppnå miljømål etter vannforskriften, og for vurderinger i vilkårsrevisjonsprosessen som er åpnet av NVE i flere av våre vassdrag.

Eviny ønsker å tilpasse våre utbygde vassdrag for å optimalisere forhold for fisk og andre vannlevende organismer gjennom utsetting av fisk, utbedring av gyte- og oppvekstforhold, miljøbasert driftsvannføring og bygging av terskler og fiskepassasjer. Eviny jobber målrettet for å redusere ulemper for miljø som følge av vår virksomhet.

EUs taksonomi setter nå kriterier for å definere hvilke aktiviteter som er bærekraftige, som sammen med andre virkemidler skal bidra til å flytte kapital over i grønne virksomheter. Produksjon av vannkraft er en del av aktivitetene som kan gi et vesentlig bidrag til målet om «begrensning av klimaendringer». Eviny rapporterer virksomheten i henhold til taksonomien og arbeidet har høyt fokus i selskapet.

Kogenereringsanlegget på Kollsnes har utslippstillatelse for CO₂, CO og NO_x. I 2022 er estimerte utslipp CO₂ 22 298 tonn, CO 45,6 tonn og NO_x 28,5 tonn, som er innenfor tillatelsen gitt av myndighetene. Kogenereringsanlegget er et miljøprosjekt som utnytter avfallsgassen fra Gasnors nærliggende LNG-anlegg til produksjon av elektrisitet og varmeenergi. Uten dette anlegget ville avfallsgassen fra LNG-anlegget blitt



faklet. Dette ville gitt tilsvarende utslipp til luft uten at avfallsgassens energiinnhold ble utnyttet. Klimakvoter overføres årlig til kvoteregisteret i henhold til utslippstillatelse. I tillegg kjøper Eviny ekstra klimakvoter for utslipp utover det pålagte utslippet (flyreiser, bilkjøring, gass og drivstoff forbruk). Eget energiforbruk er opprinnelsesgarantert.

Organisasjon

Pr. 31. desember 2022 hadde selskapet 183 fast ansatte, 1 lærling og 2 midlertidig ansatte med arbeidsgiveransvar.

Nøkkeltall		2022	2021
Årsverk eks. lærlinger/vikarer	antall	180	200
Lærlinger	antall	1	2
Innleide årsverk (med arb.giv.ansvar)	antall	2	3
Kvinneandel	prosent	16,9	15,7

Likestilling og diskriminering

Eviny Fornybar AS inngår i Eviny-konsernet som har felles personalpolitikk for alle selskapene i konsernet. Virksomhetens redegjørelsesplikt etter likestillings- og diskrimineringsloven § 26a er oppfylt gjennom informasjon i konsernets årsrapport som finnes på eviny.no, i tillegg til det som inngår i denne beretningen. Redegjørelse for arbeid med grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold (åpenhetsloven), er tilgjengelig i konsernets årsrapport og på konsernets nettsider innen 30.juni.

Kravene til likestilling og inkludering er tydeliggjort i Eviny sin standard rekrutteringsprosess med krav til mangfold, inkludering og aktsomhet omkring kjønn, etnisitet, alder, funksjonsevne og seksuell orientering.

Kvinneandelen i selskapet er 16,9 prosent, og andelen kvinner i ledende stillinger er 16,7 prosent, dette er økning fra henholdsvis 15,7 prosent og 8,7 prosent i 2021. Selskapet rekrutterer fra fagområder som historisk sett har hatt lav kvinneandel. Gjennomsnittlig kvinnelønn utgjorde 99,9 prosent av gjennomsnittlig mannlønn som er marginalt lavere sammenlignet med året før.

Helse, miljø og sikkerhet

HMS-nøkkeltall	Mål	2022	2021
Sykefravær prosent	4,0	5,4	3,4
Herav korttidsfravær prosent		1,8	1,2
Herav langtidsfravær prosent		3,6	2,2
Skadefraværsfrekvens (H1-verdi)	0	0,0	5,1
Skadefrekvens (H2-verdi)	0	0,0	7,6

Det er et sterkt fokus på helse, miljø og sikkerhet i hele organisasjonen. Målet er en sterkere HMS-styring hvor arbeidet med økning av antall innrapporteringer, oppfølging og tilbakemeldinger er viktig. Hendelsene



blir rutinemessig gjennomgått, med ekstra fokus på hendelser med potensial for alvorlige skader, personskader og miljøhendelser.

I 2022 ble det innrapportert 1 171 (1 314) observasjoner, avvik, forbedringsforslag farlige forhold og uønskede hendelser. Antall innmeldinger er totalt noe lavere noe sammenlignet med 2021. Snittet rapporterte HMS-meldinger holdt seg over målsettingen på 3 pr ansatte og 1,5 forbedringsmeldinger pr ansatte. Andelen medarbeidere som rapporterte HMS-meldinger økte og Eviny Fornybar oppfylte målsettingen om 100% deltakelse i å rapportere HMS-meldinger. Det er ikke registrert H1- eller H2-skader i 2022.

Totalt sykefravær utgjorde 5,4 prosent i 2022 (3,4 prosent). Eviny Fornybar AS inngikk avtale som inkluderende arbeidslivsbedrift i 2002. Målsettingen er blant annet å få arbeidstaker tilbake i arbeid så raskt som mulig ved hjelp av en tett dialog mellom arbeidstaker og arbeidsgiver. Det gjennomføres arbeidsmiljøundersøkelser, som viser at arbeidsmiljøet er tilfredsstillende.

Styrets arbeid

Styret har avholdt 11 styremøter i 2022. Det er tegnet forsikring for styremedlemmers og daglig leders mulige ansvar overfor foretaket og tredjepersoner. Forsikringssummen er 50 mill. kroner.

Utbytte og disponering av årets resultat

Selskapet viser et resultat på kr 1 913 mill. kroner (1 405 mill. kroner). Styret foreslår et konsernbidrag på kr 446 994 487 (etter skatt) og et utbytte på 1 000 000 000 for 2022. Utbyttet og konsernbidraget anses forsvarlig i forhold til selskapets soliditet og tilgang til finansiering av drift og investeringer fremover. Vurderingen av selskapets soliditet og muligheter for finansiering er sett i sammenheng med morselskapets (Eviny AS) soliditet og tilgang til kapital. Prognoser for den økonomiske utviklingen for selskapet i årene fremover inngår også i grunnlaget for vurderingen av utbytte og konsernbidrag, herunder prognoser for resultat, kontantstrømmer til/fra drift og investeringer, samt utvikling i egenkapitalandel.

Disponering av årets resultat:

Avgitt konsernbidrag (etter skatt)	kr	446 994 487
Foreslått utbytte	kr	1 000 000 000
Overført til annen egenkapital	kr	465 611 714
Årsresultat	kr	1 912 606 201

I samsvar med regnskapslovens § 3-3a bekrefter styret at regnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift og at selskapet er i en sunn økonomisk og finansiell stilling.



Bergen, 27. mars 2023

Kristin J. Aadland
Styrets leder

Geir Mikkelsen
Nestleder

Ove Eidsnes
Styremedlem

Vegard Tore Strand
Styremedlem

Knut Kinne
Styremedlem

Jeck Landro
Styremedlem

Olav Osvoll
Adm. direktør



Electronic signature

Signed by
Strand, Vegard Tore

 **bankID**

Date and time (UTC-01:00) Amsterdam, Berlin, Bern, Rome, Stockholm, Vienna

11.04.2023 11.16.58

Signature method

Norwegian BankID

Signed by
Osvoll, Olav

 **bankID**

Date and time (UTC-01:00) Amsterdam, Berlin, Bern, Rome, Stockholm, Vienna

11.04.2023 11.45.16

Signature method

Norwegian BankID

Signed by
Mikkelsen, Geir

 **bankID**

Date and time (UTC-01:00) Amsterdam, Berlin, Bern, Rome, Stockholm, Vienna

11.04.2023 10.50.35

Signature method

Norwegian BankID

Signed by
Aadland, Kristin Johnsen

 **bankID**

Date and time (UTC-01:00) Amsterdam, Berlin, Bern, Rome, Stockholm, Vienna

11.04.2023 12.41.23

Signature method

Norwegian BankID

Signed by
Kinne, Knut A.

 **bankID**

Date and time (UTC-01:00) Amsterdam, Berlin, Bern, Rome, Stockholm, Vienna

11.04.2023 13.01.52

Signature method

Norwegian BankID

Signed by
Landro, Jeck

 **bankID**

Date and time (UTC-01:00) Amsterdam, Berlin, Bern, Rome, Stockholm, Vienna

12.04.2023 13.41.34

Signature method

Norwegian BankID

Signed by
Eidsnes, Ove

 **bankID**

Date and time (UTC-01:00) Amsterdam, Berlin, Bern, Rome, Stockholm, Vienna

13.04.2023 08.18.57

Signature method

Norwegian BankID



This document is signed electronically.

The electronic signature is legally binding. This page is added to provide basic information about the electronic signature(s), and the signed document can be read on the following page(s). Attached is also a PDF with more detailed information about the electronic signature(s), and also an XML file with the contents of the signature(s). The attachments can be used to verify the electronic signature(s) if needed.



Deloitte.

Deloitte AS
Lars Hilles gate 30
Postboks 6013 Postterminalen
NO-5892 Bergen
Norway

Tel: +47 55 21 81 00
www.deloitte.no

Til generalforsamlingen i Eviny Fornybar AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Eviny Fornybar AS som består av balanse per 31. desember 2022, resultatregnskap 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 årsregnskapet 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 konklusjonen

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

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi 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 internkontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Deloitte refers to one or more of Deloitte Touche Tohmatsu Limited ("DTL"), its global network of member firms, and their related entities (collectively, the "Deloitte organization"). DTL (also referred to as "Deloitte Global") and each of its member firms and related entities are legally separate and independent entities, which cannot obligate or bind each other in respect of third parties. DTL and each DTL member firm and related entity is liable only for its own acts and omissions, and not those of each other. DTL does not provide services to clients. Please see www.deloitte.no to learn more.

© Deloitte AS

Registrert i Foretaksregisteret Medlemmer av Den norske Revisorforening
Organisasjonsnummer: 980 211 282

Penneo Dokumentnøkkel: 45VYW-QT1NX-YEUEF-VBC06-SXSNF-DZFEM



Deloitte.

side 2
Uavhengig revisors beretning -
Eviny Fornybar AS

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 så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket.

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 utilsiktede 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 oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke 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 regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede 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 utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av intern kontroll 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 regnskapestimatene 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 tvil av betydning om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon. 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 innholdet i og tidspunkt for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i intern kontroll som vi avdekker gjennom revisjonen.

Bergen, 27. mars 2023
Deloitte AS

Helge-Roald Johnsen
statsautorisert revisor

Penneo Dokumentnøkkel: 45VYVW-Q7T1X-YEUEF-VBC06-SX5NF-DZFEM



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."

Helge-Roald Johnsen

Statsautorisert revisor

Serienummer: 9578-5999-4-1349856

IP: 217.173.xxx.xxx

2023-03-27 12:34:50 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: 45VYW-QTTAX-YEUEF-YBCO6-SX5NF-DZFEM

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>